

Утверждаю
Директор
Филиал АО «Татэнерго» -
Набережночелнинская ТЭЦ



А.М. Хазеев

«16» февраля 2026г.

**ПАРОГАЗОВАЯ УСТАНОВКА ФИЛИАЛА
АО «ТАТЭНЕРГО» - НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКОЙ ТЭЦ
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 236 МВт**

Проектная документация

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

**Часть 1. Материалы оценки воздействия на
окружающую среду**

Книга 2. Приложения

048.1-ООС1.2

Том 8.1.2

2026



**Общество с ограниченной
ответственностью
Инженерный Центр «Энергопрогресс»**

Регистрационный номер в реестре членов
АСРО "СОВЕТ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ" №37 от 12.02.2010г.

**Заказчик: Филиал АО «Татэнерго»
Набережночелнинская ТЭЦ**

**ПАРОГАЗОВАЯ УСТАНОВКА ФИЛИАЛА
АО «ТАТЭНЕРГО» - НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКОЙ ТЭЦ
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 236 МВт**

Проектная документация

**Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды
Часть 1. Материалы оценки воздействия на
окружающую среду.
Книга 2. Приложения**

048.1-ООС1.2

Том 8.1.2



**Общество с ограниченной
ответственностью
Инженерный Центр «Энергопрогресс»**

Регистрационный номер в реестре членов
АСРО "СОВЕТ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ" №37 от 12.02.2010г.

**Заказчик: Филиал АО «Татэнерго»
Набережночелнинская ТЭЦ**

**ПАРОГАЗОВАЯ УСТАНОВКА ФИЛИАЛА
АО «ТАТЭНЕРГО» - НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКОЙ ТЭЦ
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 236 МВт**

Проектная документация

**Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды
Часть 1. Материалы оценки воздействия на
окружающую среду.
Книга 2. Приложения**

048.1-ООС1.2

Том 8.1.2

**Заместитель генерального директора –
директор по проектированию**



А.А. Мавлитов

Главный инженер проекта

С.А. Попков

тел.+7(843) 236-31-73, clati16@clatipfo.ru

**ПАРОГАЗОВАЯ УСТАНОВКА ФИЛИАЛА
АО «ТАТЭНЕРГО» - НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКОЙ ТЭЦ
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 236 МВт**

Проектная документация

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Материалы оценки воздействия на окружающую среды

Книга 2. Приложения

048.1-00C1.2

Tom 8.1.2

Директор филиала «ЦЛАТИ по
Республики Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ
по ПФО»

Начальник проектно-расчетного отдела

А.М.Шигапов

Е.Е.Максимова



Приложение №1.
ТЗ на ОВОС



ЦЛАТИ

тел. +7 (843) 236-31-73, clati16@clatipfo.ru

Согласовано:

Заместитель генерального директора – директор
по проектированию ООО Инженерный Центр
«Энергопрогресс»



А.А. Мавлитов

2025г.

Утверждаю:

Директор
Филиал АО «Татэнерго» -
Набережночелнинская ТЭЦ

А.М.Хазеев

« 05 »
М.П.



2025г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение Оценки воздействия на окружающую среду
(ОВОС) по объекту:
«Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго»
Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт»

1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ

г. Казань, 2025

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
							1
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		



СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	Стр.
	ВВЕДЕНИЕ	3
1.	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	4
2.	НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ	4
3.	КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О НАМЕЧАЕМОМ ОБЪЕКТЕ	8
4.	СРОКИ И ПРОЦЕДУРА ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС	12
5.	ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС	16
6.	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС	18
7.	ИНФОРМИРОВАНИЕ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ	21
8.	ОБЪЕМ РАБОТ	22
9.	ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ ОВОС	22

ВВЕДЕНИЕ

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ по проекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» разработано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разрабатываются в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Данный документ представляет собой проект Технического задания (далее ТЗ) на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ по проекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт», представляется для общественного обсуждения в соответствии с российскими законодательными требованиями в области экологической оценки.

Порядок обсуждения с общественностью проекта ТЗ на проведение ОВОС установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам общественных обсуждений, в проект ТЗ на проведение ОВОС будут внесены соответствующие корректировки.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		3

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Настоящим заданием определяется объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), а также требования к составу и содержанию материалов ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт»».

Услуги по выполнению оценки воздействия на окружающую среду проводятся в соответствии с требованиями:

- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире»;
- Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ;
- Федеральный Закон РФ «О недрах» от 21.02. 1992 г. № 2395-1;
- Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116-ФЗ;
- «Земельный кодекс РФ» от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- «Лесной кодекс РФ» от 4.12.2006 г. № 200-ФЗ;
- «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.05.2025 № 813 «Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи»;
- Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		4

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

2. НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ

2.1.Сведения о Заказчике (Инициаторе) намечаемой деятельности

Заказчиком оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности является филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, г. Набережные Челны.

Полное наименование организации	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская Теплоэлектроцентраль
Сокращенное наименование	Филиал АО «Татэнерго» -Набережночелнинская ТЭЦ
Юридический и почтовый адрес	20107, Республика Татарстан, г.о. город Казань, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1 423810, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, а/я 49
Фактический адрес	423800, Республика Татарстан, г.о. город Набережные Челны, г.Набережные Челны, проезд Тэцовский, зд. 76
Директор	Хазеев Анвар Магсумович
ОГРН	1021603139690
ИНН/КПП	1657036630/165043001
ОКТМО	92730000
ОКПО	00103556
Основной вид деятельности	Производство электроэнергии (35.11)
Контактное лицо	Начальник отдела реализации инвестиций НЧТЭЦ Фадин А.Н. fadinan@nchtec.tatenergo.ru
Телефон, Е-mail	Телефон: +7 (8552) 21-93-59 Факс: +7 (8552) 21-94-59 office@nchtec.tatenergo.ru
Сайт	www.tatgencom.ru/about/feedback/

2.2 Сведения об Исполнителях:

Генеральный подрядчик:

Исполнителем (разработчиком) проектной и рабочей документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» является ООО ИЦ «Энергопрогресс».

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью Инженерный центр «Энергопрогресс»
Сокращенное наименование	ООО ИЦ «Энергопрогресс»
Юридический и почтовый адрес	420044, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Волгоградская, 34.
Фактический адрес	420044, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Волгоградская, 34.
Генеральный директор	Гараев Алмаз Лябисович
ОГРН	1031625403831
ИНН/КПП	1657043757/165701001
Основной вид деятельности	Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика (71.12.2)

Подрядчик:

Исполнителем (разработчиком) проектной и отдельных разделов рабочей документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» является ООО «Татбелэнергопроект»

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Татбелэнергопроект»
Сокращенное наименование	ООО «Татбелэнергопроект»
Юридический и почтовый адрес	220073, г. Минск, ул. Ольшевского, д.20/11, каб.409
Фактический адрес	220073, г. Минск, ул. Ольшевского, д.20/11, каб.409
Директор	Гладышев Виктор Яковлевич
Контактные данные	tbe@tatbep.by
УНП	192485725
ОКПО	382367805000

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		6

Исполнителем (разработчиком) материалов оценки воздействия на окружающую среду, по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт»» является ФГБУ «ЦЛАТИ ПО ПФО» в лице филиала «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ ПО ПФО»

Полное наименование организации	филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ ПО ПФО»
Сокращенное наименование	филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ ПО ПФО»
Юридический и почтовый адрес	603032, г. Нижний Новгород, ул. Гончарова, д. 1А
Фактический адрес	420043, г. Казань, ул. Вишневского, д.26а
Директор филиала «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»	Айрат Минимарсильевич Шигапов
Контактные данные	тел./факс: (843) 236-30-73 e-mail: clati16@clatipfo.ru
ОГРН	1025203025792
ИНН/КПП	5260084347/ 165543001
Основной вид деятельности	Услуги в области технических испытаний, исследований и анализа (71.20.1)

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		7

3. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О НАМЕЧАЕМОМ ОБЪЕКТЕ

В административном отношении участок изысканий расположен на ул. Тэцовский проезд, 76 в г. Набережные Челны Тукаевского муниципального района Республики Татарстан.

Расположен в северо-восточной части республики Татарстан, на левом берегу реки Кама (Нижнекамское водохранилище)

Набережные Челны город республиканского подчинения, главный город полицентрической Набережночелнинской агломерации и центр Нижнекамского ТПК Набережночелнинская ТЭЦ - предприятие энергетики города Набережные Челны, входит в состав АО «Татэнерго». Территория станции расположена на землях промкомзоны Автозавода и компоновочно увязана с генеральным планом промышленного узла города Набережные Челны. Потребителями тепловой энергии являются жилые массивы Автозаводского и Центрального района города, заводы КАМАЗа.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий" - объект относится к 1-ой категории объектов негативного воздействия (Код объекта в государственном реестре объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду: 92-0116-001324-II).

Объект работает в базовом режиме круглосуточно и круглогодично, за исключением времени остановок для планового технического обслуживания и вынужденных (аварийных) остановок.

В пределах участка строительства размещены существующие здания и сооружения (ЦНС №2, камера переключений, градирня №6, насосная станция ПЖН, главный корпус), проходит густая сеть подземных, наземных и надземных сетей инженерно-технического обеспечения (водопровод, канализация, ЛЭП, кабельные и технологические эстакады).

Существующие внутриплощадочные проезды на территории ТЭЦ выполнены с цементобетонным и асфальтобетонным покрытием с шириной проезжей части 3,0-6,5 м.

Площадка относительно ровная с незначительным уклоном на восток, северо-восток.

Участок для размещения ПГУ-236 МВт с С-В, С-З и Ю-З сторон ограничивается существующим ограждением площадки ТЭЦ, а с Ю-В стороны территорией насосной станции ПЖН и открытым распределительным устройством (ОРУ) 110 кВ.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		8

Планировочные решения генерального плана по строительству парогазотурбинной установки Набережночелнинской ТЭЦ выполнены с учетом технологических связей основного и вспомогательного оборудования, направления вывода электрических и тепловых мощностей, подвода газопроводов и водоводов технической воды, соблюдены противопожарные и санитарные разрывы.

На участке строительства ПГУ-236 МВт размещаются следующие здания и сооружения:

- Главный корпус;
- Подземный резервуар аварийного слива масла из ПТ;
- Подземный резервуар аварийного слива масла из ГТ;
- Открытая установка трансформаторов (ОУТ);
- Резервуар аварийного слива трансформаторного масла;
- Эстакада токопроводов;
- Башенная испарительная градирня (с расходом 39000 м³/ч);
- Циркуляционная насосная станция-3 ЦНС-3);
- Камера переключений ЦНС-3;
- Циркуляционные водоводы;
- Сливной канал;
- Пункт подготовки газа (ППГ, ДКС);
- Технологические эстакады;
- Блок отключающей арматуры (БОА);
- Баковое хозяйство:
- Баки запаса обессоленной воды (2 шт.) $V=300 \text{ м}^3$;
- Бак грязного конденсата $V=160 \text{ м}^3$;
- Бак химических промывок;
- Склад масла в таре;
- Проектируемые автодороги;
- Очистные сооружения бытовой канализации;
- Очистные сооружения производственно-дождевой канализации.

Проектируемый главный корпус с габаритами в осях 81,4 м на 93,0 м расположен в юго-восточной части площадки, отведенной для строительства. В состав главного корпуса входят: отделение газотурбинной установки (ГТУ), отделение паротурбинной установки (ПТУ), отделение котла-утилизатора (КУ) с дымовой трубой, деаэрационное отделение, электротехническое отделение, отделение ВПУ.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
							9
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

Подземный резервуар аварийного слива масла из ПТУ расположен с северо-западной стороны, а подземный резервуар аварийного слива масла из ГТУ с юго-восточной стороны, на расстоянии 5,0 м от стен главного корпуса.

Перед рядом «Е» главного корпуса, вдоль блока электротехнического отделения, расположены сооружения электротехнических устройств: открытая установка трансформаторов (ОУТ), эстакады токопроводов, резервуар аварийного слива трансформаторного масла с насосной станцией и очистными сооружениями.

Для соблюдения противопожарных расстояний маслonaполненное оборудование ОУТ расположено на удалении 16,0 м (в соответствии с требованиями п 4.2.68 ПУЭ 7-е издание) от главного корпуса.

Баковое хозяйство располагается вблизи западного угла главного корпуса.

С юго-восточной стороны главного корпуса, недалеко от входа в здание проектируемого газопровода, под технологической эстакадой, размещается блок отключающей арматуры (БОА). Расстояние от БОА (в блочном исполнении) до главного корпуса, в котором размещается ГТУ, не нормируется (п. 2.1.4.2 РД 153-34.1-30.106).

Проектируемый пункт подготовки газа (ППГ) с общими габаритами в ограждении 25,0 м на 70,0 м расположен в южной части площадки, на удалении более 30,0 м от ГК (в соответствии с приложением 5. РД 153-34.1-30.106). В состав ППГ входят: блочно-модульное здание преобразователей частоты (БМЗ ПЧ); дожимные компрессорные установки (ДКУ) №1, №2, №3 блочно-контейнерного типа; блоки газоохладителей ДКУ №1, №2, №3; узел коммерческого учета газа (УКУГ); блок фильтров-сепараторов; ёмкость для сбора конденсата; буферный компрессор блочно-контейнерного типа; буферный резервуар газа; арматурный блок; азотная станция. Вдоль проектируемых зданий и сооружений ППГ, предусматривается внутренний сквозной проезд для пожарной техники и технологического автотранспорта.

Здания и сооружения системы оборотного охлаждения оборудования расположены в северо-западной части площадки строительства, на расстоянии 100,0 м от главного корпуса.

Система оборотного охлаждения включает в себя следующие здания и сооружения: башенная испарительная градирня, циркуляционная насосная станция-3 (ЦНС-3), камера переключений ЦНС-3, сливной канал и циркуляционные водоводы. Башенная градирня размещена с учетом существующей башенной градирни.

Проектируемый склад масла в таре размещается в западном углу площадки на расстоянии 22,0 м от камеры переключений ЦНС-3 и 26,0 м от башенной испарительной градирни.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		10

Проектируемая ПГУ располагается на огражденной и охраняемой территории филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ и в соответствии с заданием на проектирование не отделяется от остальной территории дополнительным ограждением.

Проектируемый объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 16:52:090206:1518, 16:52:090206:1519, 16:52:090206:1520 (категория земель: Земли населенных пунктов. Разрешенное использование: 6.0 - производственная деятельность) (Рисунок 1).



Рисунок 1. Карта-схема расположения проектируемого объекта

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		11

4. СРОКИ И ПРОЦЕДУРА ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду определены в соответствии с «Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду» утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. № 1644 (далее - Требования к ОВОС).

«План проведения оценки воздействия на окружающую среду» приведён в таблице 4.1.
Срок проведения ОВОС (с учетом проведения общественных слушаний)
IV квартал 2025г.- I квартал 2026г

Таблица 4.1

№ п/п	Сроки	Мероприятия	Методы	Ответственный исполнитель
1	2	3	4	5
1 этап -уведомление, предварительная оценка и составление технического задания				
1.1	Декабрь 2025	Проведение предварительной оценки намечаемой хозяйственной деятельности, состояния окружающей среды, которая может подвергнуться воздействию; возможных воздействиях на окружающую среду.		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»
1.2	Декабрь 2025	Подготовка и согласование с Заказчиком технического задания на разработку ОВОС. Общественные обсуждения по техническому заданию не проводятся.	Согласование со службами филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2 этап - проведение исследования по оценке воздействия на окружающую среду и подготовка предварительного варианта материалов «Оценка воздействия на окружающую среду» («ОВОС») (п.п. 4, 8)				
2.1	Декабрь 2025	Проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с п.8 Требований к ОВОС.		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»
2.2	Декабрь 2025	Формирование предварительных материалов ОВОС в соответствии с п.4, 15 Требований к ОВОС.		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»
2.3	Декабрь 2025	Направление проектной документации, предварительного материала «ОВОС» на согласование в ООО «Татбелэнергопроект»		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»
2.4	Декабрь 2025	Согласование проектной документации. Предварительного материала «ОВОС» со службами филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ

2.5	Декабрь 2025	Подготовка уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов ОВОС (объекта общественных обсуждений) в соответствии с п. 24 Требований к ОВОС.		ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»
2.6	Декабрь 2025	Согласование с заказчиком уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов ОВОС (объекта общественных обсуждений)	Подготовка, подписание (Генеральным директором) и отправка писем.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.7	Декабрь 2025	Обращение в органы местного самоуправления с целью организации общественных обсуждений.	Согласно Положению о порядке организации и проведения Публичных слушаний.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.8	Декабрь 2025	Размещение предварительные материалы ОВОС в доступном для общественности месте	Возможные методы: – в электронном виде на электронном ресурсе; – в бумажном виде в месте, доступном для общественности	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.9	Декабрь 2025	Информирование общественности о месте рассмотрения предварительных материалов ОВОС и проведения общественных слушаний посредством СМИ и сети Интернет	Публикация в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, в официальных изданиях органов исполнительной власти при необходимости на электронном ресурсе, по радио, на телевидении. В объявлении указываются сведения: - краткая информация о намечаемой деятельности (наименование объекта, места намечаемой деятельности, сроки намечаемого строительства); - информация о процедуре ОВОС; - о месте доступности проектной документации, включая материалы ОВОС; - форме представления замечаний и предложений; - сроках представления замечаний и предложений;	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		13

			- форме, времени и месте проведения общественных слушаний.	
2.10	Декабрь 2025 - Январь 2026	Проведение общественных обсуждений предварительных материалов ОВОС (объекта общественных обсуждений) с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений	Организация и проведение общественных слушаний с оформлением протокола общественных слушаний, в котором фиксируются основные вопросы обсуждения, предмет разногласий между общественностью и заказчиком (если таковой был выявлен). Протокол подписывается представителями органов исполнительной власти, гражданами, общественными организациями, заказчиком.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.11	Декабрь 2025 - Январь 2026	Сбор замечаний, предложений и информации по предварительным материалам ОВОС	Представление замечаний и предложений в электронном виде или в письменном виде с последующей записью в журнале. После сбора, замечания и предложения предоставляются субподрядчику.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.12	Декабрь 2025 - Январь 2026	Принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений, документирование этих предложений (при наличии в процессе общественных обсуждений)	Возможные методы: — на электронном ресурсе; в виде записей в журнале, выложенном в месте, доступном для общественности.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.13	Декабрь 2025 - Январь 2026	Анализ замечаний, предложений и информации предварительным материалам ОВОС, поступивших от общественности		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ
2.14	Февраль 2026	Составление протокола общественных обсуждений		Администрация города Набережные Челны. филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская

					ТЭЦ
2.15	Февраль 2026	Получение журналов замечаний и предложений общественности		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	
2.16	Февраль 2026	Учёт поступивших замечаний, предложений и иной информации и внесение изменений и дополнений в документацию (при наличии). Формирование окончательных материалов ОВОС	Включение протокола общественных слушаний и ТЗ на проведение ОВОС в окончательный вариант материалов ОВОС. Внесение соответствующих корректировок по замечаниям и предложениям в окончательный вариант материалов ОВОС.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	
2.17	Февраль 2026	Направление в филиал А.О «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на согласование окончательных материалов ОВОС		Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»	
2.18	Февраль 2026	Согласование со службами конечного Заказчика окончательных материалов ОВОС	Согласование окончательных вариантов документов со службами филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	
2.19	Февраль 2026	Утверждение окончательного варианта материалов ОВОС (материалы готовы для направления на Государственную экологическую экспертизу).	Подписание окончательного варианта материалов ОВОС.	филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	
2.20	Февраль 2026	Обеспечение доступа к окончательному варианту материалов ОВОС в течение всего срока с момента утверждения последнего варианта до принятия решения о реализации намечаемой деятельности.	Возможные методы: — в электронном виде на электронном ресурсе; в бумажном виде в месте, доступном для общественности месте.	Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
							15
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

5. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС

5.1. Цели ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью выявления значимых воздействий на окружающую среду, прогноза возможных последствий и рисков для окружающей среды, рассмотрение мероприятий, направленных на предотвращение/минимизацию воздействий, возникающих при осуществлении хозяйственной деятельности на окружающую среду и связанных с этим социальных, экономических и иных последствий на всех стадиях реализации проекта.

Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности реализации намечаемой деятельности (строительства парогазовой установки Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт) с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

5.2. Задачи ОВОС

Для достижения указанной цели при выполнении ОВОС необходимо решить следующие задачи:

5.2.1. Выполнить оценку существующего (фоновое) состояния компонентов окружающей среды в районе размещения намечаемой деятельности, включая состояние атмосферного воздуха, почвенных и водных ресурсов, а также растительности и животного мира. Дать описание климатических, геологических, гидрогеологических, ландшафтных, социально-экономических условий в районе расположения намечаемого объекта. Дать характеристику существующему уровню техногенного воздействия в районе размещения рассматриваемого объекта.

5.2.2. Определить количественные характеристики воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации ВРУ и трубопровода азота низкого давления.

5.2.3. Провести комплексную оценку воздействия эксплуатации проектируемого объекта на окружающую среду с учётом существующего положения.

5.2.4. Разработать мероприятия по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности.

5.2.5. Разработать рекомендации по проведению экологического мониторинга.

5.2.6. Провести оценку альтернативных вариантов и выполнить экологическое обоснование выбранного варианта.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		16

5.3. Основные принципы проведения ОВОС

Проведение ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности осуществляется на основе ряда принципов охраны окружающей среды в Российской Федерации:

- принцип презумпции потенциальной экологической опасности - любая намечаемая хозяйственная деятельность может являться источником отрицательного воздействия на окружающую среду;
- принцип обязательности проведения ОВОС на всех этапах подготовки документации, обосновывающих хозяйственную деятельность;
- принцип альтернативности - при проведении ОВОС рассматриваются альтернативные варианты достижения цели намечаемой деятельности, а также «нулевой вариант» (отказ от деятельности);
- принцип превентивности - предпочтение отдается решениям, направленным на предупреждение возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий;
- принцип гласности - обеспечение участия общественности и её привлечения к процессу проведения оценки воздействия на окружающую среду осуществляется Заказчиком на всех этапах этого процесса, начиная с подготовки технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду;
- принцип научной обоснованности и объективности - материалы по оценке воздействия на окружающую среду должны базироваться на результатах научно-технических и проектно- изыскательских работ, объективно отражать результаты исследований, выполненных с учётом взаимосвязи различных экологических, а также социальных и экономических факторов;
- принцип легитимности - все решения и предложения, рассматриваемые в ОВОС и мероприятиях по ООС, должны соответствовать требованиям федеральных и региональных законодательных и нормативных актов по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов и экологической безопасности деятельности;
- принцип информативности - предоставление всем участникам процесса оценки воздействия на окружающую среду возможности своевременного получения полной и достоверной информации о планируемой деятельности;
- принцип обеспечения нормативного уровня техногенных воздействий - минимизация или предотвращение отрицательного влияния на природно-хозяйственные, социально- экономические и культурно-исторические условия территории деятельности, обеспечения максимальной экологической и технологической безопасности эксплуатации предприятия;

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		17

– принцип контроля - реализация программ мониторинга источников и объектов техногенного воздействия.

– принципы платного природопользования - осуществление платежей за изъятие и нарушение природных ресурсов, за поступление загрязняющих веществ в окружающую среду и размещение отходов, компенсация ущерба от планируемой деятельности.

6. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду проводится на основании проектной документации «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт», выполненного ООО «Татбелэнергопроект», Заказчик - филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Заказчик до начала работ предоставляет следующую информацию:

1. Описание цели строительства и альтернативных вариантов с расчетами экономической целесообразности рекомендуемого варианта.
2. Ситуационный план и генплан в формате разработки.
3. Правоустанавливающие земельные документы на земельный участок под проектируемые объекты.
4. Планы-графики производственного экологического контроля филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ (атмосферного воздуха, физических факторов воздействия) с результатами за последние три года.
5. Актуальный проект СЗЗ филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ с согласованиями.
6. Утвержденные для филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также нормативы образования отходов и лимиты на их размещение.
7. Документация (отчеты, планы и т.п.) о проводимых филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ мероприятий социальной направленности (при наличии).
8. Документация (отчеты, планы и т.п.) о проводимых АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ мероприятий в области экологии.
9. Технические отчеты по инженерным изысканиям (геологические, геодезические, экологические и гидрометеорологические) на площадке строительства (при наличии).

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		18

10. Договоры филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

11. Договор филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на передачу твёрдых коммунальных отходов (ТКО), заключенный с региональным оператором по обращению с ТКО.

12. Технические условия на водоснабжение и водоотведение в период строительства и эксплуатации объекта «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» с приложением актуальных договоров на водопотребление и водоотведение,.

13. Пояснительную записку по условиям строительства, содержащую следующие сведения:

- продолжительность строительства;
- потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах,
- потребность строительства в строительных материалах (ЛКМ, сварочные электроды, инертные материалы и т.д.), а также потребность в топливе и горюче-смазочных материалах, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях;
- потребность в площадках для складирования материалов, конструкций, оборудования;
- потребность в социально-бытовом обслуживании персонала, участвующего в строительстве;
- ведомость строительных материалов.

14 Подраздел пояснительной записки, содержащий следующие сведения на период эксплуатации ПГУ:

Источники выделений загрязняющих веществ:

- характеристика принятой технологической схемы производства в целом и характеристика отдельных параметров технологического процесса;
- исходные данные для расчета выбросов согласно действующим методикам: технологический регламент производства, технологические паспорта оборудования, режимные карты и т.д.

Источники выбросов:

- предварительные параметры (высота, диаметр устья, объемный расход (м³/с) (при наличии), размеры неорганизованных), окончательные параметры определяются расчетами рассеивания;
- расположение на карте-схеме промплощадки.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
							19
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

Источники шума:

- перечень проектируемого оборудования, являющегося источниками шумового воздействия;
- шумовые характеристики (документы, подтверждающие принятые значения);
- место расположения на карте-схеме промплощадки.

Отходы эксплуатации:

- сведения о виде, составе и планируемом объеме отходов производства, подлежащих утилизации и захоронению, с указанием класса опасности отходов.

Обоснование планировочной организации и технико-экономические показатели земельного участка, обоснование решений по инженерной подготовке территории:

- сведения об объемах изымаемого минерального грунта и потенциально плодородного слоя почвы;
- баланс земляных масс.

Водоснабжение и водоотведение в период эксплуатации:

- сведения о расчетном (проектном) расходе воды на хозяйственно-питьевые нужды, в том числе автоматическое пожаротушение и техническое водоснабжение;
- сведения о расчетном (проектном) расходе воды на производственные нужды;
- решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков;
- единый баланс водопотребления и водоотведения по объекту капитального строительства.

Сведения о возможных аварийных ситуациях:

- перечень наиболее опасных составляющих и/или производственных участков с указанием показателей риска аварий; результаты анализа условий возникновения и развития аварий по проектным сценариям;
- перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		20

7. ИНФОРМИРОВАНИЕ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ

С целью выявления общественных предпочтений и их учёта в процессе оценки воздействия на окружающую среду Заказчик осуществляет информирование общественности о реализации проекта в период проведения ОВОС на всех этапах: уведомление, составление технического задания, подготовки предварительных и окончательных материалов ОВОС. Всем участникам процесса ОВОС должна быть представлена полная и достоверная информация.

В соответствии с законодательством РФ решение о целесообразности или нецелесообразности проведения общественных слушаний, а также о форме их проведения принимают органы местного самоуправления, на территории которых предполагается реализация хозяйственной деятельности.

Порядок проведения общественных слушаний определяется органами местного самоуправления при участии Заказчика и содействии заинтересованной общественности. Все решения по участию общественности оформляются документально.

Информирование и участие общественности в процессе оценки воздействия на окружающую среду осуществляется в соответствии с требованиями п. 4 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Информирование общественности.

Уполномоченный орган в течение 2 рабочих дней со дня поступления в соответствии с пунктом 24 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду уведомления об обсуждениях размещает его:

а) на официальном сайте и (или) в информационной системе, а также публикует в порядке, установленном для официального опубликования правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, иной официальной информации, в иных средствах массовой информации, в случае если это предусмотрено правовыми актами субъекта Российской Федерации, муниципальными правовыми актами;

б) в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды в соответствии с приложением № 28 к Положению о федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19 марта 2024 г. № 329 "О федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды".

Уведомление об обсуждениях может быть размещено на информационных стендах, оборудованных возле здания уполномоченного органа (при наличии), а также может распространяться иными способами, обеспечивающими доступ участников общественных обсуждений к указанной информации.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		21

Объект обсуждений размещается заказчиком (исполнителем) в сети "Интернет, содержащую электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет".

План проведения оценки воздействия на окружающую среду, в том числе информирования общественности приведен в таблице 4.1 данного ТЗ.

8. ОБЪЕМ РАБОТ

8.1 Составление технического задания на разработку ОВОС включает:

- 8.1.1. подготовка проекта технического задания;
- 8.1.2. сопровождение процесса согласования и утверждения технического задания на разработку ОВОС с конечным Заказчиком;

8.2. Разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» включает в себя:

- 8.2.1. выполнение раздела в объеме согласно заданию на разработку ОВОС;
- 8.2.2. сопровождение процесса согласования раздела ОВОС с конечным Заказчиком;
- 8.2.3. сопровождение процесса общественных обсуждений по рассмотрению раздела ОВОС.
- 8.2.4. Формирование окончательных материалов ОВОС по результатам общественных слушаний.

8.3. Сопровождение при прохождении проектной документации в органах государственной экологической экспертизы.

9. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ ОВОС

Согласно ст.1 закона РФ «Об охране окружающей среды» (№ 7-ФЗ от 10.01.2002г.) ОВОС определяется как «...вид деятельности по выявлению, анализу и учёту прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления». Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ (ст.3) предписывает обязательность выполнения ОВОС при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности.

Порядок проведения ОВОС и состав материалов регламентируется требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее Требования к ОВОС).

Степень детализации и полноты ОВОС определяется, исходя из особенностей намечаемой хозяйственной и иной деятельности, и должна быть достаточной для определения

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		22

и оценки возможных экологических и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий реализации намечаемой деятельности.

Согласно Требованиям к ОВОС исследования по оценке воздействия на окружающую среду должны включать:

– определение характеристик намечаемой хозяйственной деятельности и возможных альтернатив (в том числе отказа от деятельности);

– анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность;

– выявление возможных прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (включая земли, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, природные, природно-антропогенные и антропогенные объекты, вопросы водопотребления и водоотведения, воздействие отходов производства и потребления, физические факторы воздействия, возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях) с учетом альтернатив и их оценку, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области охраны окружающей среды, а также прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности;

– анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности;

– определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации;

– оценку значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий;

– сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		23

деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований;

– разработку предложений по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

– выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработку по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (после проектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.

Основными методами проведения оценки воздействия на окружающую среду являются:

– анализ доступных данных о состоянии окружающей среды и социально-экономических условиях района размещения намечаемого объекта;

– анализ технологических процессов и определение параметров воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации;

– расчётные методы определения ожидаемых уровней выбросов, стоков и образования отходов;

– проведение расчётов, позволяющих оценить степень возможного воздействия намечаемого объекта на окружающую среду и зону его влияния;

– экспертные оценки для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению.

Для оценки воздействия на окружающую среду могут быть использованы методы системного анализа и математического моделирования, например:

– метод аналоговых оценок и сравнения с экологическими нормативами;

– метод экспертных оценок для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению;

– «метод списка» и «метод матриц» для выявления значимых воздействий;

– метод причинно-следственных связей для анализа.

Состав и содержание материалов ОВОС определяется согласно Требованиям к ОВОС.

Содержание материалов ОВОС:

Введение.

						1-2025-ЦЛАТИ-ОВОС.ТЗ	Лист
Изм.	Кол. Уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		24

1. Общие сведения.
2. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности.
3. Краткая характеристика намечаемой деятельности.
4. Альтернативные варианты намечаемой хозяйственной деятельности.
5. Характеристика природной среды района строительства.
6. Исследования по оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.
 - 6.1. Оценка воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух.
 - 6.2. Оценка воздействия намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные ресурсы
 - 6.3. Оценка воздействия намечаемой деятельности на геологическую среду
 - 6.4. Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров
 - 6.5. Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительность и животный мир
 - 6.6. Оценка воздействия отходов производства и потребления
 - 6.7. Оценка воздействия физических факторов
7. Санитарно-эпидемиологическое благополучие и состояние здоровья населения в районе расположения проектируемого объекта
8. Возможные аварийные ситуации
9. Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности.
10. Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.
11. Краткое содержание программ мониторинга и после проектного анализа.
12. Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.
13. Резюме нетехнического характера.

Разработано:	Подпись	ФИО
Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»		Ф.С.Мингатина
Филиал «ЦЛАТИ по Республике Татарстан» ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО»		Е.Е.Максимова

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

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

Акционерное общество "Татэнерго"

ОГРН **1021603139690**

ИНН **1657036630**

Код ОКПО **05376170**

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

Набережно-Челнинская ТЭЦ

местонахождение объекта: **РТ, г.Набережные Челны, Промышленно-коммунальная зона, ул. Тэцовский проезд, д.76**

дата ввода объекта в эксплуатацию: **05.11.1971**

тип объекта: **Площадной**

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

9	2	-	0	1	1	6	-	0	0	1	3	2	4	-	П

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

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



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Управление Росприроднадзора по Республике Татарстан**

Серийный номер: **234D8629000100005A6A**

Кем выдан: **CIT RT CA**

Приложение №2.

Письмо ФГБУ УГМС РТ (фоновые концентрации)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)**

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

09.12.2025 № 12/2885

Генеральному директору
ООО ИЦ «Энергопрогресс»
Гараеву А.Л.

*О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств*

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО ИЦ «Энергопрогресс» договором (№С/663 от 25.11.2025г.) направляет информацию по фоновым концентрациям вредных примесей в атмосферном воздухе г.Набережные Челны Республики Татарстан для разработки экологической документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», расположенному в РТ, г.Набережные Челны, Тэцовский проезд, 76, кнзу 16:52:090206:1400.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Примесь	ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ мг/м ³				
	Штиль V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0.008	0.010	0.010	0.010	0.011
Оксид углерода	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1
Диоксид азота	0.161	0.131	0.125	0.137	0.131
Оксид азота	0.085	0.072	0.065	0.070	0.065

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, на основании результатов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в г. Набережные Челны в 2020-2024 г.г.



Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

547185312

Фоновая концентрация бенз(а)пирена в атмосферном воздухе в г. Набережные Челны рассчитана в соответствии с Изменением № 1 к Руководству по контролю загрязнения атмосферы РД 52.24.186-89 «Определение фоновых концентраций бенз(а)пирена и металлов». Поскольку расчет проводится по месячным значениям, фоновая концентрация бенз(а)пирена дается без детализации по скоростям и направлениям ветра и составляет $0.7 \cdot 10^{-3}$ мкг/м³.

Срок действия фоновых концентраций ограничивается сроком действия проектной документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», расположенному в РТ, г.Набережные Челны, Тэцовский проезд, 76, кнзу 16:52:090206:1400.

Справка выдана ООО ИЦ «Энергопрогресс» для разработки экологической документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», расположенному в РТ, г.Набережные Челны, Тэцовский проезд, 76, кнзу 16:52:090206:1400, и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»



С.Д.Захаров

Исп. Амирова Э.Ф. 843-293-33-62



547185312

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте www.tatarmeteo.ru/docs

Приложение №3.

Протокол радиационного обследования территории



Лаборатория радиационного контроля ООО «АРХГЕОЭКСПЕРТ»
Аттестат аккредитации № ИЛ/АЛ-0093 от 30.04.2020 г. действителен до 30.04.2025 г.
432035, РФ, г. Ульяновск, проезд Обувщиков, д. 10Б, офис 11А.
Тел: +7 950 318 0101, e-mail: arhgeoexpert@vandex.ru



ПРОТОКОЛ № 12/09-1МЭД
радиационного обследования территории от «14» сентября 2024 г.

1. **Наименование организации заказчика:** ООО «ГеоСтройИзыскания».
2. **Юридический и фактический адрес заказчика:**
Юр. адрес: 420075, РТ, г. Казань, ул. Советская, дом 25, офис 50.
Факт. адрес: 420075, РТ, г. Казань, ул. Советская, дом 25, офис 50.
3. **Наименование объекта и его адрес:** земельный участок общей площадью 34,0 га с кадастровым номером 16:52:090206:1400, расположенный по адресу: РТ, г. Набережные Челны, ул. Тэцевский проезд, 76.
4. **Назначение объекта:** «Земельный участок, отведённый под строительство парогазовой установки с габаритными размерами 66 x 93 метра (главный корпус), высотой 13.5 метра и другие сооружения».
5. **Измерения проводились в присутствии:** представителя заказчика Ведерникова И.В.
6. **Цель обследования:** радиационное обследование территории, предназначенной для строительства парогазовой установки.

Сведения о средствах измерений

№ п/п	Тип прибора	Заводской номер	№ свидетельства о госповерке	Срок действия свидетельства до	Кем выдано	Основная погрешность
1	Измеритель-сигнализатор поисковый ИСП-РМ1401К-01	60474	С-ДФР/28-06-2024/351021605	27.06.2025 г.	ООО «МЕДТЕХАТОМ ПРОЕКТ»	±30 %
2	Дозиметр-радиометр МКС-01СА1М	Л4582	С-ЕЛФ/11-04-2024/332016255	10.04.2026 г.	АНО «Инновационнотехнический центр «Протон»	±15%
3	Ручная измерительная Р20У2К	0025	С-АМ/21-09-2023/279758056	20.09.2024 г.	ФБУ «ЦСМ ТАТАРСТАН»	± [0,30+0,15 (1-1)]

Примечание. Измеритель-сигнализатор поисковый ИСП-РМ1401К-01 использовался для проведения поисковой гамма-съемки территории, предназначенной для строительства парогазовой установки.

Нормативная и инструктивно-методическая документация, использованная при проведении измерений:

1. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-9/2010) СП 2.6.1.2612-10
2. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009) СП 2.6.1.2523-09.
3. Гигиенические требования по ограничению облучения населения, за счет природных источников ионизирующего излучения СанПиН 2.6.1.2800-10.

4. Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности. МУ 2.6.1.2398-08, утвержденные Руководителем Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Г.Г. Онищенко 2.07.2008 г.
5. Руководство по эксплуатации измерителя параметров микроклимата «Метеоскоп-М».

Дата проведения обследования: «10-12» сентября 2024 г.

Условия проведения обследования: температура воздуха +21°C ...+26°C, ветер слабый, переменная облачность, без осадков, влажность 61%, атмосферное давление 766 мм.рт.ст.

Результаты измерений.

1. Поиск и выявление радиационных аномалий.

- 1.1. Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным маршрутным профилям с шагом сети 10м с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.
- 1.2. Показания поискового прибора: среднее значение 0,14 мкЗв/ч, диапазон 0,13 - 0,15 мкЗв/ч.
- 1.3. Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.
- 1.4. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальным показанием поискового прибора $0,20 \pm 0,040$ мкЗв/ч.

$$H_{\text{макс}}/H_{\text{ср}}=1,07; H_{\text{макс}}/H_{\text{ср}} < 2; H_{\text{иМакс}} \leq 0,6 \text{ МкЗв/ч.}$$

2. Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения.

- 2.1. Количество измерений - 340.
- 2.2. Среднее значение мощности дозы гамма-излучения - 0,185 мкЗв/ч.
- 2.3. Стандартная неопределенность среднего значения (δ) - 0,004 мкЗв/ч.
- 2.4. Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения - $0,16 \pm 0,032$ мкЗв/ч.
- 2.5. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения - $0,20 \pm 0,040$ мкЗв/ч.
- 2.6. Результаты фактических измерений в контрольных точках (мкЗв/ч):

Дата (период измерений)		Контрольные точки измерения									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.09.2024г.	1-10	0,16	0,17	0,19	0,18	0,19	0,18	0,17	0,20	0,19	0,20
10.09.2024г.	11-20	0,18	0,18	0,18	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,20
10.09.2024г.	21-30	0,19	0,19	0,17	0,19	0,19	0,17	0,17	0,20	0,19	0,20
10.09.2024г.	31-40	0,20	0,20	0,16	0,19	0,18	0,16	0,18	0,20	0,20	0,19
10.09.2024г.	41-50	0,16	0,17	0,19	0,18	0,17	0,18	0,18	0,20	0,19	0,19
10.09.2024г.	51-60	0,16	0,20	0,17	0,20	0,19	0,20	0,17	0,20	0,17	0,20
10.09.2024г.	61-70	0,18	0,17	0,19	0,18	0,19	0,18	0,19	0,20	0,19	0,17
10.09.2024г.	71-80	0,16	0,20	0,16	0,20	0,17	0,16	0,17	0,20	0,18	0,17
10.09.2024г.	81-90	0,16	0,17	0,16	0,16	0,18	0,18	0,20	0,16	0,19	0,18
10.09.2024г.	91-100	0,18	0,16	0,16	0,16	0,19	0,17	0,16	0,20	0,20	0,20
11.09.2024г.	101-110	0,16	0,20	0,19	0,17	0,17	0,18	0,17	0,18	0,17	0,19
11.09.2024г.	111-120	0,19	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,19	0,17	0,18	0,20
11.09.2024г.	121-130	0,18	0,16	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,20	0,19	0,18
11.09.2024г.	131-140	0,16	0,17	0,17	0,19	0,19	0,17	0,17	0,18	0,19	0,18
11.09.2024г.	141-150	0,19	0,16	0,19	0,16	0,19	0,18	0,17	0,20	0,19	0,2
11.09.2024г.	151-160	0,17	0,17	0,17	0,18	0,20	0,20	0,18	0,20	0,16	0,18
11.09.2024г.	161-170	0,16	0,19	0,18	0,20	0,19	0,18	0,16	0,16	0,17	0,19
11.09.2024г.	171-180	0,20	0,17	0,17	0,20	0,19	0,16	0,17	0,20	0,19	0,20
11.09.2024г.	181-190	0,20	0,20	0,19	0,18	0,16	0,19	0,18	0,17	0,18	0,19
11.09.2024г.	191-200	0,19	0,17	0,17	0,20	0,19	0,17	0,17	0,16	0,17	0,18
12.09.2024г.	201-210	0,18	0,17	0,19	0,18	0,19	0,18	0,17	0,2	0,19	0,20
12.09.2024г.	211-220	0,19	0,16	0,18	0,20	0,16	0,16	0,16	0,18	0,20	0,18
12.09.2024г.	221-230	0,16	0,17	0,19	0,18	0,19	0,17	0,17	0,20	0,18	0,20
12.09.2024г.	231-240	0,19	0,20	0,17	0,17	0,20	0,18	0,19	0,17	0,17	0,18
12.09.2024г.	241-250	0,16	0,17	0,19	0,18	0,19	0,20	0,17	0,20	0,19	0,20
12.09.2024г.	251-260	0,18	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,17	0,16	0,20	0,20

12.09.2024г.	261-270	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,18	0,19	0,20	0,18	0,18
12.09.2024г.	271-280	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,17	0,18	0,20	0,17	0,20
12.09.2024г.	281-290	0,16	0,17	0,18	0,19	0,19	0,18	0,17	0,18	0,19	0,19
12.09.2024г.	291-300	0,18	0,16	0,17	0,18	0,19	0,2	0,19	0,20	0,16	0,20
12.09.2024г.	301-310	0,16	0,16	0,19	0,18	0,19	0,16	0,16	0,16	0,17	0,80
12.09.2024г.	311-320	0,19	0,17	0,18	0,20	0,19	0,19	0,17	0,20	0,19	0,20
12.09.2024г.	321-330	0,16	0,17	0,19	0,18	0,19	0,18	0,17	0,20	0,20	0,20
12.09.2024г.	331-340	0,19	0,18	0,18	0,18	0,16	0,19	0,18	0,18	0,17	0,18

$$\delta = 0,004; H_{cp} + \delta = 0,189 \text{ мкЗв/ч}; H_{cp} + \delta \leq 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

Заключение: обследованный земельный участок, соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов, действующих в области радиационной безопасности.

Примечание: План-схема радиационного обследования участка приведена в приложении 1 к данному протоколу.

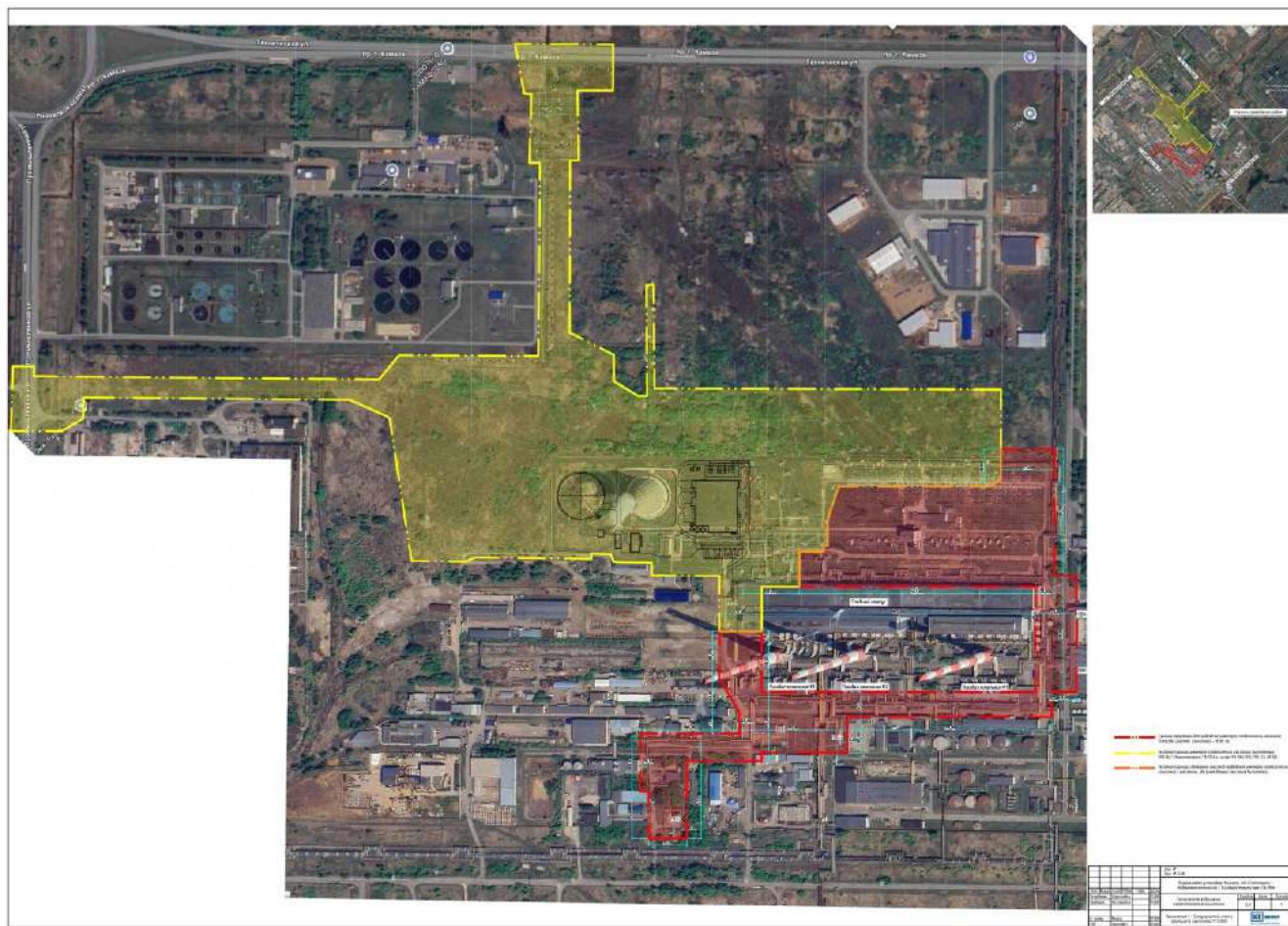
Ответственный за проведение обследования:

Измерение провел ведущий инженер-дозиметрист

Руководитель ЛРК ООО «АРХГЕОЭКСПЕРТ»

Окончание протокола

 Дюков А. В.
 Тюменев Р.С.



Приложение №4.

Письмо от ФГБУ УГМС РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)**

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

25.09.2025 № 10/2261
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора -
директору по проектированию
ООО ИЦ «Энергопрогресс»
А. А. Мавлитову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО ИЦ «Энергопрогресс» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/676 от 05.09.2025) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений МС Елабуга (ближайшей к объекту изысканий) для разработки экологической документации по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», расположенному по адресу: РТ, г. Набережные Челны, ул. Тэзовский проезд, 76. Климатические характеристики рассчитаны за период 1995-2024 гг.

Климатические характеристики

1. Среднемесячная и годовая температура воздуха (°C):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,1	-10,1	-3,4	5,9	13,8	18,4	20,7	18,4	12,1	5,1	-2,5	-8,7	4,9

2. Среднемесячное и годовое количество осадков (мм):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
41,4	31,6	32,5	32,3	45,6	55,2	52,4	59,4	46,0	50,4	45,5	46,6	538,9

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
2,0	2,0	2,2	2,3	2,3	2,0	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	2,1	2,1

**4. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)
равна 26,6°C.**

**5. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части
отопительного периода) равна -16,7°C.**



179061263

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

6. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	7	8	15	20	21	17	8	21
II	6	8	10	14	20	19	14	9	22
III	6	8	8	12	15	20	19	12	17
IV	9	14	11	9	11	15	18	13	16
V	12	11	10	7	11	13	17	19	15
VI	14	11	8	6	9	11	19	22	16
VII	15	13	10	7	8	8	17	22	19
VIII	16	11	9	5	9	11	17	22	20
IX	10	8	9	7	9	14	22	21	21
X	9	6	6	7	13	23	21	15	15
XI	6	6	7	11	15	23	21	11	13
XII	5	6	7	11	19	26	16	10	19
год	10	9	9	9	13	17	18	15	18

7. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
39,0	44,3	13,7	2,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	-	-

8. Скорость ветра, повторяемость превышения которой по среднемноголетним данным составляет 5%, равна 6 м/с.

9. Число дней с осадками > 1.0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
10	9	8	7	7	8	7	7	8	9	10	11	102

10. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	5

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) – 39

мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) – 0,30

повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % – 39

продолжительность туманов, часы – 25

Справка выдана ООО ИЦ «Энергопрогресс»

Начальник

ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»

С. Д. Захаров

О. В. Белова

(843) 293-04-68



179061263

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте www.tatarmeteo.ru/docs

Handwritten signature or mark.

**Приложение №5.
Письма от гос.органов**

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ТУКАЕВСКОЕ
РАЙОННОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ
ОБЪЕДИНЕНИЕ
423806, г. Набережные Челны, пер.
Железнодорожников, дом 7.



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ ИДАРӘСЕ
ТУКАЙ
РАЙОНЫНЫҢ
ДӘҮЛӘТ ВЕТЕРИНАРИЯ
БЕРЛӘШМӘСЕ
423806, Яр Чаллы шәһәре,
Тимерюлчылар тыкрыгы, 7 йорт.

телефон 46-40-61, E-mail: tukay.vet@mail.ru.

04.12.25 № 126

Главному инженеру ООО
Инженерного Центра
«Энергопрогресс»
Д.М. Цветкову

Уважаемая Оксана Геннадьевна!

На письмо № 253/03/4991 от 03.12.2025 года «О просьбе предоставления информации о наличии (отсутствии) скотомогильников (в т.ч. сибиреязвенных) и их санитарно-защитных зон на территории объекта «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинский ТЭЦ общей мощностью 236МВт» расположенного на земельном участке с кадастровым номером 16:52:090206:1400, сообщаем следующее:

Согласно сведениям, имеющимся в ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» на территории и в радиусе 1000 метров от указанных в запросе географических координат угловых точек контура участка сибиреязвенных скотомогильников, биотермических ям и их санитарно-защитных зон, зарегистрированных на территории Тукаевского муниципального района, не имеется.

А также рекомендуем обратиться в государственное ветеринарное объединение г. Набережные Челны.

Начальник-Главный
Ветеринарный врач
ГБУ «Тукаевское РГВО»

Л.Р. Хайбуллин

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон: (843) 211-66-94, E-Mail: gkbioresursy@tatarstan.ru, сайт: <http://ojm.tatarstan.ru>

12.12.2025 № 5435-исх

На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО Инженерный Центр
«Энергопрогресс»

Д.М. ЦВЕТКОВИЧУ
ibragimovaav@eprog.tatenergo.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Денис Михайлович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее - Госкомитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, а также НСПД (nsprd.gov.ru) испрашиваемый объект не затрагивает границы ООПТ регионального значения и их охранных зон.

Сведения о наличии (отсутствии) в районе расположения рассматриваемого объекта видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан и Красную книгу Российской Федерации могут быть предоставлены только в рамках натурных обследований.

Вместе с тем сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся на территории Тукаевского муниципального района, представлены в приложении.

Дополнительно сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 31.05.2025 №813 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим

кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Госкомитетом.

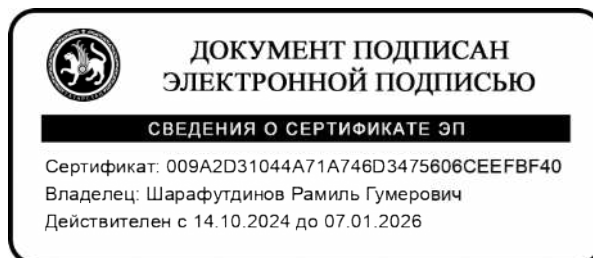
Также в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-75-06, Астафьев Алексей Алексеевич).

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



Н.С. Валеева
(843) 211-68-62

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу
Республики Татарстан, зафиксированных в Тукаевском муниципальном районе
Республики Татарстан

Животные, всего видов 85 в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 7 видов: заяц-беляк, полевка красная, соня лесная, ночница водяная, бурый ушан, лесной нетопырь, мышовка лесная.

Класс Птицы – 47 видов: поганка серошекая, выпь большая, цапля большая белая, гусь серый, лебедь-шипун, лебедь-кликун, огарь, скопа, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, подорлик большой, могильник, орел-белохвост, сапсан, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль-серый, камышница, пастушок, кулик-сорока, улит большой, травник, поручейник, веретенник большой, хохотун черноголовый, чайка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ушастая, сова болотная, сыч мохноногий, сычик воробьиный, сова ястребиная, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, зимородок обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел седой, сорокопут серый, лазоревка белая, дубровник.

Класс Рептилии – 6 видов: гребенчатый тритон, краснобрюхая жерлянка, жаба серая, веретеница ломкая, медянка обыкновенная, гадюка обыкновенная.

Беспозвоночные – 25 видов: трещетка ширококрылая, красотел бронзовый, красотел золотистоточечный, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, бронзовка большая зеленая, хрущ мраморный (июльский), усач дубовый большой, усач (толстяк) ивовый, апполон, медведица сельская, медведица-хозяйка, медведица-госпожа, орденская лента голубая, златоглазка перламутровая, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, ктырь шершневидный, сфекс зубастый, пчела-шерстобит, шмель армянский, скакун германский, оленек обыкновенный, мнемозина, аполлон.

Растения, всего 46 видов:

Отдел Покрытосеменные – 36 видов: бодяк болотный, скерда болотная, линнея северная, пушица узколистная, сивец луговой, горошек кашубский, алтей лекарственный, наяда большая, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, пыльцеголовник красный, венерин башмачок крапчатый, венерин башмачок крупноцветковый, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, гудайера ползучая, кокушник длиннорогий, бровник одноклубневый, гнездовка настоящая (обыкновенная), неоттианта кlobучковая, любка двулистная, белозор болотный, одноцветка крупноцветковая, грушанка зеленоцветковая, грушанка малая, воронец красноплодный, ветреничка алтайская, лапчатка прямостоячая, подмаренник трехцветковый, мытник болотный, фиалка Селькирка, пихта сибирская, можжевельник обыкновенный, эфедра двухколосковая, фиалка лысая, подмаренник трехцветковый.

Отдел Папоротниковидные – 5 видов: орлячок сибирский, корневищник судецкий, щитовник схожий, фегоптерис связывающий, сальвиния плавающая.

Отдел Плауновидные – 3 вида: двурядник уплощенный, плаун годичный, плаун булавовидный.

Отдел Мохообразные – 2 вида: неккера перистая, риккардия пальчатая.

Грибы, всего 5 видов: гриб-зонтик девичий, леукокопринус Бедема, энтолома красивоцветная, церипория поздняя, молочай.

ИТОГО 136 видов.

Приложение 6 «Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации»



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

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

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

048.1-ИЗИ

Лист

85

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

048.1-ИЗИ

Лист

86

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежьих острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

048.1-ИЗИ

Лист

87

9

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	048.1-ИЗИ			88



24.12.2025 № 23698/10

На № _____

Главному инженеру
ООО ИЦ «Энергопрогресс»

Д.М. Цветковичу

О направлении информации

Уважаемый Денис Михайлович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации, необходимой для выполнения инженерных изысканий по объекту: «Парогазовая установка Филиала ФО «Татэнерго» – Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236МВт», в рамках своей компетенции сообщает следующее.

В рамках переданных полномочий Российской Федерации в области водных отношений работы по определению местоположения береговой линии (границы водного объекта), границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, расположенных на указанной территории, Министерством не проводились.

В соответствии со ст.31 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ сведения о водных объектах, расположенных в границах речных бассейнов, в том числе об особенностях режима водных объектов, их физико-географических, морфометрических и других особенностях включаются в государственный водный реестр (далее – ГВР).

Согласно п. 5 Положения о ведении государственного водного реестра, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра» и п. 5.5.1. Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.06.2004 № 282 «Об утверждении Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов» Федеральное агентство водных ресурсов осуществляет ведение ГВР.

Предоставление сведений из ГВР и копий документов, содержащих сведения, включенные в ГВР, осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов в соответствии с административным регламентом предоставления Федеральным агентством водных ресурсов государственной услуги по предоставлению сведений из ГВР и копий документов, содержащих сведения, включенные в ГВР, утвержденным приказом Минприроды России от 26.09.2013 № 410.

Для получения государственной услуги заявитель вправе обратиться в Росводресурсы (территориальный орган) с заявлением о предоставлении сведений из ГВР и (или) копий документов, содержащих сведения, включенные в ГВР. Территориальным органом Росводресурсов в Республике Татарстан является отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского бассейнового водного управления.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов общераспространенные полезные ископаемые (далее – ОПИ) Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались. Планируемые к предоставлению в пользование участки недр местного значения отсутствуют.

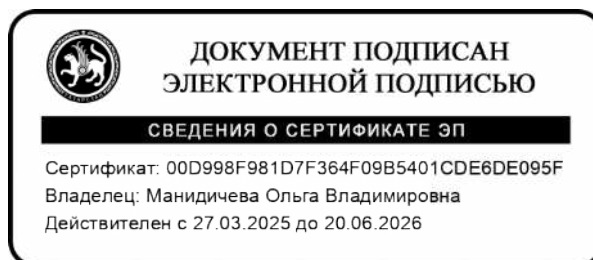
Месторождения подземных вод с утвержденными запасами не более 500 м³/сут отсутствуют.

В районе проведения инженерных изысканий в реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут отсутствуют.

Поверхностные водные объекты для забора воды с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения населения Министерством в пользование не предоставлялись.

В пределах запрашиваемого участка утвержденные проекты зон санитарной охраны (далее – ЗСО) и установленные ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Заместитель министра



О.В. Манидичева

И.Р. Асадуллина,
(843) 267-68-42

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Гизатуллина А.Р.		 Согласовано 24.12.2025 - 12:59	-
2	Киямов А.А.		Согласовано 24.12.2025 - 12:57	-
Тип согласования: параллельное				
3	Шубин А.А.		Согласовано 24.12.2025 - 13:29	-
4	Клементьева Д.Ю.		Согласовано 24.12.2025 - 13:15	-
Тип согласования: последовательное				
5	Тугушев А.А.		 Согласовано 24.12.2025 - 14:38	-
6	Манидичева О.В.		 Подписано 24.12.2025 - 18:42	-



Тел.: (843) 221-77-47, Факс: 221-77-49, E-mail: guv@tatar.ru, www.guv.tatar.ru

06.12.2024 № 10-27/11029

На № _____ от _____

Первому заместителю
генерального директора -
исполнительному директору
ООО Инженерный Центр
«Энергопрогресс»
Ю.М. Стрелкову

О представлении информации

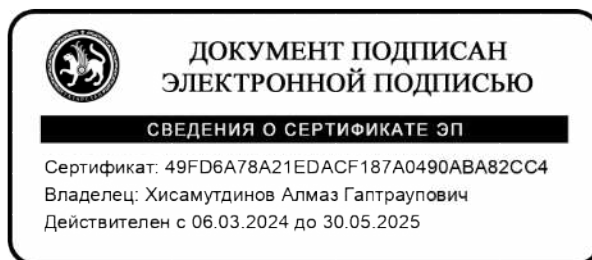
Email: ibragimovaav@eprog.tatenergo.ru

Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, рассмотрев в пределах компетенции Ваше обращение по вопросу представления информации по сибиреязвенным скотомогильникам и биотермическим ямам в зоне инженерно – экологических изысканий по объекту – «Парогазовая установка филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236 МВт», направляет перечень биотермических ям и сибиреязвенных скотомогильников Тукаевского муниципального района и г. Набережные Челны согласно Приложению.

Одновременно сообщаем, что для получения дополнительной информации, выходящей в компетенцию государственной ветеринарной службы Вы можете обратиться в ГБУ «Государственное ветеринарное объединение г. Набережные Челны», ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» <https://guv.tatarstan.ru/1-gosudarstvennie-veterinarnie-obedineniya-3902097.htm>.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Начальник Главного
управления ветеринарии
Кабинета Министров
Республики Татарстан



А.Г. Хисамутдинов

Перечень скотомогильников на территории Тукаевского района

Скотомогильник / биотермическая яма	Адрес скотомогильника(биотермической ямы)	Кадастровый номер объекта	Координаты
Сибирязвенный скотомогильник	Нижнесуксин с/п, д. Кудавы	16:39:071802:52	
Сибирязвенный скотомогильник	Нижнесуксин с/п, д. Новый Мусабай	16:39:072501:97	
Сибирязвенный скотомогильник	Нижнесуксин с/п, д. Крещенное Мазино	16:39:071901:23	
Сибирязвенный скотомогильник	Мелекесское с/п, с. Мелекес	16:39:011301:261	
Сибирязвенный скотомогильник	Нижнесуксин с/п, д. Верхний Суык-Су	16:39:072001:66	
Сибирязвенный скотомогильник	Нижнесуксин с/п, д. Нижний Суык-Су	16:39:072301:234	
Сибирязвенный скотомогильник	Новотроицкое с/п, д. Суровка	16:39:091901:16	
Сибирязвенный скотомогильник	Бурдинское с/п, д.Евлево	16:39:051001:1577	
Сибирязвенный скотомогильник	Бурдинское с/п, д.Бурдыбаш	16:39:000000:1570	
Сибирязвенный скотомогильник	Князевское с/п,п совхоза Татарстан	16:39:031501:19	
Сибирязвенный скотомогильник	Малошильнинское с/п Ильбухино СНТ Бриз-2	16:39:102701:1029	
Сибирязвенный скотомогильник	Бетькинское с/п п. Кама	16:39:012501:8	
Сибирязвенный скотомогильник	Азьмушкинское с/п. д новые Сарайлы	16:39:020901:167	
Сибирязвенный скотомогильник	Калмашское с/п,с.Калмаш	16:39:111601:354	
Сибирязвенный скотомогильник	Калмашское с/п,д. Игенче	16:39:111701:24	
Сибирязвенный скотомогильник	Малошильнинское с/п д. Малая Шильна,	16:39:101701:1766	
Сибирязвенный скотомогильник	Бикляньское с/п,п Кзыл Юл,	16:39:041502:50	
Сибирязвенный скотомогильник	Бетькинское с/п,с. Бетьки	16:39:041002:114	
Сибирязвенный скотомогильник	Бетькинское с/п,с. Бетьки	16:39:041001:121	
Сибирязвенный скотомогильник	Мелекесское с/п, д.Старые Ерыклы	16:39:012601:45	

Сибирезвенный скотомогильник	Мелекесское с/п, д.Новые Ерыклы	16:39:011402:15	
Сибирезвенный скотомогильник	Мусабай-Заводское с/п, с. Мусабай-Завод	16:39:081001:220	
Сибирезвенный скотомогильник	Мелекесское с/п д. Калинино	16:39:000000:1572	
Сибирезвенный скотомогильник	Бикляньское с/п с.Биклянь	16:39:161301:1304	
Сибирезвенный скотомогильник	Бикляньское с/п п.Кзыл Юл	16:39:161501:8	
Сибирезвенный скотомогильник	Биюрганское с/п д.Тавларово	16:39:190901:135	
Сибирезвенный скотомогильник	Бетькинское с/п, д круглое Поле	16:39:041101:473	
Сибирезвенный скотомогильник	Мелекесское с/п с.Мелекес	16:39:012001:22	
Сибирезвенный скотомогильник	Бетькинское с/п с.Покровка		55.661269 52.017971
Биотермическая яма	Бурдинское с/п с.Бурды	16:39:000000:1579	
Биотермическая яма	Азьмушкинское с/п п.Новый	16:39:021401:334	
Биотермическая яма	Комсомольское с/п п. Комсомолец	16:39:210801:27	
Биотермическая яма	Мелекесское с/п с. Мелекес	16:39:000000:1566	
Биотермическая яма	Тлянче-Тамакское с/п с.Тлянче Тамак	16:39:201401:10	
Биотермическая яма	Нижнесуыксинское с/п с.Нижний Суык-Су	16:39:071501:283	
Биотермическая яма	Нижнесуыксинское с/п д Кувады	16:39:071802:51	
Биотермическая яма	Кузкеевское с/п, с. Кузкеево	16:39:181001:83	
Биотермическая яма	Мусабай-Заводское с/п, с Мусабай-Завод	16:39:081001:221	
Биотермическая яма	Князевскок с/п, п совхоза Татарстан	16:39:031502:31	
Биотермическая яма	Князевскок с/п, п совхоза Татарстан	16:39:031502:30	
Биотермическая яма	с.Шильнебаш	16:39:000000:1574	

Биотермическая яма	Кузеевское с/п,с Верхний Байлар	16:39:000000:1573	
Биотермическая яма	Калминское с/п с Калмия	16:39:131401:206	
Биотермическая яма	Староабдуловск.с/п с. Мрясево	16:39:171101:107	
Биотермическая яма	Малошильнинское с/п д.Малая Шильна	16:39:101701:1765	
Биотермическая яма	Бикляньское с/п д.Биюрган	16:39:191001:528	
Биотермическая яма	Стародрюшское с/п д. Старый Дрюш	16:39:151801:22	
Биотермическая яма	Калмашское с/п с.Калмаш	16:39:111601:353	
Биотермическая яма	Семекевское с/п от с.Семекеево	16:39:141501:44	
Биотермическая яма	Нижнесуксинское с/п с.Новый Мусабай	16:39:072501:8	55.572780 52.220668
Биотермическая яма	Нижнесуксинское с/п с.Новый Мусабай	16:39:072501:8	55.572934 52.220758
Биотермическая яма	С.Верх.СуыкСы		55.589076 52.239666
Биотермическая яма	ЯнаБулякское с/п Яна-Буляк	16:39:221401:80	55.427351 52.439757
Биотермическая яма	с/п Новотроицкое (Суровка)	16:39:091901:24	55.630192 52.411702
Биотермическая яма	с/п Бурдинское с.Евлево	16:39:050901:5	55.515207 52.211611
Биотермическая яма	с/п Иштиряковское, с.Иштиряково	16:39:060801:111	55.525255, 51.931675
Биотермическая яма	Муабай-Заводское с/п с. Мусабай Завод		
Биотермическая яма	Нижнесуксинк с/п с.Нижние Суык Су		55.626893 52.297440

Перечень биотермических ям и сибирязвенных скотомогильников на территории г. Набережные Челны РТ

Наименование объекта	Место расположения	Кадастровый номер	Широта	Долгота
Сибирязвенный скотомогильник	РТ, г.Набережные Челны, в 2 км на восток	16:52:100202:173		
Сибирязвенный скотомогильник	РТ, г.Набережные Челны, с. Боровецкое, в 1 км на восток, на территории производственной базы «Бимет»	16:52:060402:689		
Биотермическая яма	РТ, г.Набережные Челны, с. Боровецкое		55.7850	52.4373
Биотермическая яма	Республика Татарстан, МО г Набережные Челны	16:52:090307:3		

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЯР ЧАЛЛЫ ШӘҺӘРЕ
МУНИЦИПАЛЬ БЕРӘМЛЕГЕ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ
пр. Х.Туфана, 23, г. Набережные Челны, 423805

ЖИТӘКЧЕ УРЫНБАСАРЫ
Х.Туфан проспекты, 23, Яр Чаллы шәһәре, 423805

Тел.(8552) 30-55-08, факс (8552) 30-56-45. E-mail: gradostroitel@mail.ru, www.nabchelny.ru

25.12.2025 № 05/5464

На № _____ от _____

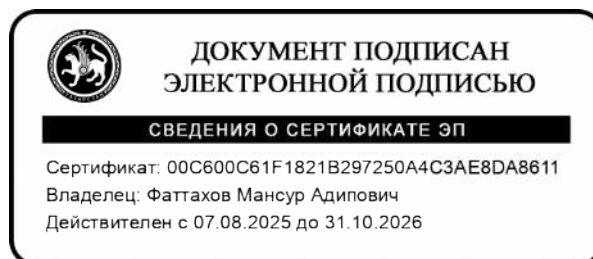
Исполнительному директору
ООО ИЦ «Энергопрогресс»
Д.М. Цветковичу

Рассмотрев Ваше обращение от 02.12.2025 № 253-03/4993 о предоставлении информации для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Парогазовая установка Филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236 МВт», Исполнительный комитет муниципального образования город Набережные Челны сообщает следующее:

- территории кладбищ, крематориев и их зоны санитарной охраны отсутствуют;
- указанный в заявлении земельный участок, согласно градостроительной документации, не относится к землям особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения;
- территорий особо ценных сельскохозяйственных угодий и мелиорируемых земель на участке проектируемого объекта отсутствуют;
- по вопросу санитарно-защитных зон производственных и иных объектов Вам необходимо обратиться в Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по РТ;
- зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения на указанной территории отсутствуют;
- указанный в заявлении участок, согласно градостроительной документации, размещен вне приаэродромной территории (а также не входит в подзону приаэродромной территории);
- регламентированные санитарные разрывы не предусмотрены;
- защитные леса, лесопарковые зоны, защитные участки леса на землях, не относящихся к лесному фонду на территории объекта отсутствуют;
- согласно градостроительной документации, полигонов и свалок ТКО на участке работ не предусмотрено.

С документами территориального планирования города можно ознакомиться в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (ФГИС ТП) 30.06.2017 по адресу: <http://fgis.economy.gov.ru>

Л.И. Сальманов
(8552) 385686



М.А. Фаттахов

Лист согласования к документу № 05/5464 от 25.12.2025
Инициатор согласования: Сальманов Л.И. Начальник отдела Управления архитектуры, градостроительства и жилищного развития
Согласование инициировано: 25.12.2025 16:14

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Сальманов Л.И.		Согласовано 25.12.2025 - 16:14	-
2	Фаттахов М.А.		 Подписано 25.12.2025 - 16:15	-



ул. Карла Маркса, д. 56/11, г. Казань, 420015

Карл Маркс ур., 56/11нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

29.10.2024 № 01-02/6035

На № 00240042400552718 от 14.10.2024

Генеральному директору
ООО ИЦ «Энергопрогресс»
А.Л. Гараеву
e-mail: garaev-al@mail.ru

Заключение

о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления от 14.10.2024 № 00240042400552718 в отношении земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту (объекту) (далее – земли по проекту (объекту)), расположенному на земельном участке с кадастровым номером 16:52:090206:1400 в городе Набережные Челны Республики Татарстан, сообщаем:

1. на испрашиваемых землях по проекту (объекту) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр). Сведениями об отсутствии на испрашиваемых землях по проекту (объекту) выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает;

2. испрашиваемые земли по проекту (объекту) не расположены в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, утвержденных границах территорий выявленных объектов культурного наследия, утвержденных границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, утвержденных границах защитных зон объектов культурного наследия, включенных в реестр, утвержденных границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры;

2.1. сведений о режимах использования (ограничения/обременения) не имеется;

3. в отношении испрашиваемых земель по проекту (объекту) в Комитете отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях;

4. в отношении испрашиваемых земель по проекту (объекту), подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ необходимость проведения историко-культурной экспертизы определяется в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

5. в случае обнаружения на испрашиваемых землях по проекту (объекту) выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия необходимо:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Председатель

А.В. Шигапова,
(843) 222-58-84



И.Н. Гуцин



Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

18.10.2024 № 14-8509
На № 253-03/2107 от 11.10.2024

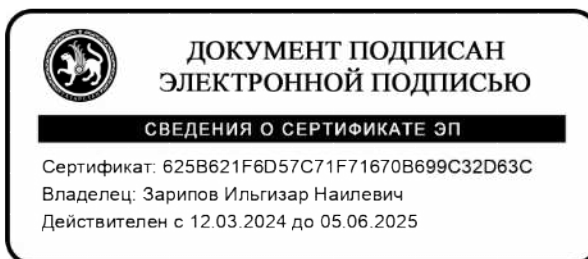
Первому заместителю
генерального директора –
исполнительному директору
ООО Инженерный центр
«Энергопрогресс»
Ю.М.Стрелкову

О направлении информации

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении данных о наличии (отсутствии) на участке инженерно-экологических изысканий по объекту: «Парогазовая установка филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» земель лесного фонда сообщаем, что согласно приложенной схеме рассматриваемый объект проектируется за пределами земель лесного фонда.

Первый заместитель министра

И.Н.Зарипов



К.А.Кладова
(843) 221-37-42

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Мосунов А.М.		Согласовано 18.10.2024 - 10:43	-
2	Тюкаева Н.М.		Согласовано 18.10.2024 - 11:08	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		 Подписано 18.10.2024 - 11:55	-



14.10.2024

05/2-9066

Генеральному директору
ООО Инженерный центр
«Энергопрогресс»

Ю.М. Стрелкову

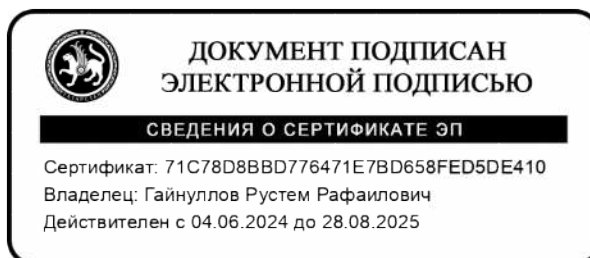
Уважаемый Юрий Михайлович!

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан на Ваш запрос от 11.10.2024 № 253-03/2106 сообщает, что на земельном участке с кадастровым номером 16:52:090206:1400 для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Парогазовая установка филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ общей мощностью 236 МВт» земли сельскохозяйственного назначения отсутствуют.

Заместитель министра

Р.Р. Гайнуллов

Д.А. Филипова
221 76 88 (7948)



Лист согласования к документу № 05/2-9066 от 14.10.2024
Инициатор согласования: Филипова Д.А. Старший специалист 1 разряда
Согласование инициировано: 14.10.2024 13:45

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Вавилова М.А.		Согласовано 14.10.2024 - 16:35	-
2	Гайнуллов Р.Р.		 Подписано 14.10.2024 - 17:13	-



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 16.11.11.000.T.000176.01.23 ОТ 20.01.2023 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны для филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ (филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ), расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, ул. Тэцовский проезд, 76 (з/у с КН 16:52:090206:859; 16:52:090206:467; 16:52:090206:28; 16:52:090206:332; 16:52:090206:335; 16:52:090206:861; 16:52:090206:863; 16:52:090206:866; 16:52:090205:503; 16:52:090205:501; 16:52:090205:502) (юридический адрес: 420107, Республика Татарстан, г.о. г. Казань, ул. Марсея Салимжанова, д. 1) согласно приложению

Общество с ограниченной ответственностью "Техносфера", 614016, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 67/1, офис 90 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция" (в редакции изменений и дополнений), СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий", СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае" № 6050-ЦА от 23.12.2022г.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 2203810





Номер листа: 1

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 16.11.11.000.T.000176.01.23 ОТ 20.01.2023 г.

Границы санитарно-защитной зоны проектом определены:

- в северном направлении - 500 м от границы земельного отвода предприятия;
- с северо-западной, северо-восточной и восточной сторон от границы территории предприятия с КН 16:52:090206:859 - 500 м;
- с юго-восточной стороны от границы территории предприятия с КН 16:52:090206:859 - 462 м, затем по границе промплощадки (по границе з/у с КН 16:52:090206:103);
- с южной, юго-западной и западной сторон - от границы территории предприятия с КН 16:52:090205:503 - 500 м.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



В ВОЛЖСКО-КАМСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

наименование
федерального органа исполнительной
власти, уполномоченного на выдачу
комплексного экологического разрешения

КОМПЛЕКСНОЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
№ «14-1324-2024/КЭР» от «2» августа 2024г.

на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду

«92-0116-001324-П Набережночелнинская ТЭЦ»

(код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 1 33; 2014, N 30 ст. 4220)

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТЭНЕРГО»

указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) «1021603139690»

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН) «1657036630»

Адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1

«Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 423800, Республика Татарстан (Татарстан), Г.О. город Набережные Челны, город Набережные Челны, проезд Тэцовский, зд. 76, Фабричный проезд, зд.8

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на срок:

«2» августа 2031 г.

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на основании приказа **«ВОЛЖСКО-КАМСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ»**

наименование федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного разрешения)

от «2» августа 2024 г. N «317»

Действие настоящего комплексного экологического разрешения на основании приказа от «___» N «___» продлено до «___»

Руководитель
Волжско-Камского
межрегионального управления
федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
(должность)


Ф.Ф. Шакиров

Фамилия Имя Отчество
М.П. _____
"2" августа 2024г.

Приложение №6. Атмосферный воздух

Объект Набережночелнинская ТЭЦ
Очередь _____
Блок № _____
Котел № _____ Турбоагрегат № _____
Вид строительства новое
(новое, расширение, реконструкция)

Отдел ОТ
Стадия ПД
Предпроектная стадия (ПП), проектная документация (ПД), рабочая документация (РД), архитектурный проект (АП),
строительный проект (СП)

048.33.164 Техническое задание

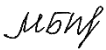
Для расчета секундных выбросов вредных веществ от дымовых труб

Наименование	№ дымовой трубы	Дымовая труба		Тип и количество установленных котлов	Номинальная производительность котла		Тепловая нагрузка				Количество котлов		Расчетное топливо	Часовой расход топлива на 1 котел (ГТУ) т/час		Трубопроводы дымовых газов на выходе из котла, С°	Козф-фициент избытка воздуха на выходе из котла	Вид топлива и его характеристики
		Высота, м	Диаметр, м		Пар, т/ч	Сетевая вода (ВВТО)	Максимальная		Наиболее холодного месяца					В макс. Режиме	В режиме наиболее хол. Месяца			
							Пар, т/ч	ВВТО, Гкал/ч	Пар, т/ч	ВВТО, Гкал/ч	В макс. Режиме	В режиме наиболее хол. Месяца						
Дымовые газы после котла-утилизатора	-	60	6,1	1 котел-утилизатор	Пар ВД-227,8 т/ч; пар НД-47,8 т/ч	15	Пар ВД-236,2 т/ч; пар НД-41,0 т/ч	19,12	Пар ВД-222,3 т/ч; пар НД-39,2 т/ч	19,12	1	1	-	-	-	95-100	-	Природный газ (характеристики см. ТТ на котел 00-10УНЖ-262-ТД раздел 3.3)
Газовая турбина	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	Природный газ	39,6	-	538 (после ГТУ)	3,11 (после ГТУ)	

Прилагаемые документы:

- 1. 00-10УНЖ-262-ТД_ ТТ на КУ.pdf;
- 2. 22.59.00.006 РТ - Сводная таблица результатов тепловых расчетов.tif;
- 3. 2011_Уточненные параметры по ГТЭ-160. pdf;

4. ТУ_ГТЭ-160. .pdf.

Главный инженер проекта		<u>М.Б.Прокопчик</u>
Начальник отдела		<u>И.В.Андросик</u>
Главный технолог		<u>Т.И.Король</u>
Зав. группы		<u>Т.В.Зеленко</u>
Согласовано:		<u>И.И.Врублевский</u>
Главный инженер		

Дата получения задания

Дата составления задания

«_07_» октября 2025 г.

«_07_» октября 2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Старший вице-президент –
Технический директор ЗАО «КЭС»

_____ В.В. Белый
« ____ » _____ 2011 г.

УТВЕРЖДАЮ

Первый Вице-президент –
Операционный директор ЗАО «КЭС»

_____ А.А. Вагнер
« ____ » _____ 2011 г.

СОГЛАСОВАНО

Вице-президент – руководитель департамента
развития мощностей ЗАО «КЭС»

_____ В.В. Байтеков
« ____ » _____ 2011 г.

СОГЛАСОВАНО

Начальник производственно-технического
управления департамента развития
мощностей ЗАО «КЭС»

_____ К.В. Мешалкин
« 22 » апреля _____ 2011 г.

**Технические требования к котлу-утилизатору
"Строительство Ново-Богословской ТЭЦ"
00-10UNJ-262-TD зам.2**

СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя Дивизиона ЗАО
«КЭС» «Генерация Урала» по производству –
Главный инженер

_____ В.А. Бусоргин
« ____ » _____ 2011 г.

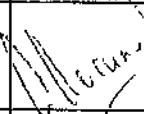
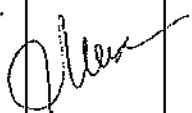
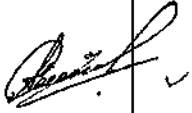
СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала "Екатеринбургский" ОАО
"ТГК-9"

_____ Д.В. Бегалов
« ____ » _____ 2011 г.

г.Екатеринбург, 2011

Лист согласования

Наименование документа		ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ 00-10UHJ-262-ТД зам.2 К котлу-утилизатору по проекту "Строительство Ново-Богословской ТЭЦ"			
		(предмет документа)			
		Филпал ОАО «ТГК-9» по реализации приоритетных инвестиционных проектов			
		(заказчик)			
Подразделение	Должность	Ф.И.О.	Получен	Возвращен	Виза**
Ответственный Исполнитель тел. (343) 359-19-87	Зам. руководителя ГСО Академического Филиала по реализации ПИП	Логинов А.Н.	___/___/201__ ___/___/201__	___/___/201__ ___/___/201__	
Ответственный руководитель/ Филиал ОАО «ТГК-9» по реализации ПИП (наименование подразделения)	Начальник ПТО Академического Филиала по реализации ПИП	Михайлов В.Ю.	___/___/201__ ___/___/201__	___/___/201__ ___/___/201__	
Ответственный руководитель/ Филиал ОАО «ТГК-9» «Свердловский» (наименование подразделения)	Главный инженер Филиала ОАО «ТГК-9» «Свердловский»	Соловьев Л.С.	___/___/201__ ___/___/201__	___/___/201__ ___/___/201__	

Ответственный руководитель _____ / _____ / _____ 201__ г.
(виза, ФИО)



Открытое акционерное общество

«Группа Е 4»

«Строительство Ново-Богословской ТЭЦ»

**Технические требования
к котлу-утилизатору**

00-10UHJ-262-TD зам.2

**Директор Департамента
структурирования проектов БЕ 1**

Васильев Д.В.

**Директор экспертно-технического
Департамента БЕ 1**

Грязнов В.В.

г. Москва

2011



Открытое акционерное общество
«Группа Е4»

Закрытое акционерное общество
Фирма "ТЭПИНЖЕНИРИНГ"

Проектная документация

Объект: «Строительство Ново-Богословской ТЭЦ»

Адрес объекта: РФ, Свердловская область, г. Краснотурьинск

Заказчик: ЗАО «КЭС-Холдинг»

Проектировщик: ЗАО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ»

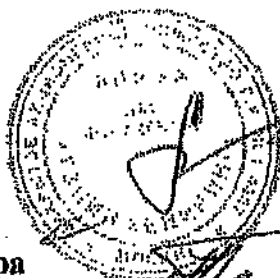
Технические требования к котлу-утилизатору

00-10UHJ-262-TD зам. 2

Главный инженер

Заместитель главного инженера

Главный инженер проекта



А.Л. Сидоров

А.В. Заславский

Е.Т. Кондаков

Москва 2011г.

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

						00-10UHI-262-TD		
						Строительство Ново-Богословской ТЭЦ		
2	Зам.				04.11	Технические требования по тепломеханическому оборудованию. Технические требования к котлу-утилизатору		
1					03.11			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал	Медведев	Медведев			03.11			
Проверил	Гарасов	Гарасов			03.11	Стация Р		
Нач. ТО	Шпажников	Шпажников			03.11	Лист 2		
Нач. ТМО	Лукашев	Лукашев			03.11	Листов 32		
ГИП	Кондаков	Кондаков			03.11	Фирма "ТЭПИНЖЕНИРИНГ" г.Москва		
Н. контроль								

Оглавление

1. Общая часть	4
2. Требования к основному оборудованию энергоблока	4
3. Технические требования к котлу-утилизатору	5
3.1 Общие положения	5
3.2 Общие требования	6
3.3 Основные показатели	6
3.4 Комплектность	8
3.5 Границы проектирования и поставки	11
3.6 Требования к оборудованию	11
3.7 Требования к системам контроля и управления	13
3.8 Характеристики надежности	14
3.9 Характеристики маневренности	14
3.10 Требования к ремонтпригодности	15
4. Требования к безопасности	15
5. Гарантии Поставщика	16
Приложение 1	18
Перечень исходных данных, передаваемый Поставщиком котла-утилизатора	18
Приложение 2	21
Перечень основной нормативно-технической документации	21
Приложение 3	24
Данные для котла-утилизатора	26
Приложение 4	26
Шумовые характеристики газотурбинной установки ГТЭ-160	26
Приложение 5	27
Технические характеристики ГТЭ-160	27
Приложение 6	32
Задание на компоновку котла-утилизатора	32

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD	Лист
							3

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

НАСТОЯЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ РАЗРАБОТАНЫ ТОЛЬКО ДЛЯ ВЫБОРА ПОСТАВЩИКА КОТЛА-УТИЛИЗАТОРА (ДАЛЕЕ КУ) И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ «ФИКСИРОВАННОЙ ЦЕНЫ» ПОСТАВКИ КУ И ЕГО ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

Котел-утилизатор предназначен для работы в составе теплофикационного парогазового энергоблока ПГУ-230.

Площадка строительства расположена по адресу: РФ, Свердловская область, г. Краснотурьинск. Проектируемая ПГУ-230 размещается во вновь строящемся здании главного корпуса.

Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 192,92 м до 217,98 м. Сейсмичность района строительства составляет до 7 баллов по шкале MSK-64.

Климатические условия площадки строительства приняты на основе письма ГУ «Свердловский ЦГМС-Р» №ОМ-06-869-1 от 02.12.2010 г.

1	Среднегодовая температура воздуха, °С	+1,3
2	Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	минус 42,1
3	Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	+34,1
4	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (расчетная температура отопления), °С	минус 37,2
5	Среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	минус 15,1
6	Среднемесячная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	+18,1
7	Температура средняя за отопительный сезон, °С	минус 5,5
8	Средняя температура начала отопительного периода, °С	+8,0
9	Средняя температура неотапливаемого периода, °С	+14,1
11	Продолжительность отопительного периода, дни	237
13	Средняя месячная относительная влажность воздуха:	
	- наиболее теплого месяца, %	71
	- наиболее холодного месяца, %	78
14	Среднегодовая относительная влажность, %	73
15	Барометрическое давление, гПа	989,6

Согласно СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия» по скоростному напору ветра на высоте 10,0 м над поверхностью земли территория относится к II-му району с нормативным значением напора ветра равным 0,3 кПа и к V-му району с нормативным значением веса снегового покрова равным 3,2 кПа.

Система теплоснабжения Ново-Богословской ТЭЦ – открытая. Температурный график теплосети 130/70 °С (в соответствии с заданием на разработку проектной документации). Внешних нагрузок ТЭЦ в паре нет.

2. ТРЕБОВАНИЯ К ОСНОВНОМУ ОБОРУДОВАНИЮ ЭНЕРГОБЛОКА

Энергоблок ПГУ-230 проектируется в составе:

– однотопливная газотурбинная установка ГТЭ-160;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
00-10UHJ-262-TD									4
Изм.	Кол.уч.	Лист	Мя.док.	Подп.	Дата				

- паровая теплофикационная турбина типа Т-75/85-9,3 (проектная маркировка);
- паровой двухконтурный котел-утилизатор (с естественной циркуляцией) с дымовой трубой (предварительная высота устья дымовой трубы +60 м, уточняется Генпроектировщиком).

Котел-утилизатор должен обеспечивать работу ПГУ-230 в следующих режимах:

- надежную работу в регулируемом диапазоне нагрузок;
- сброс нагрузки до холостого хода;
- плановый останов;
- аварийный останов;
- пуск из различных тепловых состояний;
- обеспечивать возможность работы на скользящих параметрах пара в диапазоне нагрузок газовой турбины от 25% до 100% номинальной.

Электрический КПД энергоблока в конденсационном режиме (брутто) – не менее 50 % .

Маневренные характеристики оборудования (в том числе по скорости набора и сброса нагрузки ПГУ-230) должны соответствовать СО 34.30.741-96 «Технические требования к маневренности энергетических парогазовых установок блочных тепловых электростанций».

Вся техническая и эксплуатационная документация на оборудование должна быть представлена на русском языке.

На момент передачи заказчику оборудования Поставщик должен представить следующие документы:

- сертификат соответствия Системы сертификации ГОСТ Р Госстандарта России;
- гигиеническое заключение Госсанэпиднадзора РФ;
- разрешение на применение на опасных производственных объектах Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору согласно пункта 7 Положения о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов.

Котел-утилизатор должен допускать проведение пусковых операций и работу при изменении расхода и температуры газов, поступающих в котел, обусловленных изменением температуры наружного воздуха от +34,1 до минус 42,1 °С и величины нагрузки ГТУ в диапазоне 0÷100 %.

Удельные выбросы оксидов азота при работе ГТУ на газообразном топливе – не более 50 мг/нм³ (при 15% O₂). Очистка газов в котле-утилизаторе не предусматривается.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К КОТЛУ-УТИЛИЗАТОРУ

3.1 Общие положения

3.1.1 Котел-утилизатор предназначен для выработки пара высокого давления и низкого давления за счет утилизации тепла выхлопных газов от газовой турбины, подогрева конденсата в газовом подогревателе конденсата (ГПК) и сетевой (или химочищенной) воды в водоводяном теплообменнике (ВВТО). Сжигание дополнительного топлива в котле-утилизаторе не предполагается; котел должен быть спроектирован без байпасной дымовой трубы и байпасных газоходов.

3.1.2 Котел-утилизатор предназначен для работы в составе ПГУ-230 с газовой турбиной ГТЭ-160 ОАО «Силловые машины» и паровой теплофикационной турбиной Т-75/85-9,3 (предварительная маркировка) ЗАО «УТЗ».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Мел.док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD			5

3.1.3 Котел-утилизатор должен обеспечивать работу ПГУ-230 при изменении расхода и температуры газов, поступающих в КУ, обусловленных изменением температур наружного воздуха от -42,1 °C до + 34,1 °C.

3.1.4 Маркировочные знаки и светоограждение дымовой трубы должно соответствовать требованиям Приказа № 119 от 28.11.2007 г. Федеральной авиационной службы «Размещение маркировочных знаков и устройств на зданиях, сооружениях, линиях связи, линиях электропередачи, радиотехническом оборудовании и других объектах, устанавливаемых в целях обеспечения безопасности полетов воздушных судов».

3.1.5 Котёл-утилизатор может быть горизонтальной или вертикальной компоновки. Окончательный вариант компоновки по согласованию с Генпроектировщиком утверждает Заказчик.

3.1.6 Климатическое исполнение и размещение котла-утилизатора принять – УХЛЗ по ГОСТ 15150, условия транспортирования и хранения КУ принять – 8-ОЖЗ по ГОСТ 15150. Котел устанавливается во вновь строящемся здании главного корпуса.

3.2 Общие требования

Котел-утилизатор должен соответствовать настоящим Техническим требованиям, действующей нормативно-технической документации, Техническим регламентам и законодательству Российской Федерации, включая, но, не ограничиваясь, перечисленной в Приложении 2.

Котел-утилизатор и его узлы, а также вспомогательное оборудование, входящее в объем поставки, должны обладать патентной чистотой.

3.3 Основные показатели

3.3.1 Основным топливом для ГТУ является природный газ по ГОСТ 5542-87 со следующими характеристиками:

Состав (в % по объему):

- метан CH_4	99,01
- этан C_2H_6	0,11
- пропан C_3H_8	0,052
- изобутан C_4H_{10}	0,0003
- бутан C_4H_{10}	0,005
- пентаны C_5H_{12}	0,000
- гексаны C_6H_{14}	0,000
- диоксид углерода CO_2	0,071
- азот N_2	0,79
- кислород O_2	0,0086

Теплота сгорания низшая, ккал/м³ 7922*

Плотность сухого газа, кг/м³ 0,6737*

*) при 20 °C и давлении 101,3 кПа

Резервное топливо для ПГУ-230 определяется при разработке проекта.

Аварийное топливо не предусматривается.

3.3.2 Расчетными для котла-утилизатора являются условия при средней температуре атмосферного воздуха в отопительный период $t_{\text{в.с.}}$ минус 5,5 °C.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
00-10UHJ-262-TD							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3.3.3 Расчетные характеристики ГТУ приведены в Приложении 5.

3.3.4 Данные для расчета котла-утилизатора приведены в Приложениях 3+5.

3.3.5 Конструкция котла-утилизатора должна обеспечивать уровень звука на уровне среза дымовой трубы не выше 85 дБ А (уточняется акустическим расчетом Генпроектировщика).

3.3.6 Эквивалентный уровень звукового давления от котла-утилизатора на расстоянии 1 м от обшивки и 1,5 м от пола не должен превышать 80 дБ А, при исходных уровнях звукового давления на срезе выхлопного патрубка ГТУ, указанных в Приложении 4.

3.3.7 Котел-утилизатор в составе ПГУ-230 при работе с номинальной нагрузкой ГТУ должен иметь следующие показатели при температуре наружного воздуха -5,5 °C и +15°C.

№№	Наименование	Величина*	
1	Температура наружного воздуха, °C	- 5,5	+15,0
2	Нагрузка турбины, %	100	100
3	Расход пара КВД, т/ч	227,8	224,6
4	Давление пара КВД (абс.), МПа	9,8	9,8
5	Температура пара КВД, °C	515	515
6	Расход пара КНД от одного котла, т/ч	47,8	43,4
7	Давление пара КНД, МПа	1,5	1,5
8	Температура пара КНД, °C	315	315
9	Температура конденсата перед ГПК, °C	41	43
10	Температура сетевой воды на входе/ выходе ВВТО, °C	59/110	42/110
11	Тепловая производительность ВВТО, Гкал/ч	15	15
12	Аэродинамическое сопротивление КУ (перепад полных давлений) в границах поставки котла-утилизатора (от среза выхлопного диффузора ГТУ до выхода из дымовой трубы, не более), Па	3000	2799
13	Температура уходящих газов за котлом-утилизатором, °C	95-100	95-100
14	Эквивалентный уровень звукового давления от котла-утилизатора на расстоянии 1 м от обшивки и 1,5 м от пола, дБА	80	80
15	Эквивалентный уровень звукового давления на срезе выхода из дымовой трубы	85	85

* уточняют Генпроектировщик и завод-изготовитель котла по согласованию с Заказчиком.

3.3.8 Параметры КУ будут уточняться после проведения цикла итерационных теплогидравлических расчетов «котел-паровая турбина».

Принятые к рабочему проектированию параметры пара, воды, конденсата и производительность контуров КУ, для разработки должны быть дополнительно согласованы заинтересованными сторонами после завершения итерационных расчетов.

Только согласованные результаты данных итерационных балансовых и гидравлических расчетов могут являться основой для технической части контракта на поставку КУ.

Изм. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	М.док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-TD			Лист
									7

3.3.9 Деаэрационное устройство в барабане низкого давления должно обеспечивать требуемую деаэрацию питательной воды. При пуске из холодного состояния котёл-утилизатор должен допускать возможность заполнения недеаэрированной химобессоленной водой.

3.3.10 Качество конденсата паровой турбины, питательной воды, котловой воды и пара котла-утилизатора должно соответствовать требованиям СТО 70238424.27.100.013-2009 «Водоподготовительные установки и водно-химический режим ТЭС. Условия создания, Нормы и требования».

3.4 Комплектность

Состав оборудования, входящего в комплект поставки котла-утилизатора должен соответствовать приведенному ниже перечню:

1. Каркас котла: опорные балки, горячие балки и связи; ригели и связи; балки и связи перекрытий; скользящие опоры под горячие балки; колонны; высокопрочный крепеж.
2. Лестницы и площадки с оцинкованным решетчатым настилом каркаса котла*.
3. Опорные металлоконструкции площадок.
4. Элементы крепления котла к каркасу.
5. Газоход от конфузора до дымовой трубы.
6. Дымовая труба с датчиками и светоотражением. Предварительную высоту до устья дымовой трубы принять +60 м (уточняется Генпроектировщиком). Как опцию предложить стоимость 1 м.п. дымовой трубы для определения стоимости поставки свыше + 60 м.
7. Каркас дымовой трубы с площадками и лестницами с просечно-вытяжным настилом. Предусмотреть антикоррозионное покрытие и окраску.
8. Модуль пароперегревателя ВД с подвесками.
9. Модуль испарителя ВД с подвесками.
10. Модуль экономайзера с подвесками.
11. Модуль пароперегревателя НД с подвесками.
12. Модуль испарителя НД с подвесками.
13. Модуль газового подогревателя конденсата (ГПК) с подвесками.
14. Антивибрационные и уплотняющие перегородки модулей поверхностей нагрева.
15. Надставки и подкладные кольца коллекторов. Уплотнение и гибкие элементы уплотнения коллекторов.
16. Паропроводы ВД/НД в пределах габаритов котла-утилизатора.
17. Трубопроводы котловой воды ВД/НД.
18. Питательный трубопровод ВД, в том числе трубопроводы обвязки предохранительных клапанов на входе/выходе экономайзера (в пределах котла).
19. Трубопровод ГПК и ВВТО, в том числе трубопроводы обвязки предохранительных клапанов на входе/выходе ГПК (в пределах котла).
20. Трубопровод выпара (включая охладитель) из деаэрационного устройства барабана НД (в пределах котла); трубопроводы подвода пара в барабан НД для прогрева и деаэрации (в пределах котла).
21. Подвески и опоры паропроводов ВД/НД, трубопроводов котловой воды ВД/НД, питательного трубопровода ВД, трубопровода ГПК и ВВТО.
22. Барабан НД с внутрибарабанными устройствами и деаэратором.
23. Барабан ВД с внутрибарабанными устройствами.
24. Трубопроводы дренажей и сборные коллекторы дренажей ВД/НД с трубопроводами до расширителя периодической продувки; трубопроводы воздушников и корыта воздушников; трубопро-

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 8
			00-10UHI-262-TD						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

воды периодической и непрерывной продувки ВД/НД и аварийного слива ВД/НД до расширителей с подвесками и опорами, трубопроводы отборов проб пара и воды в пределах котла.

25. Шумоглушители сбросов пара от предохранительных клапанов ВД/НД.
26. Расширитель непрерывной продувки.
27. Расширитель периодической продувки.
28. Опорные металлоконструкции расширителей непрерывной и периодической продувок с лестницами и площадками обслуживания.
29. Диффузор с компенсатором к ГТУ с опорами и деталями крепления изоляции и внутренней обшивки (с компенсатором к КУ – при необходимости).
30. Гарнитура котла.
31. Декоративная обшивка барабанов ВД/НД, расширителей с деталями крепления изоляции.
32. Газоход котла-утилизатора (щиты газоплотной обшивки комплектно с металлоконструкциями, деталями крепления изоляции и внутренней обшивкой).
33. Балки и детали крепления входного газохода.
34. Газоход за котлом-утилизатором до входного патрубка дымовой трубы с компенсатором (комплектно с газоплотной обшивкой и деталями крепления изоляции)
35. Балки жесткости и детали крепления щитов обшивки котла.
36. Звукоизоляция части дымовой трубы внутри здания комплектно с деталями крепления и декоративной обшивкой (при необходимости);
37. Устройства шумоглушения с креплениями на выходе газов из котла.
38. Детали автоматики (закладные и отборные устройства оборудования автоматизации, детали сочленения приводов и исполнительных механизмов); дроссельные и расходомерные устройства; измерительные диафрагмы; уравнильные и конденсационные сосуды; уровнемеры механические прямого действия с датчиками положения; пробоотборные устройства, холодильники для охлаждения проб воды и пара.
39. Дождевая заслонка с электроприводом.
40. Детали в распоряжение шеф-инженера.
41. Фирменная доска.
42. Указатели тепловых перемещений.
43. Запасные части на гарантийный период.
44. Арматура в границах поставки КУ, в том числе предохранительные клапаны контуров высокого и низкого давления, ГПК, экономайзера (тип и производителя согласовать с Заказчиком).
45. Водно-водяной теплообменник (ВВТО).
46. Насосы питательные с электродвигателями и фильтрами, с гидромуфтами или частотным регулируемым приводом (типы насосов, завод-изготовитель и способ регулирования производительности согласовать с Заказчиком).
47. Насосы рециркуляции газового подогревателя конденсата (при необходимости) с фильтрами.
48. Впрыскивающие пароохладители (при необходимости).
49. Комплект специального инструмента и приспособления для проведения монтажа, техобслуживания и ремонта.
50. Компенсаторы и уплотнения в местах прохода трубопроводов и подвесок через обшивку.
51. Декоративная обшивка диффузора, газохода котла и газохода за котлом до входного патрубка дымовой трубы.
52. Оборудование для внутрикотловой реагентной обработки воды.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							00-10UHL-262-TD	Лист 9
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

53. Установка для проведения эксплуатационной консервации котла-утилизатора (как опция).

54. Установка для проведения водных и химических промывок (как опция).

55. Исполнительные механизмы.

56. ЗИП с комплектом расходных материалов на период гарантийной эксплуатации 24 месяца и двух лет эксплуатации после окончания гарантийного срока в соответствии с перечнем, согласованным с Заказчиком.

57. Прочие элементы, детали и арматура, необходимые для нормальной эксплуатации котла-утилизатора.

Примечание:

*) Лестницы и площадки котла-утилизатора должны отвечать требованиям пункта 7.4 ПБ 10-574-03 и должны обеспечивать проведение технического освидетельствования металлоконструкций (каркаса) в процессе эксплуатации котла без монтажа дополнительных (временных) элементов. В пределах котла не должно быть узлов не обеспеченных площадками обслуживания.

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с НД, утвержденной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Сопутствующие услуги:

- услуги по шеф-надзору за монтажом, наладкой, пуском и сдачей в эксплуатацию КУ;
- обучение персонала.

Объем услуг уточняется Заказчиком при заключении договора на поставку котла.

Комплектность поставки документации указана ниже.

- Технические условия.
- Инструкция по хранению оборудования.
- Инструкция по монтажу.
- Ведомость технической документации для монтажа и монтажные чертежи согласно Ведомости.
- Инструкция по эксплуатации котла-утилизатора.
- Инструкция по эксплуатации вспомогательного оборудования.
- Инструкция по ремонту котла-утилизатора.
- Инструкция по расконсервации котла-утилизатора после монтажа и по консервации в период эксплуатации.
- Паспорта на основное и вспомогательное оборудование.
- Прочие документы в соответствии с требованиями НТД.

Количество экземпляров технической документации, поставляемой Поставщиком котла-утилизатора, определяется Договором на поставку. Паспорт передается в одном экземпляре.

Завод-изготовитель КУ выполняет рабочий проект теплозвукоизоляции обшивки КУ, газопроводов, барабанов ВД/НД, расширителей продувок и выпускает спецификацию на изоляцию и ведомость объемов работ, а также разрабатывает задание на проектирование изоляции трубопроводов и арматуры в пределах границ проектирования и поставки КУ.

Все оборудование должно быть новым, не находившемся в эксплуатации, со сроком изготовления не ранее 2010 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-TD			

Завод-изготовитель КУ выполняет выбор материалов и толщины антикоррозионного покрытия наружной и внутренней поверхности ствола дымовой трубы, что указывается в рабочей документации на дымовую трубу. На заводе-изготовителе выполняется антикоррозионное покрытие внутренней поверхности и первый слой антикоррозионного покрытия наружной поверхности дымовой трубы. Окончательная окраска наружной поверхности производится на монтаже после выполнения всех монтажных работ.

3.5 Границы проектирования и поставки

По газовому тракту:

- выходная кромка компенсатора газовой турбины;
- выходная кромка дымовой трубы.

По пароводяному тракту:

- запорные устройства питательных, дренажных и других трубопроводов, а также предохранительные клапаны и другие клапаны и задвижки, ограничивающие внутренние полости элементов котла и присоединенных трубопроводов, включая эти запорные устройства, предохранительные клапаны, другие клапаны и задвижки.

- по ГПК. На входе ГПК: на высоте 1 м над уровнем земли с трубопроводом для размещения всей запорной арматуры и приборов.

- штуцеры для подключения трубопроводов водно-химической промывки, фосфатирования и консервации и штуцер подвода стороннего пара в барабаны (уточняются при проектировании КУ);

- сборные коллекторы дренажей, штуцеры слива из корыт воздушников, штуцеры непрерывной, периодической продувки и аварийного слива, штуцеры и бобышки для КИПиА.

По каркасу котла и вспомогательному оборудованию:

- низ опорных плит, опирающихся на фундаменты котла-утилизатора (кроме анкерных болтов и закладных деталей к фундаментам);

- низ опорных поверхностей питательных насосов, опирающихся на фундаменты.

3.6 Требования к оборудованию

Котел-утилизатор должен работать на скользящих параметрах пара высокого и низкого давления. Работа ГТУ через отключенный КУ не допускается. Работа ГТУ через опорожненный КУ не допускается.

Пар при пуске котла, сбросе электрической нагрузки, останове энергоблока, с учетом существующих ограничений, сбрасывается в пароприёмные устройства конденсатора паровой турбины или в атмосферу.

Максимальная среднемассовая температура выхлопных газов за турбиной, принимаемая для расчета котла-утилизатора +568 °С.

При эксплуатации ГТУ при сверхнизких температурах наружного воздуха (ниже минус 40 °С) используется система подогрева воздуха с поддержанием температуры на входе в компрессор не ниже минус 40 °С. Поэтому в качестве исходных данных при расчете КУ для режимов при минус 42,1 °С используются параметры выхлопных газов при температуре наружного воздуха минус 40 °С.

Котел-утилизатор должен быть двухбарабанным, с естественной циркуляцией (по возможности) среды в контурах высокого и низкого давлений, с подвеской поверхностей нагрева к собственному каркасу.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-TD			11

Конструкция котла должна обеспечивать возможность равномерного прогрева его элементов при растопке и нормальном режиме работы, а также возможность свободного теплового расширения отдельных элементов котла. Для контроля за перемещениями элементов котла должны быть установлены указатели перемещения (реперы). Места их установки указать в проекте котла.

Конструкция котла должна обеспечивать возможность удаления воздуха из всех элементов, находящихся под давлением, в которых могут образоваться воздушные пробки при заполнении котла водой.

Устройство газоходов котла должно исключать возможность взрывоопасного скопления газов. Конструкция котла-утилизатора и конфигурация газоходов до дымовой трубы должны обеспечить возможность необходимой вентиляции КУ при пуске и останове газовой турбины.

Котел-утилизатор со вспомогательным оборудованием устанавливается в закрытом помещении.

Поверхности нагрева котла-утилизатора должны быть выполнены из труб с наружным спирально-ленточным оребрением.

Гидравлическое сопротивление котла в основном расчетном режиме по конденсатному тракту, тракту высокого давления и по тракту низкого давления должно иметь оптимальную величину. Величина гидравлического сопротивления подлежит согласованию с Генпроектировщиком.

Конструкция котла-утилизатора должна обеспечивать дренирование поверхностей нагрева и трубопроводов, а также возможность проведения их предпусковых и эксплуатационных водных и химических промывок и консервации.

Для котла горизонтальной компоновки выходные коллекторы пароперегревателей высокого и низкого давлений, присоединяемые к блочным паропроводам, должны располагаться в верхней части котла. Отметки выходных коллекторов пароперегревателей ВД/НД для котла вертикальной компоновки уточняются при проектировании.

Котел-утилизатор и газоходы должны быть выполнены газоплотными, исходя из максимального рабочего избыточного давления газов на входе в газоход из ГТУ 3500 Па.

Конструкция котла должна учитывать возможность кратковременного повышения давления от "хлопков". Расчетная величина давления "хлопка" выбирается проектировщиком котла.

Конструкция котла-утилизатора должна воспринимать нагрузки от трубопроводов пара, конденсата и питательной воды. Моменты и усилия от трубопроводов должны согласовываться при проектировании. По заданию Генпроектировщика поставщик котла выполняет поверочный расчет стационарных трубопроводов, примыкающих к котлу, совместно с элементами котла. Расчетной границей является ближайшая к котлу неподвижная опора, расположенная на соответствующем трубопроводе.

В компоновке котла-утилизатора должны быть предусмотрены места для трассировки кабельных трасс, импульсных труб, а также обеспечена возможность установки необходимых измерительных устройств, арматуры, штуцеров, бобышек и других отборных устройств для КИП, автоматики и защит в местах, удобных для обслуживания. В пределах котла не должно быть узлов, требующих периодического обслуживания или использования (датчики, первичные вентили, трубная арматура и др.), не обеспеченных площадками обслуживания.

Котел-утилизатор должен быть оснащен импульсными предохранительными клапанами для контура высокого давления и предохранительными клапанами прямого действия для контура низкого давления.

Материал и толщина стенки барабана высокого давления должна выбираться из условия минимального времени пуска котла-утилизатора из холодного состояния.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHJ-262-TD

Лист
12

Элементы холодильников, линии отбора проб пара и воды в пределах котла-утилизатора должны быть выполнены из нержавеющей стали.

Конструкция КУ и поставочная блочность его узлов должна быть разработана с учетом технологии изготовления, транспортирования, монтажа, ремонта и эксплуатации.

Уровень звука на расстоянии 1 м от обшивки котла не должен превышать 80 дБА.

Для снижения уровня звука, излучаемого котлом-утилизатором, за последней по ходу газов поверхностью нагрева в котле должны быть установлены шумоглушители.

Аэродинамическое сопротивление (перепад полных давлений) котла-утилизатора с газоходами в границах проектирования в расчетном режиме не должно превышать 3000 Па.

Котел-утилизатор должен быть запроектирован, изготовлен и поставлен в блочном исполнении. Конструкция КУ должна допускать монтаж поставочными блоками или доукрупнение их в монтажные блоки на площадке с учетом заводки модулей сбоку.

Поставочные блоки должны быть полностью закончены изготовлением на заводе, пройти все виды испытаний и обеспечивать проведение монтажа без доводки, подгонки и доизготовления. При необходимости подгоночные и доводочные работы, включая работы по устранению заводских дефектов, выполняются на монтаже силами предприятия-изготовителя и за его счет. Коэффициент поставочной блочности должен составлять не менее 80% расчетной общей массы металла котла.

Поверхности нагрева, барабаны, расширители, насосы, арматура и другое оборудование КУ, работающее под давлением, должно поставляться блоками заводского изготовления после проведения заводских испытаний, регламентируемых нормативными документами для данного вида продукции.

Расширители непрерывной и периодической продувок котла – утилизатора не должны компоноваться в предполагаемой зоне монтажа.

Схема продувок барабанов КУ – каскадная.

3.7 Требования к системам контроля и управления

Управление КУ должно осуществляться от АСУ ТП блока ПГУ.

Пуск, набор нагрузки и изменение нагрузки КУ должны выполняться полностью в автоматическом режиме. Время набора нагрузки должно быть минимальным с учетом ограничений по термическим напряжениям.

В объеме системы контроля должны быть предусмотрены газоанализаторы для измерения содержания NOx, CO, CO2, O2, CH4.

Котел-утилизатор должен оснащаться датчиками экспериментального контроля для проведения испытаний. Необходимый объем этого контроля согласовывается на стадии рабочего проектирования.

Поставщик согласовывает с Заказчиком все поставляемые КИП и электроприводы.

Разработчик КУ должен выполнить технический проект автоматизации КУ в составе документов:

- P&I – диаграммы в пределах КУ;
- перечень точек измерения с указанием значения параметров и пределов измерения;
- алгоритмы автоматического регулирования;
- уставки предельных технологических параметров;
- алгоритмы обработки сигналов датчиков для выполнения расчетов косвенных параметров;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								
			Изм.	Кол.уч.	Лист	М. док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD	Лист 13

- перечень арматуры и механизмов, поставляемых с КУ;
- алгоритмы пошагового управления (ФГУ) для операций автоматического пуска/останова;
- перечень и описание защит и блокировок;

Во всей документации на САУ должна использоваться маркировка элементов (оборудования, трубопроводов, арматуры, механизмов, КИПиА) по системе KKS, (версия 6) разработанная Генпроектировщиком и согласованная Заказчиком.

3.8 Характеристики надежности

Конструкция котла-утилизатора и вспомогательного оборудования и качество их изготовления должны обеспечить надежную и экономичную работу блока с учетом длительности полного цикла капитального ремонта.

Расчетный ресурс работающих под давлением элементов котла-утилизатора должен быть не менее 200000 часов.

Полный назначенный срок службы — не менее 40 лет.

Коэффициент готовности — 0,985.

Средняя наработка на отказ — не менее 8000 ч.

Применяемые в системе контроля и управления котлом-утилизатором датчики, исполнительные механизмы, микропроцессорные устройства и схемы их взаимодействия должны соответствовать требованиям ГОСТ Р МЭК 61508-2007 «Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью» и устойчивостью к электромагнитным полям не ниже IV-A по ГОСТ Р 50746-2000.

3.9 Характеристики маневренности

Режим работы энергоблока ПГУ – базовый, согласно диспетчерскому графику нагрузок. Котел-утилизатор должен работать на скользких параметрах свежего пара, определяемых расходом и температурой газов, поступающих в котел. Регулирование давления и температуры свежего пара в котле не предусматривается.

Котел-утилизатор должен допускать общее количество пусков-остановов за весь срок службы не менее:

- 100 из холодного состояния (останов более 55 часов);
- 1900 из неостывшего состояния (останов на 24÷55 часов);
- 8000 из горячего состояния (останов на 6÷8 часов).

При пуске после 6-8 часов простоя котел должен обеспечить повышение паропроизводительности со скоростью не менее 10 т/ч в минуту и температуры свежего пара не менее 15 °С/мин. При пусках из холодного состояния эти скорости должны быть не менее 5 т/ч в минуту и 7 °С/мин соответственно. Указанные скорости повышения расхода и температуры пара уточняются в процессе освоения котла.

Конструкция КУ должна обеспечивать возможность совмещенного пуска ГТУ и КУ, по согласованному между разработчиками ГТУ и КУ алгоритму пуска. Время пусков из различных тепловых состояний определяется при разработке пусковой схемы блока ПГУ-230 и уточняется при проведении пуско-наладочных работ.

КУ не должен ограничивать время пуска и останова ГТУ-160 согласно стандартного графика пуска/останова газовой турбины.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-TD			

Барабаны котла должны иметь достаточный объем для обеспечения пуска ГТУ при изменении нагрузки ГТУ 10% в минуту без срабатывания аварийной сигнализации высокого и низкого уровня воды.

В КУ должны быть предусмотрены технические решения, исключающие скопление конденсата в ступенях перегревателей в период простоя, или обеспечивающие возможность выпаривания конденсата при растопке без превышения допустимых термических напряжений в паросборных камерах (п. 3.6 СО 34.30.741-96).

3.10 Требования к ремонтпригодности

Котел-утилизатор должен удовлетворять требованиям ремонтпригодности в соответствии с ОСТ 34-38-453 «Котлы паровые стационарные. Ремонтпригодность. Общие требования».

В соответствии с требованиями нормативных материалов по ремонтпригодности КУ, компоновка и конструкция элементов котла-утилизатора и вспомогательного оборудования должны обеспечивать возможность организации механизированного ремонта КУ.

Доступность ремонтного персонала в «основной газоход» к поверхностям нагрева обеспечивается через прямоугольные лазы на боковых стенах котла-утилизатора.

Доступность ремонтного персонала к поверхностям нагрева организуется с применением инвентарных стоечных лесов, для крепления которых предусмотрены штатные места по всей высоте внутри котла.

Обеспечить доступность ремонтного персонала к коллекторам (теплым ящикам) котла-утилизатора.

Для осмотра и ремонта шумоглушителя, дождевой заслонки и компенсаторов газохода за котлом-утилизатором также предусматривается установка лазов.

Длительность работы между капитальными ремонтами должна быть не менее 8 лет.

В комплекте с технической документацией на котел-утилизатор должны передаваться техническая документация на ремонт, включая технологию ремонта, механизацию ремонтных работ и перечень ремонтных средств.

Технологии ремонта, представленные Поставщиком котла-утилизатора в документации по ремонту КУ, должны быть согласованы в установленном порядке в соответствии с нормативными документами, действующими в Российской Федерации, и одобрены Ростехнадзором.

4. ТРЕБОВАНИЯ К БЕЗОПАСНОСТИ

Котел-утилизатор и вспомогательное оборудование должны соответствовать всей действующей в РФ нормативно-технической документации, в том числе:

- Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов (ПБ 10-574-03);
- Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, 2003 г.;
- Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей (РД 34.03.201-97).

Элементы котла-утилизатора должны подвергаться на предприятии-изготовителе приемочному контролю, включая все виды испытаний и контроля, предусмотренные правилами, соответствующими стандартами и техническими условиями, действующими на предприятии-изготовителе, а также требованиями конструкторской документации.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	М.док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-TD	15

Температура на поверхности тепловой изоляции котла и газоходов не должна превышать +45 °С при температуре окружающего воздуха в помещении +25 °С.

Вращающиеся детали машин должны быть защищены от возможных контактов с ними обслуживающего персонала.

Конструкция поставочных блоков КУ должна быть проверена расчетом на прочность и обеспечивает безопасность погрузочно-разгрузочных работ.

5. ГАРАНТИИ ПОСТАВЩИКА

5.1 Поставщик должен гарантировать соответствие КУ настоящим техническим требованиям при соблюдении условий транспортирования, хранения, монтажа, пуска, наладки и эксплуатации, указанных в ТУ.

5.2 Гарантийный срок эксплуатации КУ устанавливается в договоре на поставку котла-утилизатора.

5.3 Акт приемки в эксплуатацию подписывается после проведения 72-часового комплексного опробования и устранения выявленных дефектов и недоделок (ПТЭ, пункт 1.2.9).

Поставщик гарантирует проведение за свой счет доводочных, ремонтно-восстановительных работ в течение гарантийного срока эксплуатации КУ, а также замену деталей, вышедших из строя по вине Поставщика или преждевременного износа.

5.4 Приемочные испытания провести в соответствии с требованиями действующей в РФ нормативной документации.

5.5 Определение гарантированных заводом-изготовителем значений технико-экономических показателей котла-утилизатора производится при гарантийных испытаниях.

В течение срока эксплуатации до списания завод-изготовитель должен обеспечивать сервисное обслуживание котла-утилизатора по договору с заказчиком.

Гарантийными являются показатели котла-утилизатора при среднеотопительной температуре наружного воздуха минус 5,5 °С. Показатели уточняются Генпроектировщиком и заводом-изготовителем котла по согласованию с Заказчиком.

1	Расход пара КВД, т/ч	227,8
2	Температура пара КВД, °С	515
3	Давление пара КВД, МПа	9,80
4	Расход пара КНД от одного котла, т/ч	47,8
5	Температура пара КНД, °С	315
6	Давление пара КНД, МПа	1,50
7	К.П.Д. котла-утилизатора (не менее), %	94,0
8	Тепловая производительность ВВТО, Гкал/ч	15
9	Аэродинамическое сопротивление в границах поставки КУ (перепад полных давлений) от среза выхлопного диффузора ГТУ до выхода из дымовой трубы, Па	3000
10	Температура уходящих газов за котлом-утилизатором, °С	95-100

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
16709	8-15.04.11	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHJ-262-TD

Лист
16

11	Гидравлическое сопротивление котла-утилизатора, МПа	1,2
12	Уровень звука на срезе выхода из дымовой трубы	85
13	Эквивалентный уровень звукового давления от котла-утилизатора на расстоянии 1 м от обшивки и 1.5 м от пола, дБА	80

5.6 Готовность котла-утилизатора к проведению гарантийных испытаний должна быть установлена совместным актом представителей завода-изготовителя и Заказчика после проведения наладочных и доводочных работ.

5.7 Проведение гарантийных испытаний должно быть осуществлено Заказчиком по согласованию с заводом-изготовителем. Результаты испытаний должны быть оформлены двусторонним актом.

5.8 Гарантийные испытания должны быть проведены не позднее 12 месяцев с момента окончания комплексного опробования.

5.9 Поставщик несет ответственность за примененные им в КУ технические и технологические решения. В случае если третья сторона предъявит иск Заказчику в связи с нарушением ее патентных прав, Поставщик должен возместить Заказчику расходы, связанные с предъявлением такого иска.

Изм. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
16709		8-15.04.14							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHJ-262-7D			Лист
									17

**ПЕРЕЧЕНЬ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ,
передаваемый Поставщиком котла-утилизатора Генпроектировщику**

Для выполнения проектных работ по парогазовому энергоблоку ПГУ-230 Поставщик котла-утилизатора должен передать Генпроектировщику следующую техническую документацию:

№ пп	Наименование исходных данных
1	Технические условия на поставку КУ.
2	Техническая часть контракта на поставку парового котла – утилизатора двух давлений.
3	Результаты тепловых, гидравлических и аэродинамических расчетов котла-утилизатора при нагрузках 100, 75 и 50% с увязкой расхода и параметров работающих газовой и паровой турбин для характерных температур наружного воздуха (-42,1°C, -40,0°C, -37,2°C, -15,1°C, -5,5°C, +1,3°C, +8,0°C, +14,1°C, +15,0°C, +18,1°C, +34,1°C) и барометрическом давлении 989,6 гПа.
4	Компоновочные и установочные чертежи котельной установки со вспомогательным оборудованием, трубопроводами, с указанием параметров и расходов среды, присоединительных размеров на границах проектирования, поставки и зон обслуживания.
5	Комплектность и объем поставки основного и вспомогательного оборудования с описанием, типоразмерами, характеристиками, массогабаритными данными оборудования, трубопроводов и материалов, включая поставку по опциям и кооперации.
6	PI-диаграммы технологических систем с описанием их работы, перечнем измерений и с указанием границ проектирования (питательные узлы регулирования уровней в барабанах, узлы обвязки ГПК, узлы пароохладителей, сброса непрерывной продувки и др.).
7	Перечни – вспомогательного оборудования, трубопроводов, точек контроля, арматуры, энергопотребителей.
8	Согласованные условия кодирования и маркировки элементов PI-диаграмм в системе KKS.
9	Требования к характеристикам и допускаемым отклонениям качества сред, параметров и объемов, необходимых для эксплуатации энергоблока: - питательной воды, конденсату от конденсатора, воздуху, охлаждающей воде и всех других сред, необходимых для монтажа и эксплуатационных режимов.
10	Межремонтный период. Длительность и периодичность регламентных работ от начала пуска, трудозатраты на техническое обслуживание КУ.
11	Компоновочные чертежи трубопроводов в пределах КУ.
12	Чертежи площадок и лестниц обслуживания котла.
13	Чертежи каркаса котла-утилизатора.
14	Границы присоединений технологических потоков с указанием параметров, присоединительных размеров, их типов и координат.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHI-262-TD

Лист

18

15	Технические характеристики точек присоединений (параметры и расход/тепловая энергия, с учетом сбросов и типа среды) на подвод и отвод технологических ресурсов, необходимых для обеспечения работы КУ.
16	Перечень потребителей электроэнергии для собственных нужд с указанием мощности (постоянный и переменный ток), включая электрифицированную арматуру.
17	Тепловыделения от КУ и от вспомогательного оборудования, включая трубопроводы.
18	Проект теплоизоляции оборудования и трубопроводов, входящих в комплект с КУ.
19	Спецификация на теплоизоляционные и шумопоглощающие материалы, не поставляемые с КУ.
20	Гарантийные показатели КУ, включая шумовые характеристики.
21	Описание режимов работы КУ.
22	Описание режимов и процедуры пуска КУ (графики).
23	Количество пусков в год из различных состояний.
24	Показатели надежности котла (срок службы, периодичность ремонтов, наработка на отказ, коэффициент готовности).
25	Данные по водяному и газовому объемам котла-утилизатора. Площадь живых сечений теплообменных поверхностей и перепускных трубопроводов.
26	Рекомендации по проведению послемонтажной очистки КУ, консервации и воднохимическому режиму.
27	Техническая документация, необходимая для обеспечения нормальной эксплуатации КУ.
28	Спецификация поставочных блоков комплектующего оборудования с указанием массы, габаритов и количества.
29	Задания на разработку строительных конструкций для установки основного и вспомогательного оборудования.
30	Задание на фундаменты котла с нагрузками статическими и динамическими, закладными элементами.
31	Задание на установку вспомогательного оборудования КУ, опорные конструкции и площадки обслуживания.
32	Задание на проемы в стенах и кровле котельного отделения главного корпуса.
33	Задание на механизацию ремонтных работ с указанием необходимых ремонтных зон и проемов.
34	Условия и алгоритмы защит и блокировок, уставки предельных технологических параметров котла, и вспомогательного оборудования.
35	Условия работы и управления оборудованием, алгоритмы автоматического регулирования, алгоритмы ФГУ.

Изм. №	Подпись и дата	Взам. инв. №
подп.		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHI-262-TD

Лист

19

36	Перечень измерений (с маркировкой оборудования и арматуры в системе KKS). Перечень функциональных групп в пределах котла.
37	Отборные устройства КИПиА (монтажные чертежи): - контура высокого давления; - контура низкого давления; - газового тракта,
38	Перечень запасных частей.
39	Схема пробоотборных точек пара и воды для химического контроля.
40	Рекомендации по проведению ремонтных работ КУ и вспомогательного оборудования (габарит ремонтных зон, зоны обслуживания).
41	Инструкции по эксплуатации котла и вспомогательного оборудования.
42	Инструкции по монтажу и ремонту (техническому обслуживанию).
43	Инструкции по проведению водно-химических послемонтажных и эксплуатационных промывок, паровых продувок и консервации КУ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD	Лист
							20

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНОЙ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Кроме настоящих технических требований котел-утилизатор должен соответствовать действующей нормативно-технической документации Российской Федерации, включая, но не ограничиваясь, указанной в настоящем приложении.

Обозначение	Наименование
ГОСТ Р ИСО 9001-2001	Системы менеджмента качества. Требования.
ГОСТ 15150-69	Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнение для различных климатических районов, категории условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов (с изм. №4).
ГОСТ 5542-87	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия.
ГОСТ 23170-78	Упаковка для изделий машиностроения. Общие требования.
ГОСТ 24297-87	Входной контроль продукции. Основные положения.
ГОСТ 27303-87	Котлы паровые и водогрейные. Правила приемки после монтажа.
ПБ 03-517-02	Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов.
ПБ 03-576-03	Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением.
ОСТ 108.002.128-80	Шефмонтаж и шеф - наладка энергетического тепло-гидродинамического оборудования. Основные положения и типовые договоры.
РД 34.03.201-97	Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей.
РД 153-34.1-35.104-2001	Методические указания по объему технологических измерений, сигнализации и автоматического регулирования на тепловых электростанциях с ПГУ, оснащенных АСУ ТП.
СНиП 23-01-99	Строительная климатология.
СНиП 2.03.11-85	Защита строительных конструкций от коррозии.
СНиП III-Г.10.4-67	Теплотехническое оборудование. Правила производства и приемки монтажных работ.
СПП-66	Входной контроль продукции.
	Инструкция по приемке, проверке и хранению оборудования.
ГОСТ 28 269-89	Котлы паровые стационарные большой мощности. Общие технические требования.
ГОСТ 12.1 003-83	Шум. Общие требования безопасности.
ГОСТ Р 52200-2004 (ИСО 3977-2:1997)	Установки газотурбинные. Нормальные условия и номинальные показатели.
ГОСТ Р 51330.0-99 (МЭК 60079-0-98)	Электрооборудование взрывозащищенное. Общие требования.
ГОСТ 12.1.012-2004	ССБТ. Вибрационная безопасность. Общие требования.
ГОСТ Р ИСО 7919-4-99	Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на вращающихся валах. Газотурбинные агрегаты.
ГОСТ Р ИСО 10816-4-1999	Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на не вращающихся частях, ч. 4. Газотурбинные установки.
ГОСТ 2.601-2006	ЕСКД. Эксплуатационные документы.
СТО 17230282.27.040.001-2008	Газотурбинные установки. Условия поставки. Нормы и требования.
СТО 17230282.27.040.	Газотурбинные установки. Организация эксплуатации и технического

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHJ-262-TD

Лист

21

002-2008	обслуживания. Нормы и требования.
СТО 70238424.27.100.012-2009	Системы КИП и тепловой автоматики ТЭС. Условия создания. Нормы и требования.
СТО 70238424.27.100.017-2009	Парогазовые установки. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования.
СО 34.03.355-2005	Методические указания по обеспечению взрывопожаробезопасности при эксплуатации энергетических газотурбинных установок.
РД 153-34.1-30.106-00	Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций.
РД 153-34.1-35.144-2002	Рекомендации по применению современной универсальной системы кодирования оборудования и АСУ ТП ТЭС.
ГОСТ 21.101-97	Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации.
ГОСТ Р 52527-2006 (ИСО 3977-9:1999)	Установки газотурбинные. Надежность, готовность, эксплуатационная и технологическая безопасность.
СО 153-34.03.355-90 (РД 34.03.355-90)	Инструкция по обеспечению взрывобезопасности при проектировании и эксплуатации энергетических газотурбинных установок.
СО 34.30.741-96	Технические требования к маневренности энергетических парогазовых установок-блочных-тепловых электростанций.
ГОСТ Р 51317.4.1-2000 (МЭК 61000-4-1-2000)	Совместимость технических средств электромагнитная. Испытания на помехоустойчивость. Виды испытаний.
РД 153-34.1-35.143-00	Объем и технические условия на выполнение технологических защит теплоэнергетического оборудования газотурбинных установок ТЭЦ.
ГОСТ 13109-97 (2002)	Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.
СТО СО-ЦДУ ЕЭС 001-2005	Нормы участия энергоблоков ТЭС в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты.
СТО 70238424.27.100.007-2008	Парогазовые установки. Условия поставки. Нормы и требования.
СТО 70238424.27.100.020-2008	Газовое хозяйство ТЭС. Условия создания. Нормы и требования.
СТО 70238424.27.100.021-2008	Газовое хозяйство: прием, подготовка и подача газа на ТЭС. Условия поставки. Нормы и требования.
ГОСТ Р 53565-2009	Контроль состояния и диагностики машин. Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Вибрация центробежных насосных и компрессорных агрегатов. Утвержден: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии, 15.12.2009.
Технический регламент	Технический регламент о безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе. Утвержден: Правительство РФ, 11.02.2010.
ВНТП-81	Нормы технологического проектирования тепловых электрических станций.
ГОСТ Р МЭК 61508-2007	Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью.
РД 153-34.1-35.127-2002	Общие технические требования к программно-техническим комплексам для АСУ ТП тепловых электростанций.
ГОСТ 22530-77	Котлы паровые стационарные утилизаторы и энерготехнологические.
ФЗ РФ №9384 от 30.12.2009 г.	Технический регламент о безопасности зданий и сооружений.
	Федеральные авиационные правила, 2007 г. Размещение маркировочных знаков на зданиях, сооружениях и др.
ГОСТ 27751-88	Надежность строительных конструкций и оснований.
ФЗ РФ №123 от	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности.

Изм. № докл. Подпись и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHI-262-TD

Лист
22

22.07.2008 г.	
СО 34.35.137-00	Технические требования к подсистемам технологических защит, выполненных на базе микропроцессорной техники.
СО 34.35.145-2003	Технические требования к функции ПТК АСУ ТП ТЭС «Сбор и первичная обработка информации».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHJ-262-TD

Лист
23

ДАННЫЕ ДЛЯ КОТЛА-УТИЛИЗАТОРА

Данные для котла-утилизатора

1 Величина противодействия составляет до 35 мбар при работе в ПГУ (определяется котлом-утилизатором). Допустимо максимальное противодействие до 100 мбар (ограничивающими факторами являются система охлаждения и система уплотняющего воздуха).

2 Максимальная среднemasсовая температура газов за турбиной составляет 568 °C.

3 Эпюры скоростей за установкой ГТЭ-160 (сечение А-А на рисунке 1)

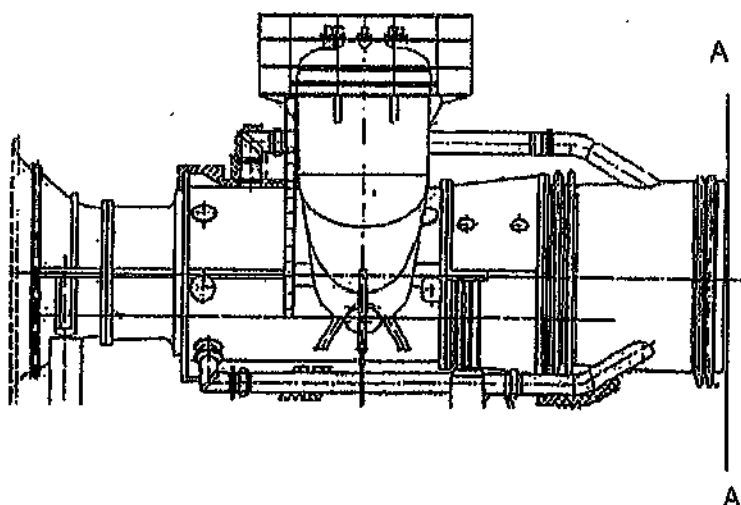


Рисунок 1 Схема турбоблока ГТЭ-160

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD			24

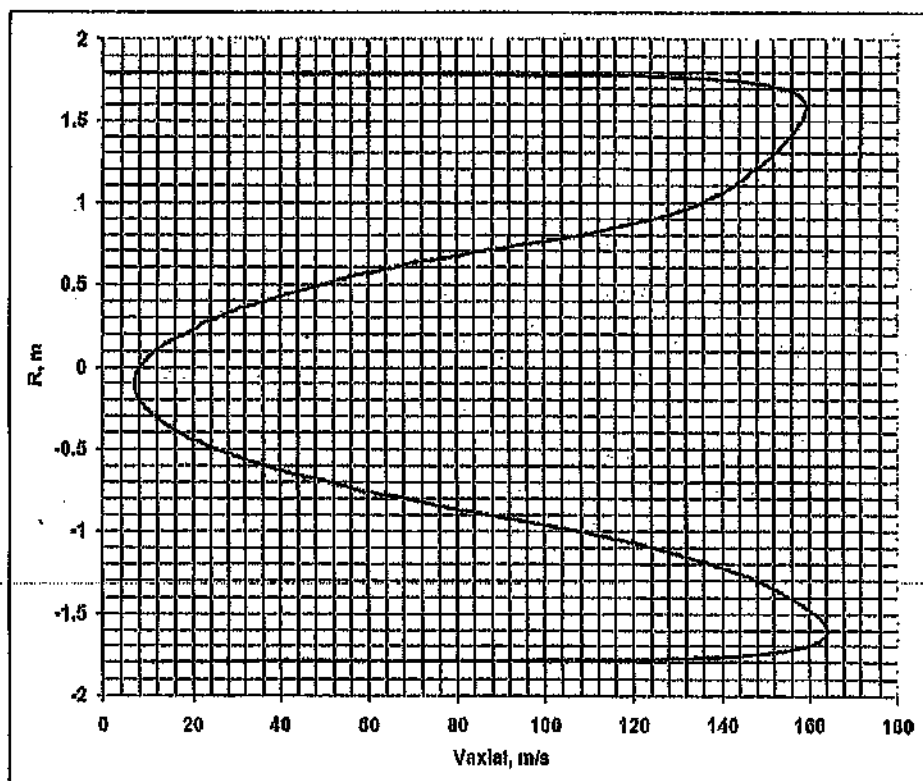


Рисунок 2 Эпюра осевых составляющих скоростей за ГТЭ-160

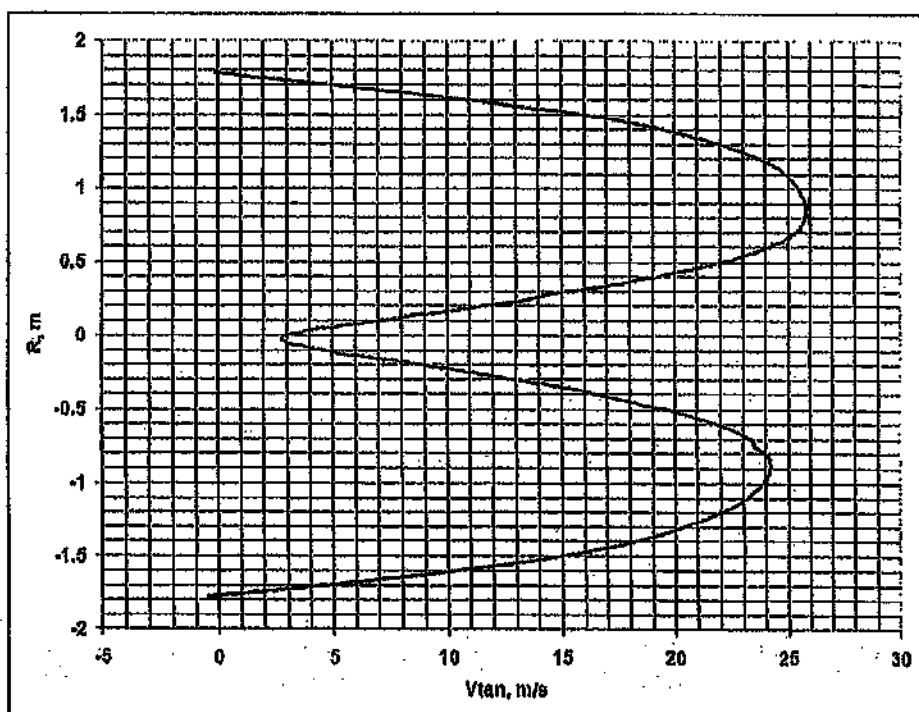


Рисунок 3 Эпюра тангенциальных составляющих скоростей за ГТЭ-160

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHI-262-TD

Шумовые характеристики газотурбинной установки ГТЭ-160

Частота, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	A
На входе в компрессор, дБ	121	118	119	121	128	141	148	141	132	151
На срезе турбины, дБ	141	144	139	138	140	144	149	146	140	153
Турбоблок, ¹⁾ дБ	-	112	113	112	105	105	104	104	100	112 ²⁾

¹⁾ изолированный турбоблок без всасывающего патрубка.

²⁾ приведенные значения звуковой мощности соответствуют скорректированному уровню звукового давления 85 дБ(А)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD	Лист
							26

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГТЭ-160

при характерных температурах наружного воздуха, указанных в п. 1 настоящих ТТ при нагрузках ГТЭ-160 равных 100%, 75%, 50% и 25% (расчетные данные ОАО «Силовые машины»).

Изм. №	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. №	Подпись и дата	Взам. инв. №
						00-10UHI-262-TD		
						Лист		
						27		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Потери на входе/сопротивление КУ – 1000/3000 Па при -5.5°C .
Изменение потерь давления КВОУ от расхода газов приняты в степени 2, изменение потерь давления КУ – в степени 1,75.
Электрогенератор принято как для типового генератора с $\cos\varphi=0,85$

Нагрузка 100 %

00-10UHJ-262-TD

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00-10UHJ-262-TD

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Датн

00-10UHI-262-TD

Лист
30

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Нагрузка 25 %

	с АОС	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960
Давление воздуха, Па	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960
Температура наружного воздуха, °С	-42.1	-40	-37.2	-15.1	-5.5	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Влажность воздуха, %	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Потери давления на входе в компрессор, Па	443	439	442	466	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Потери давления на выходе из турбины, Па	1474	1461	1469	1538	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571
Калорийность топлива, кДж/кг	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234
Нагрузка, %	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
КПД электрогенератора, %	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53	96.53
Температура газов, °С	375.8	375.9	376.1	378.9	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7	380.7
Расход газов, кг/с	353.2	351.4	352.5	361.9	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4	366.4
Мощность на клеммах, МВт	42	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3
КПД на клеммах, %	21.87	22.09	22.09	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08
Расход топлива, кг/с	3.93	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89	3.89
Коэффициент избытка воздуха	5.17	5.19	5.21	5.35	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41	5.41
Массовое содержание O ₂ , %	16.56	16.57	16.58	16.69	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74	16.74
Массовое содержание N ₂ , %	77.19	77.19	77.19	77.24	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26	77.26
Массовое содержание CO ₂ , %	1.98	1.98	1.97	1.92	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
Массовое содержание H ₂ O, %	4.26	4.25	4.24	4.14	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09
Heat Rate, кДж/кВтч	16463	16295	16295	16301	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304	16304
Скорость газа за турбиной, м/с	65	65	65	67	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Статическое давление за турбиной, кПа	99.289	99.289	99.29	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293	99.293

00-10UHI-262-TD

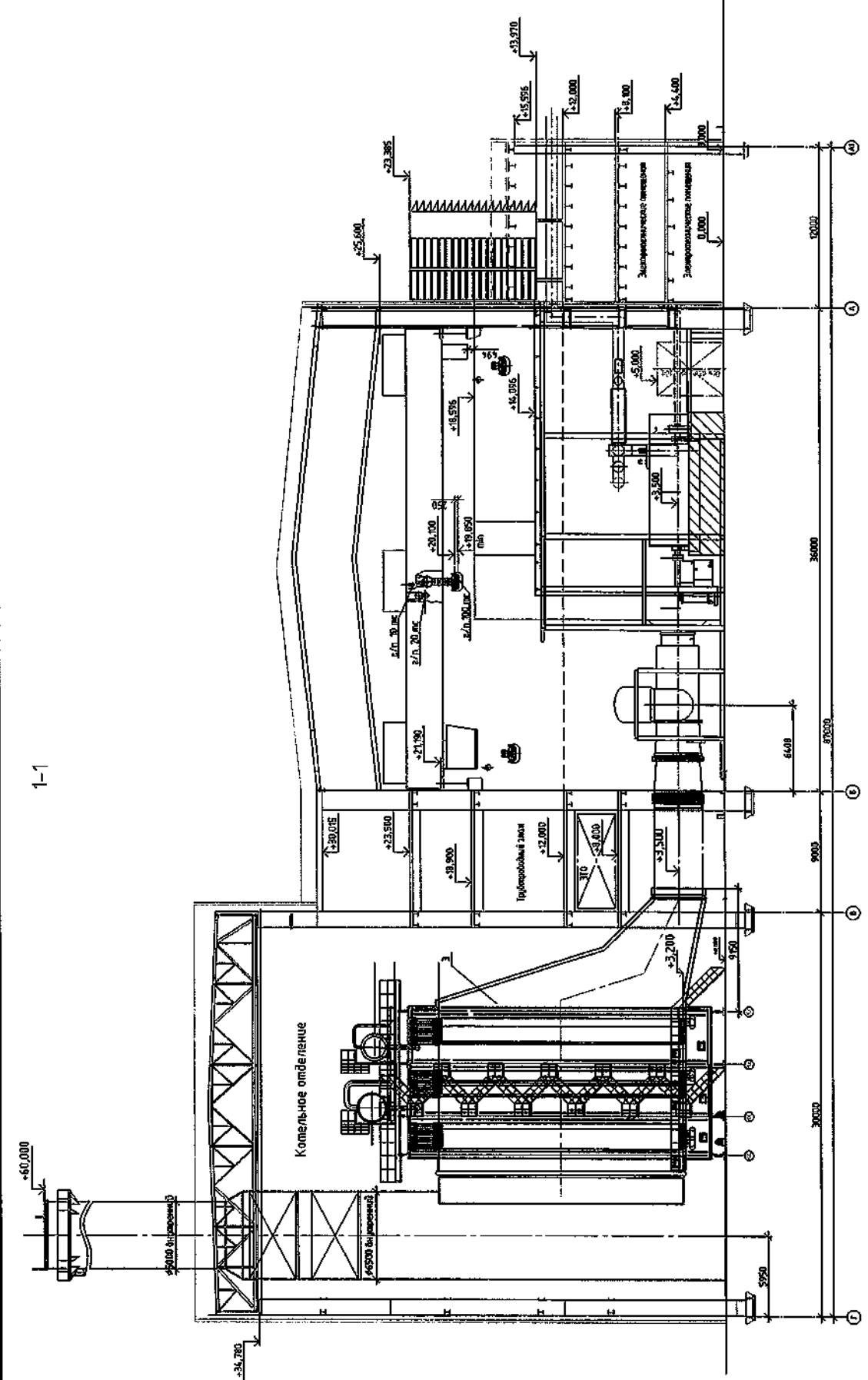
Задание на компоновку котла-утилизатора

Компоновка котла-утилизатора должна соответствовать предварительной компоновке проектируемого главного корпуса (может быть уточнена Генпроектировщиком):

1. Файл «Комп_Ново-Богослов_План.pdf».
2. Файл «Комп_Ново-Богослов_разрез_1-1.pdf».
3. Файл «Комп_Ново-Богослов_разрез_2-2.pdf».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	00-10UHI-262-TD	Лист
							32

1-1

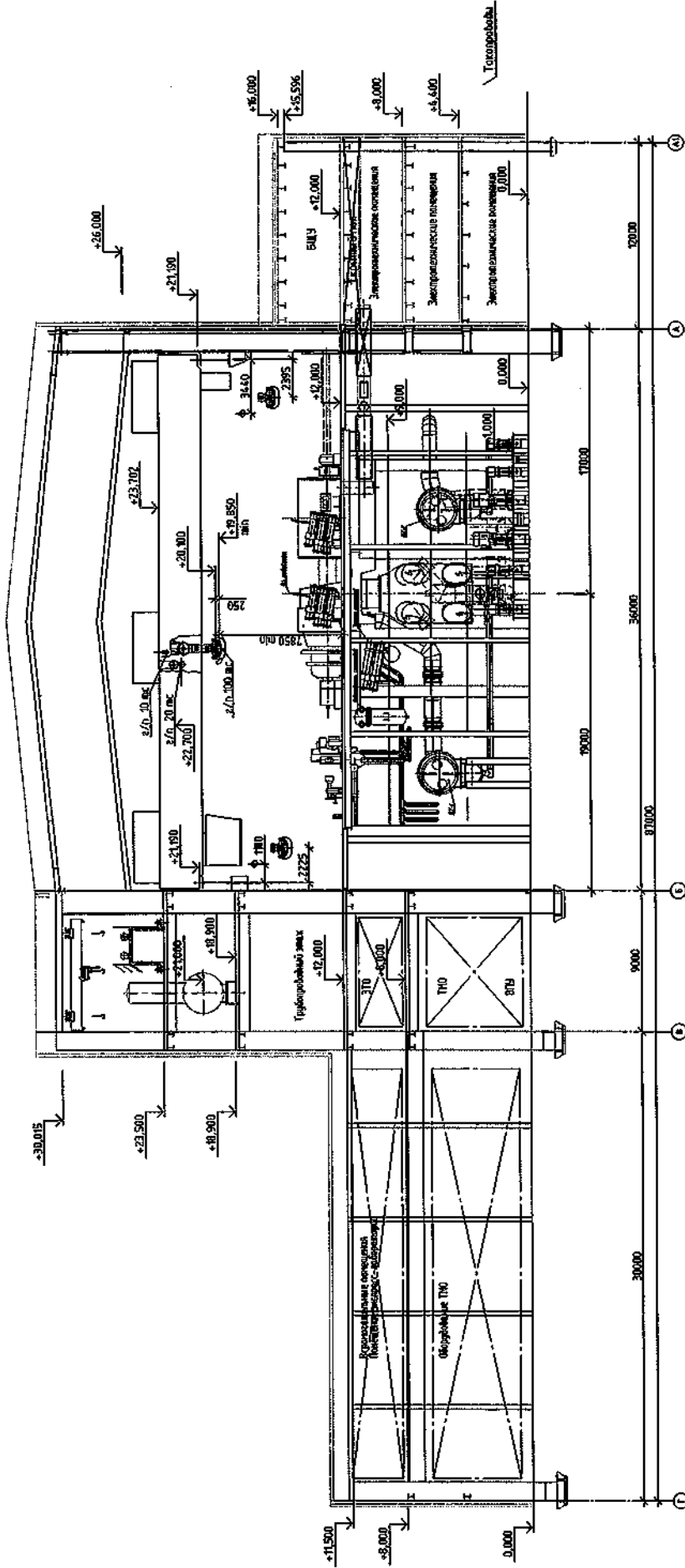


11-10UJ-1000-TD										Строительство Ново-Богословской ТЭЦ с установкой ПУ-230									
										Вариант 1									
										Главный корпус. Компонировка технологического оборудования									
										Разрез 1-1									
Изм.	Кач. уст.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Склад	Лист	Листов							
Разраб.	Букарев	1/1	1/1	1/1	1/1					П	2								
Проверил	Тарасов	1/1	1/1	1/1	1/1										ЗАО фирма "ТЕХНИКАРИНГ" г. Москва				
Начотд.	Лукьянец	1/1	1/1	1/1	1/1														
Н. контр.	Букарев	1/1	1/1	1/1	1/1														

Изд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №	Лист

Составлено

2-2



11-10UHJ-1000-TD

Строительство Ново-Богословской ТЭЦ с установкой ПГУ-230

Вариант 1

Изм.	Кол. ф.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Букарев	В.В.	В.В.	В.В.	В.В.
Проверил	Тарасов	В.В.	В.В.	В.В.	В.В.
Нач. отд.	Луканец	В.В.	В.В.	В.В.	В.В.
Н. контр.	Букарев	В.В.	В.В.	В.В.	В.В.

Главный корпус. Компонента технологического оборудования

Разрез 2-2

ЗАО фирма "ТЭПНИИРИЗ" г. Москва

Копировал

A3

Мног. № покл.	Подп. и дата	Взам. инж. №	Составлено

**СВОДНАЯ ТАБЛИЦА
РЕЗУЛЬТАТОВ ТЕПЛОВЫХ РАСЧЕТОВ**

*Котел-утилизатор паровой
Е-236/40,5-9,3/1,5-514/299-22,266
Ново-Богословская ТЭЦ*

22.59.00.006 РТ

(Разработана на стадии «Рабочей документации»)

2011

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

Содержание

1. Параметры газов на входе в котел	3
2. Результаты расчетов на 100% нагрузки	4
3. Результаты расчетов на 75% нагрузки	5
4. Результаты расчетов на 50% нагрузки	6
5. Результаты расчетов на 25% нагрузки	7

Инд. № подл.	Взам. инд. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

По лицензии компании **NE NOOTER/ERIKSEN**

				22.59.00.006 PT	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Сводная таблица Результатов тепловых расчетов Котел-утилизатор паровой Е-236/40,5-9,3/1,5-514/299-22,200 Ново-Богословская ТЭЦ
Разраб.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
Вед. Инж.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
Гл. спец.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
Гл. Констр.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
Утв.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
ОАО «ИЦ «ЭМАЛЬЯНС-БСКБ КУ»					

1. Параметры газов на входе в котел

Режим	Ед. изм.	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C
		100%	100%	100%	100%	75%	75%	75%	75%
Расход	кг/с	516,2	538,5	517,1	476,9	430,9	449,4	434,4	400,4
Температура	°C	533,1	540,0	548,1	561,9	531,7	538,5	546,7	560,6
O ₂	об. %	13,25	13,56	13,66	13,73	13,56	13,85	13,95	14,02
CO ₂	об. %	3,45	3,32	3,27	3,24	3,32	3,19	3,14	3,11
H ₂ O	об. %	7,43	7,14	7,05	6,97	7,14	6,86	6,77	6,69
N ₂	об. %	74,95	75,07	75,11	75,14	75,07	75,19	75,23	75,26
SO _x	об. %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ar	об. %	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Режим	Ед. изм.	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C
		50%	50%	50%	50%	25%	25%	25%	25%
Расход	кг/с	356,4	371,5	360,9	332,6	354,4	369,5	359,0	330,9
Температура	°C	519,8	526,3	534,5	548,2	378,4	383,2	389,1	399,1
O ₂	об. %	14,14	14,41	14,51	14,58	16,61	16,78	16,85	16,91
CO ₂	об. %	3,06	2,94	2,89	2,86	1,95	1,88	1,85	1,82
H ₂ O	об. %	6,58	6,32	6,23	6,16	4,21	4,04	3,98	3,92
N ₂	об. %	75,31	75,42	75,46	75,49	76,31	76,38	76,41	76,43
SO _x	об. %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ar	об. %	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	22.59.00.006 РТ		Лист
							3

2. Результаты расчетов на 100% нагрузки

Режим	Ед. изм.	-40°С	-5,5°С	+15°С	+34,1°С
		100%	100%	100%	100%
Параметры пара ВД					
Расход	т/ч	222,32	236,21	232,96	226,28
Температура	°С	508,6	512,3	519,5	520
Изб. давление	МПа	8,81	9,14	9,18	9,02
Изб. давл. в барабане	МПа	9,22	9,59	9,62	9,43
Параметры пара НД					
Расход	т/ч	39,19	41,0	38,61	35,6
Температура	°С	296,2	298,4	299	297,5
Изб. давление	МПа	1,41	1,40	1,40	1,32
Изб. давл. в барабане	МПа	1,50	1,50	1,49	1,40
Параметры воды на входе в экономайзер ВД					
Расход	т/ч	222,32	236,21	232,96	226,28
Температура	°С	160	160	160	160
Изб. давление	МПа	9,53	9,94	9,97	9,73
Параметры воды на входе в экономайзер НД					
Расход	т/ч	39,19	41,0	38,61	35,6
Температура	°С	159	159	159	159
Изб. давление	МПа	1,87	1,89	1,86	1,75
Параметры конденсата на входе в ГПК на уровне входного коллектора					
Необходимый расход конденсата для питания котла	т/ч	261,50	277,22	271,57	261,88
Расход на байпас	т/ч	5,73	4,82	38,23	30,82
Расход через ГПК с учетом рециркуляции	т/ч	474,54	504,99	291,07	289,25
Температура конденсата на входе в КУ	°С	70	70	35	35
Температура конденсата после рециркуляции	°С	67,8	69,9	60	60
Температура конденсата за ГПК после смешения с байпасом	°С	149	149	149	149
Изб. давление на входе в КУ *	МПа	1,38	1,43	1,16	1,16
Температура сетевой воды	°С	46/110	46/110	—	—
Тепловая мощность ВВТО	Гкал/ч	19,12	19,12	—	—
Температура уходящих газов	°С	106,2	107,5	119,4	114,3
Падение давления по газозовому тракту	Па	2400	2721	2563	2218

* - избыточное давление на выходе из ГПК принято равным 1,0 МПа.

Инд. № подл.	Взам. инд. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

3. Результаты расчетов на 75% нагрузки

Режим	Ед. изм.	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C
		75%	75%	75%	75%
Параметры пара ВД					
Расход	т/ч	186,3	197,65	196,55	190,35
Температура	°C	512,6	516,8	520	520
Изб. давление	МПа	7,9	8,25	8,24	8,08
Изб. давл. в барабане	МПа	8,23	8,60	8,59	8,40
Параметры пара НД					
Расход	т/ч	32,58	33,76	32,51	30,22
Температура	°C	289,3	291,9	291,8	290,7
Изб. давление	МПа	1,23	1,27	1,23	1,17
Изб. давл. в барабане	МПа	1,30	1,34	1,31	1,24
Параметры воды на входе в экономайзер ВД					
Расход	т/ч	186,3	197,65	196,55	190,35
Температура	°C	160	160	160	160
Изб. давление	МПа	8,45	8,85	8,83	8,61
Параметры воды на входе в экономайзер НД					
Расход	т/ч	32,58	33,76	32,51	30,22
Температура	°C	159	159	159	159
Изб. давление	МПа	1,57	1,62	1,57	1,49
Параметры конденсата на входе в ГПК на уровне входного коллектора					
Необходимый расход конденсата для питания котла	т/ч	218,88	231,42	229,06	220,57
Расход на байпас	т/ч	1,79	1,79	28,22	22,51
Расход через ГПК с учетом рециркуляции	т/ч	399,75	423,67	251,20	248,56
Температура конденсата на входе в КУ	°C	70	70	35	35
Температура конденсата после рециркуляции	°C	67,7	69,9	60	60
Температура конденсата за ГПК после смешения с байпасом	°C	149	149	149	149
Изб. давление на входе в КУ *	МПа	1,27	1,30	1,12	1,11
Температура сетевой воды	°C	46/110	46/110	—	—
Тепловая мощность ВВТО	Гкал/ч	15,6	15,6	—	—
Температура уходящих газов	°C	102,1	103,9	114,8	110,1
Падение давления по газовому тракту	Па	1615	1870	1789	1552

* - избыточное давление на выходе из ГПК принято равным 1,0 МПа.

Инд. № подл.	Взам. инд. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

5. Результаты расчетов на 25% нагрузки

Режим	Ед. изм.	-40°C	-5,5°C	+15°C	+34,1°C
		25%	25%	25%	25%
Параметры пара ВД					
Расход	т/ч	78,21	83,19	83,93	82,6
Температура	°C	377,4	382	387,8	397,7
Изб. давление	МПа	3,85	4,03	4,08	4,09
Изб. давл. в барабане	МПа	3,95	4,14	4,20	4,21
Параметры пара НД					
Расход	т/ч	26,72	27,98	27,38	25,5
Температура	°C	252,3	254,5	255,1	255,1
Изб. давление	МПа	1,01	1,05	1,04	0,99
Изб. давл. в барабане	МПа	1,07	1,11	1,09	1,04
Параметры воды на входе в экономайзер ВД					
Расход	т/ч	78,21	83,19	83,93	82,6
Температура	°C	160	160	160	160
Изб. давление	МПа	3,99	4,19	4,24	4,25
Параметры воды на входе в экономайзер НД					
Расход	т/ч	26,71	27,98	27,38	25,5
Температура	°C	159	159	159	159
Изб. давление	МПа	1,2	1,25	1,23	1,16
Параметры конденсата на входе в ГПК на уровне входного коллектора					
Необходимый расход конденсата для питания котла	т/ч	104,93	111,17	111,31	108,11
Расход на байпас	т/ч	17,46	18,71	20,93	19,14
Расход через ГПК с учетом рециркуляции	т/ч	161,92	172,02	112,36	110,37
Температура конденсата на входе в КУ	°C	70	70	35	35
Температура конденсата после рециркуляции	°C	68,2	69,4	60	60
Температура конденсата за ГПК после смешения с байпасом	°C	149	149	149	149
Изб. давление на входе в КУ *	МПа	1,05	1,06	1,03	1,03
Температура сетевой воды	°C	46/110	46/110	—	—
Тепловая мощность ВВТО	Гкал/ч	8,6	9,0	—	—
Температура уходящих газов	°C	128,2	128,5	142,2	137,8
Падение давления по газовому тракту	Па	912	1109	1082	943

* - избыточное давление на выходе из ГПК принято равным 1,0 МПа.



**Открытое акционерное общество «Силовые машины» - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэксперт»
(ОАО «Силовые машины»)**

ул. Ватутина, д. 3, лит. А, Санкт-Петербург, Россия, 195009, тел. +7 (812) 346-70-37, факс +7 (812) 346-70-35
E-mail: mail@power-m.ru; http://www.power-m.ru

12.08.2011 г.
Исх. № 37-93/862

ЗАО «КЭС Холдинг»
Первому заместителю
Генерального директора
Вагнеру А.А.

ОАО «ЭМАльянс»
Заместителю Генерального
директора
Тарасову Д.А.

Уточненные данные по ГТЭ-160.

Уважаемые господа,

По результатам рабочих совещаний 08-09.08.2011г. между ОАО «ЭМАльянс» и ОАО «Силовые машины» направляем Вам уточненные данные по ГТЭ-160 по проектам Ижевская ТЭЦ-1, Кировская ТЭЦ-3, Владимирская ТЭЦ-2, Ново-Богословская ТЭЦ.

С уважением,
Нач. управления
Дирекции по продажам

А.И. Иванов.

Приложение: расчеты по ГТЭ-160 на 17-ти листах.



[illegible]

[illegible]

[illegible]

Давление 99500 Па, Влажность 76%, Температура: -48, -34, -14.6, -4.7, 2.3, 10, 14.5, 15, 18.5, 37°C;
Нагрузка 100, 75, 50, 25 %, Потери (1000 Па /3000 Па при -4.7 °C); $Q^P_{H=49166 \text{ КДж/кг; } \cos \varphi 0.85}$



[illegible]

[illegible]

[illegible]

Владимирская ТЭЦ-2

Давление 99500 Па, Влажность 77%, Температура: -48, -28, -11.1, -3.5, 3.9, 8, 15, 17.9, 37°C;

Нагрузка 100, 75, 50, 25 %; Потери (1000 Па /3000 Па при -3.5°C); $Q^p_H=49156$ кДж/кг; $\cos\varphi$ 0.85

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Температура на входе в компрессор, Па	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500
Температура на выходе из турбины, Па	48	40	28	11,1	3,5	3,9	8	15	17,9	37			
Влажность воздуха, %	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Потери давления на входе в компрессор, Па	442	437	449	468	478	487	475	453	443	372			
Потери давления на выходе из турбины, Па	1468	1454	1489	1544	1571	1598	1564	1499	1471	1263			
Калорийность топлива, кДж/кг	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156	49156
Нагрузка, %	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
КПД электродвигателя, %	96,53	96,53	96,53	96,53	96,53	96,53	96,46	96,32	96,25	95,77			
Температура газов на выходе турбины, С	377,9	378,4	379,6	382,1	383,7	385,6	386,8	389,2	390,4	401,5			
Расход газов на выходе турбины, кг/с	356,7	354,8	359,6	367,1	370,8	374,5	369,7	360,9	357	327,3			
Мощность на клеммах, МВт	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	41,4	39,7	39	34,1			
КПД на клеммах, %	21,31	22,13	22,12	22,12	22,11	22,05	21,95	21,76	21,68	20,88			
Расход топлива, кг/с	4,04	3,89	3,89	3,89	3,89	3,91	3,83	3,71	3,66	3,32			
Коэффициент избытка воздуха	5,08	5,24	5,31	5,42	5,48	5,52	5,5	5,55	5,57	5,63			
Объемное содержание O ₂ , %	16,57	16,6	16,66	16,75	16,79	16,81	16,8	16,84	16,85	16,89			
Объемное содержание N ₂ , Ar, %	77,19	77,21	77,23	77,26	77,28	77,29	77,29	77,3	77,31	77,32			
Объемное содержание CO ₂ , %	1,97	1,96	1,93	1,89	1,88	1,86	1,87	1,85	1,85	1,83			
Объемное содержание H ₂ O, %	4,25	4,21	4,16	4,08	4,04	4,01	4,03	3,99	3,98	3,94			
Heat Rate, кДж/кВтч	16893	16270	16273	16277	16279	16328	16400	16541	16608	17243			
Скорость газа за турбиной, м/с	65	65	66	68	69	70	69	68	67	63			
Статическое давление за турбиной, кПа	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,79	99,78	99,75			

77
77
77

[illegible]

Нагрузка=75%														
с АОС														
Давление воздуха, Па	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500	99500
Температура наружного воздуха, С	-45	-40	-33	-14,4	-5,4	1,6	8	13,5	15	17,9	15	17,9	37	37
Влажность воздуха, %	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Потери давления на входе в компрессор, Па	652	645	655	686	702	715	694	668	661	647	661	647	544	544
Потери давления на выходе из турбины, Па	2063	2044	2073	2156	2201	2237	2179	2109	2089	2050	2089	2050	1760	1760
Калорийность топлива, кДж/кг	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215	49215
Нагрузка, %	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
КПД электрогенератора, %	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,48	98,45	98,44	98,45	98,43	98,31	98,31

Температура газов на выходе турбины, С	531,3	531,8	532,7	536,1	538,6	541	543,6	546,1	546,9	548,6	546,9	548,6	564,2	564,2
Расход газов на выходе турбины, кг/с	433,5	431,2	434,6	444,5	449,8	454	447,2	438,9	436,6	431,8	436,6	431,8	395,9	395,9
Мощность на клеммах, МВт	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	125,9	122	120,9	118,8	120,9	118,8	104,3	104,3
КПД на клеммах, %	31,88	32,56	32,55	32,54	32,53	32,46	32,25	32,05	31,99	31,86	31,99	31,86	30,69	30,69
Расход топлива, кг/с	8,26	8,09	8,09	8,09	8,09	8,11	7,93	7,74	7,68	7,58	7,74	7,58	6,91	6,91
Коэффициент избытка воздуха	2,99	3,04	3,07	3,14	3,17	3,2	3,19	3,21	3,22	3,23	3,22	3,23	3,25	3,25
Объёмное содержание O ₂ , %	13,52	13,55	13,61	13,77	13,85	13,9	13,88	13,93	13,94	13,96	13,94	13,96	14	14
Объёмное содержание N ₂ +Ar, %	75,95	75,97	75,99	76,05	76,09	76,11	76,1	76,12	76,12	76,13	76,12	76,13	76,15	76,15
Объёмное содержание CO ₂ , %	3,34	3,32	3,29	3,22	3,19	3,17	3,17	3,15	3,15	3,14	3,15	3,14	3,12	3,12
Объёмное содержание H ₂ O, %	7,18	7,15	7,09	6,94	6,87	6,82	6,83	6,79	6,78	6,76	6,79	6,76	6,72	6,72
=====														
Heat Rate, кДж/кВтч	11292	11058	11059	11064	11066	11089	11161	11234	11255	11300	11234	11300	11728	11728
Скорость газа за турбиной, м/с	98	98	99	101	103	104	103	101	101	100	101	100	94	94
Статическое давление за турбиной, кПа	99,45	99,45	99,45	99,43	99,41	99,40	99,40	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,42	99,42

[illegible]

[illegible]

ОАО «СИЛОВЫЕ МАШИНЫ»
Ленинградский Металлический завод

СОГЛАСОВАНО

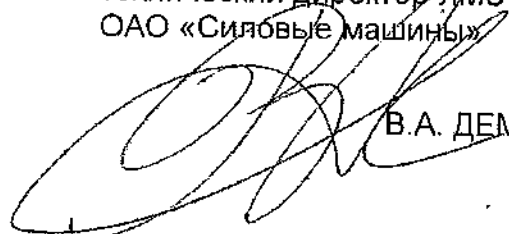
Первый заместитель
Генерального директора
ЗАО «КЭС»



А.А. ВАГНЕР

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный конструктор –
технический директор ЛМЗ
ОАО «Силовые машины»



В.А. ДЕМЬЯНОВ

**ТУРБИНА ГАЗОВАЯ
ГТЭ-160**

для блока ПГУ-230
Ново-Богословской ТЭЦ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на изготовление и поставку

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

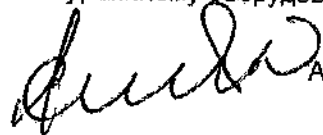
СОГЛАСОВАНО

Начальник Производственно-технического
управления ДРМ ЗАО «КЭС»


27.07.11

К.В. МЕШАЛКИН

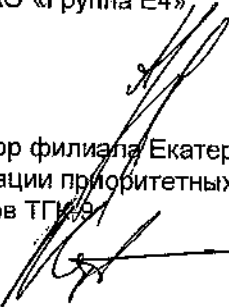
Главный конструктор газовых турбин –
зам. Генерального конструктора
по турбинному оборудованию ЛМЗ



А.С. ЛЕБЕДЕВ

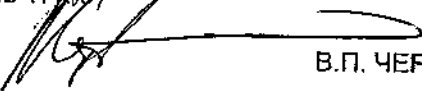
01.07.2011

Первый заместитель генерального
директора –Исполнительный директор
БЕ1 ОАО «Группа Е4»



А.А. УМРИХИН

Директор филиала Екатеринбургский по
реализации приоритетных инвестиционных
проектов ТГК-9



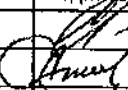
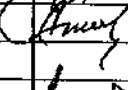
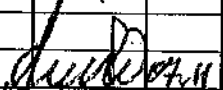
В.П. ЧЕРЕВКО

Зам. Главного инженера
ЗАО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ»

Н.В. ГИММЕРЛИНГ

СОДЕРЖАНИЕ

1	Газовая турбина ГТЭ-160.....	4
2	Нормативные ссылки.....	5
3	Технические характеристики.....	6
3.1	Общие положения.....	6
3.2	Основные параметры.....	7
3.3	Надежность и ресурсы.....	8
3.4	Система маслоснабжения.....	8
3.5	Топливо.....	9
3.6	Система автоматического управления.....	9
3.7	Система промывки проточной части компрессора.....	10
3.8	Осушающее устройство.....	10
3.9	Монтажепригодность, ремонтпригодность и контролепригодность.....	10
3.10	Маркировка.....	11
3.11	Упаковка и консервация.....	11
4	Безопасность и экологическая чистота.....	12
5	Приёмка.....	14
6	Методы контроля.....	15
7	Транспортирование и хранение.....	16
8	Указания по монтажу, пуско-наладке и эксплуатации.....	17
9	Гарантии изготовителя и поставщика.....	19
10	Границы проектирования и поставки ГТЭ-160.....	21
Приложение А	Комплектность.....	22
Приложение Б	Продольный и поперечный разрезы ГТЭ-160.....	24
Приложение В	Снижения мощности и КПД ГТЭ-160 в эксплуатации....	26
Приложение Г	Зависимости основных параметров ГТЭ-160 от внешних условий.....	28
Приложение Д	Программа технического обслуживания.....	37
Приложение Е	Требования к топливу.....	39
Приложение Ж	Предельно допустимые содержания примесей в топливе и воздухе.....	41
Приложение И	Перечень документации, передаваемой заказчику.....	43
Приложение К	Перечень специнструмента и приспособлений.....	44
Приложение Л	Параметры ГТЭ-160 в условиях электростанции.....	45
Приложение М	Вариант компоновки ГТЭ-160 на электростанции.....	50
	Лист регистрации изменений.....	53

ТУ 31-1036-050-00211464-2011				
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата
		Разработан Скакунов		02.11.
		Проверил Сергеев		07.11.
		Утвердил Лебедев		
Газовая турбина ГТЭ-160 для блока ПГУ-230 Ново-Богословской ТЭЦ Технические условия				
Литера		Лист	Листов	
А		2	53	
ОАО «Силовые машины» ЛМЗ				

					ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата		
						3

1 ГАЗОВАЯ ТУРБИНА ГТЭ-160

1.1 Комплектность и объём поставки ГТЭ-160 приведены в приложении А.

1.2 Описание ГТЭ-160

1.2.1 ГТЭ-160 представляет собой одновальную однокорпусную конструкцию.

Вал турбокомпрессора двухопорный. Вращение вала левое, то есть против часовой стрелки, если смотреть на ГТЭ-160 со стороны входного патрубка компрессора.

В передней части турбогруппы располагается опорно-упорный подшипник, датчики оборотов, а также гидравлическое валоповоротное устройство. Опорой подшипника служат проходящие через проточную часть рёбра корпуса.

Весь корпус снабжен общей тепловой и акустической изоляцией.

1.2.2 Ротор турбокомпрессора состоит из дисков, стянутых центральной стяжкой. Вращающий момент передаётся между дисками через хиртовые соединения. Каждый диск несёт один венец лопаток.

Конструкция ротора предусматривает его охлаждение воздухом, отбираемым из проточной части компрессора. Воздух подаётся к охлаждаемым деталям через полость ротора.

1.2.3 Лопатки компрессора крепятся при помощи хвостовика типа «ласточкин хвост»: направляющие в обоймах компрессора, рабочие – в дисках.

Для регулирования массового расхода воздуха через компрессор лопатки входного направляющего аппарата выполнены поворотными.

1.2.4 Лопатки турбины изготовлены из жаропрочного сплава. Охлаждение деталей турбины осуществляется отбираемым из проточной части компрессора воздухом. Диски и рабочие лопатки турбины охлаждаются воздухом, поступающим через полость ротора. Обойма и направляющие лопатки турбины охлаждаются воздухом, поступающим от компрессора по внешним трубопроводам.

1.2.5 В ГТЭ-160 применены выносные камеры сгорания. Две камеры сгорания расположены вертикально по обе стороны турбины и присоединены на фланцах к боковым патрубкам корпуса турбогруппы.

Каждая камера сгорания оборудуется восемью горелками, которые приспособлены для работы на газе. Внутренняя поверхность пламенных труб камер сгорания облицована огнестойкими керамическими плитками.

Применение комбинированных горелок, в которых объединяются режимы диффузионного горения и предварительного смешения, позволяет обеспечить нормативные уровни вредных выбросов окислов азота и окиси углерода.

1.2.6 Вся турбогруппа образует компактную монтажную единицу, сборка которой выполняется на заводе-изготовителе. Турбогруппа опирается на фундамент: в передней части – стойками корпуса, а в выхлопной части – подвижными опорами. Опора представляет собой гибкие стержни в сочетании с продольной шпонкой. Такая конструкция обеспечивает возможность свободного расширения корпуса в осевом и радиальном направлениях. Фикспункт корпуса расположен на передней опоре.

Маслобак установлен перед воздухозаборной шахтой. На маслобаке расположены масляные насосы, фильтры, вентиляторы и трубопроводы.

Турбогруппа, маслобак, со всем установленным на нём оборудованием, и каркасы трубопроводов транспортируются в полностью собранном виде.

Продольный и поперечный разрезы установки представлены в приложении Б.

Вариант компоновки ГТЭ-160 на электростанции приведён в приложении Н. Окончательная компоновка ГТЭ-160 выполняется Генпроектировщиком ТЭЦ.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466

ГОСТ 12.1.019-79 Электробезопасность. Общие требования и номенклатура видов защиты.

ГОСТ 12.1.038-82 Электробезопасность. Предельно допустимые значения напряжений прикосновения.

ГОСТ Р ИСО 11042-1-2001 Установки газотурбинные. Методы определения выбросов вредных веществ.

ГОСТ 20440-87 Установки газотурбинные. Методы испытаний.

ТУ 38.101821-2001 Масло турбинное Тп-22С. Технические условия.

РД 34.03.201-97 Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей (ПТБ).

РД 153.34.1-35.127-2002 Общие требования к программно-техническим комплексам для АСУТП электростанций.

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (ПТЭ).

Правила устройства электроустановок.

DIN 51 524-2-HLP46 Жидкости для гидравлических систем.

ISO 2314: 1989 (E) Газовые турбины. Приёмные испытания.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						5

3 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

3.1 Общие положения

3.1.1 ГТЭ-160 и входящее в объем поставки комплектующее оборудование соответствуют требованиям настоящих ТУ, конструкторской документации изготовителя.

ГТЭ-160 изготавливается в соответствии со стандартами, нормами и правилами, действующими в России.

3.1.2 ГТЭ-160 обеспечивает базовый режим работы.

3.1.3 Пуск ГТЭ-160 осуществляется электрическим генератором, работающим в моторном режиме (режиме синхронного двигателя) от статического преобразователя частоты - тиристорного пускового устройства (ТПУ).

3.1.4 Время нормального пуска из холодного состояния и нагружения ГТЭ-160 до номинальной нагрузки составляет не более 18 мин.: выход на синхронные обороты - 4 мин., и выход на нагрузку - 14 мин.

ГТЭ-160 допускает ускоренный пуск и нагружение до номинальной мощности за время не более 15 мин.: выход на синхронные обороты - 4 мин., и выход на нагрузку - 11 мин.

После включения в сеть время работы ГТЭ-160 на промежуточных нагрузках не лимитируется, за исключением режимов от холостого хода до 10 % нагрузки, работа на которых не должна превышать одного часа.

ГТЭ-160 допускает повторный пуск через любое время после останова, с учетом п. 4.4.2.

При простое длительностью до 4 недель ГТЭ-160 готова к работе без проведения какого-либо технического обслуживания.

3.1.5 ГТЭ-160 предназначена для работы на газообразном топливе - природном газе по ГОСТ 5542.

3.1.6. Снижение фактической мощности и КПД ГТЭ-160 в процессе её эксплуатации приведено в приложении В (при условии соблюдения правил эксплуатации). Расчётные необратимые изменения расхода воздуха через компрессор, мощность и КПД через 4000, 8000, 16000, 33000 и 48000 эквивалентных часов работы ГТЭ-160 приведены в приложении В (таблица В.1).

3.1.7 ГТЭ-160 изготавливается в климатическом исполнении и категории размещения УЗ по ГОСТ 15150.

Климатическое исполнение водяных маслоохладителей - УХЛ4 по ГОСТ 15150.

3.1.8 ГТЭ-160 надёжно работает в диапазоне температур наружного воздуха от минус 48 до плюс 40 °С.

3.1.9 ГТЭ-160 обеспечивает возможность изменения электрической нагрузки в диапазоне от 70 до 100 % от номинальной без снижения температуры газов за турбиной (при температуре наружного воздуха не ниже минус 18 °С).

3.1.10 Оборудование ГТЭ-160 выдерживает воздействие сейсмического ускорения до 0,2g по горизонтали и до 0,1g по вертикали, что не ниже 7 баллов по шкале MSK-64.

3.1.11 ГТЭ-160 допускает длительную работу при отклонениях частоты электрической сети в пределах от 47,5 до 51,5 Гц. Допускается кратковременная работа - не более 20 с - в диапазонах 47,0...47,5 и 51,5...52,0 Гц с общей наработкой 30 мин за весь срок службы лопаток. Режимы пуска и останова при этом не учитываются.

Понижение частоты ниже 47,5 Гц и превышение выше 51,5 Гц с выдержкой 20 с приводит к экстренному останову ГТЭ-160.

Понижение частоты ниже 47 Гц и повышение выше 52 Гц с выдержкой 10 с приводит к экстренному останову ГТЭ-160.

Превышение частоты 54 Гц (3240 об/мин) приводит к срабатыванию противоразгонной защиты и экстренному останову ГТЭ-160.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						6

3.1.12 Вибрация опор подшипников ГТЭ-160 в период эксплуатации (по штатным измерениям) не превышает 4,5 мм/с.

При превышении указанной нормы должны быть приняты меры к ее снижению в срок не более 30 суток.

При вибрации свыше 7,1 мм/с эксплуатировать ГТЭ-160 более 7 суток запрещается, а при вибрации свыше 11,2 мм/с ГТЭ-160 должна быть остановлена действием защиты или вручную.

Если при установившемся режиме происходит одновременное внезапное изменение вибрации оборотной частоты двух опор одного ротора, или смежных опор, или двух компонентов вибрации одной опоры на $1 \text{ мм} \cdot \text{с}^{-1}$ и более от любого начального уровня, включается предупредительная сигнализация.

3.1.13 ГТЭ-160 надёжно работает при противодавлении в выхлопном патрубке 35 гПа (350 кг/м^2), а также при резком повышении на 30 гПа (300 кг/м^2) или понижении на 30 гПа (300 кг/м^2) этого давления. При продолжительной эксплуатации допустимо максимальное противодавление до 100 гПа (1000 кг/м^2) (ограничивающими факторами являются система охлаждения и система уплотняющего воздуха).

3.1.14 Между выходным диффузором ГТЭ-160 и промежуточным диффузором котла-утилизатора для компенсации тепловых расширений установлен эластичный компенсатор, параметры которого зависят от конструктивного исполнения и длины промежуточного диффузора и определяются на стадии проектирования электростанции.

Конструкция промежуточного диффузора должна быть согласована с изготовителем ГТЭ-160.

3.2 Основные параметры

3.2.1 Значения основных параметров ГТЭ-160 при работе на газообразном топливе указаны в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Числовое значение
Мощность на выводах генератора, МВт	167,1
Температура газов на выходе турбины, °С	538
Расход газа на выходе из турбины, кг/с	529
КПД на выводах генератора, %	34,71
Частота вращения вала, об/мин	3000
Степень повышения давления в компрессоре	12,01
Коэффициент избытка воздуха в газах за турбиной	3,11

Примечания: 1 Значения мощности и КПД ГТЭ-160 приведены к нормальным условиям в соответствии с требованиями ГОСТ 20440 (ISO 2314) при работе на газообразном топливе. Низшая теплотворная способность газообразного топлива (метан) - 50000 кДж/кг .

2 КПД генератора 98,62 %.

Параметры ГТЭ-160 в условиях электростанции и характеристики используемого газового топлива приведены в приложении Л.

3.2.2 Графики зависимости параметров ГТЭ-160 от внешних условий приведены в приложении Г.

3.2.3 Масса турбогруппы (без камер сгорания и выхлопного диффузора) – 192 т, масса наиболее тяжелой части перемещаемой при ремонте (облопаченный ротор турбины с внутренним корпусом) – 54,7 т.

Масса приспособления для подъема ротора 5,7 т.

3.2.4 Минимальная высота подъема гака подъемного крана от оси ГТЭ-160 составляет 9,2 м.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						7

3.2.5 Тепловыделения от ГТЭ-160 в машзал составляют не более 140 кВт.

3.2.6 Для нужд системы антиобледенения КВОУ предусмотрена возможность отбора горячего воздуха за компрессором ГТЭ-160.

3.3 Надежность и ресурсы

3.3.1 В течение межремонтного периода показатели надежности ГТЭ-160 составляют:

- средняя наработка на отказ - не менее 3500 эквивалентных часов (ЭЧ);
- коэффициент надежности пусков - не менее 0,95;
- коэффициент технического использования - не менее 0,95;
- коэффициент готовности - не менее 0,98.

Максимальное количество пусков – не более 3000, в пределах расчётного ресурса 100000 ЭЧ.

3.3.2 Программа технического обслуживания и ресурсы ГТЭ-160 между обслуживанием приведены в приложении Д.

3.3.3 Учет эквивалентной наработки ведётся автоматически счётчиком ресурса, входящим в состав САУ ГТЭ-160.

3.4 Система маслоснабжения

3.4.1 ГТЭ-160 имеет единую систему смазки турбоустановки и электрического генератора.

3.4.2 Смазочная система приспособлена для работы на масле по TLV 901304 или минеральном масле марки Тп-22С по ТУ 38.101821.

3.4.3 Подача масла в систему смазки осуществляется основным центробежным электронасосом переменного тока, обеспечивающим давление масла на смазку подшипников 0,18 МПа (1,8 кг/см²). В качестве резервного (вспомогательного) применяется такой же, как и основной центробежный электронасос переменного тока.

При обесточивании собственных нужд для смазки подшипников в качестве аварийного масляного насоса используется электронасос постоянного тока, питаемый от стационарной аккумуляторной батареи.

При вращении ротора ГТЭ-160 от гидравлического валоповоротного устройства (ВПУ) масло на привод этого ВПУ и в подшипники подаётся двумя работающими одновременно основным и резервным электронасосами переменного тока, непосредственно к ВПУ помимо маслоохладителей. При проворачивании ротора, в том числе вручную, включается гидроподъём.

3.4.4 Охлаждение смазочного масла обеспечивается двумя водяными маслоохладителями, из которых один резервный. Расчётное количество тепла, отводимое от одного маслоохладителя составляет 0,85 Гкал/ч.

3.4.5 Масляный бак системы смазки подшипников имеет ёмкость 17,2 м³. В систему смазки заливается 14,6 м³ масла. Фильтры обеспечивают очистку масла до 10 класса промышленной чистоты по ГОСТ 17216.

3.4.6 Система маслоснабжения оснащена двумя вентиляторами отсоса масляных паров.

3.4.7 Безвозвратные потери масла составляют не более 5 % ёмкости маслосистемы в год.

3.4.8 Гидравлическая часть системы регулирования высокого давления приспособлена для работы на масле по стандарту DIN 51 524-2- HLP46.

3.4.9 Ёмкость бака гидравлической системы регулирования составляет 250 л, для охлаждения масла применён воздушный маслоохладитель. Воздух на охлаждение забирается из машзала. Максимальная температура охлаждающего воздуха 35 °С.

Генпроектировщиком электростанции совместно с поставщиком ГТЭ-160 по согласованию с заказчиком решается вопрос обеспечения работы маслосистемы регулирования при температуре воздуха в машзале плюс 40 °С при полной нагрузке ГТЭ-160.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						8

3.5 Топливо

3.5.1 Газообразное топливо, при соответствии его ГОСТ 5542 и свойствам, приведенным в приложении Е (таблица Е.1).

Требования к чистоте газового топлива приведены в приложении Ж.

3.5.2 При пуске ГТЭ-160 основной факел в камерах сгорания зажигается при помощи электрогазовых запальников, установленных в каждой горелке. Запальники приспособлены для работы на природном газе, подаваемом в систему зажигания от основной системы газового топлива.

3.5.3 Применение топлива с характеристиками отличными от приведенных в приложении Е и ГОСТ 5542 требует согласования с поставщиком ГТЭ-160.

3.6 Система автоматического управления (САУ)

3.6.1 САУ ГТЭ-160 выполняется электрогидравлической и состоит из электронной части - ЭЧСРиЗ, выполняемой на базе SPPA-T3000, и предназначенной для формирования сигналов регулирования и защиты, а также гидравлической части - ГЧСР, предназначенной для управления топливными клапанами.

САУ ГТЭ-160 соответствует требованиям п. 19.2.8 Приложения № 1 к Договору на поставку ГТЭ-160 и требованиям РД 153.34.1-35.127.

3.6.2 Конструктивно в состав ЭЧСРиЗ САУ ГТЭ-160 входят:

- приборный шкаф;
- шкаф регулятора и аналоговых защит;
- шкаф станций ЕТ-200 ввода вывода сигналов, 2 шт.

Примечание: комплектация ЭЧСРиЗ из четырёх шкафов поставляется только в случае реализации АСУ ТП блочного уровня на средствах SPPA-T3000.

Исполнение АСУ ТП блока на других программно-технических средствах требует дополнительного согласования с поставщиком ГТЭ-160 по объёму и конфигурации ЭЧСРиЗ.

3.6.2.1 В приборном шкафу размещены следующие системы:

- система контроля горения в камерах сгорания;
- система контроля скорости вращения турбины;
- система контроля вибрации;
- система релейных защит, в которой реализуется:
 - ✓ противоразгонная защита;
 - ✓ защита по погасанию факела
 - ✓ останов ГТЭ-160 по сигналу от системы защиты котла;
 - ✓ останов ГТ от аварийных кнопок;
 - ✓ останов ГТЭ-160 по сигналу от системы общестанционной защиты.
 - ✓ противопомпажная защита;
 - ✓ останов ГТ по сигналу от аналоговых защит.

3.6.2.2 Структура шкафа регулятора и аналоговых защит:

- блок резервированных контроллеров S7-400 и FM-458;
- система УСО связи с объектом;
- система регистрации параметров регулятора Delphin.

3.6.3 САУ ГТЭ-160 обеспечивает надёжную и экономичную работу ГТЭ-160 на всех заданных режимах, управление входящим в объём поставки ГТЭ-160 вспомогательным оборудованием, а также обеспечивает интегрирование с АСУ ТП любого типа. Протокол интерфейса приёма/передачи данных с АСУ ТП блока согласовывается с его поставщиком.

САУ обеспечивает участие ГТЭ-160 в составе ПГУ в общем и нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и мощности энерго-системы.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

3.6.4 Технические параметры ЭЧСРиЗ:

- бесперебойное электропитание 24 В;
- разделенные схемы силового и функционального заземления;
- потребляемая мощность - 2000 Вт;
- протокол приема/передачи данных – TCP/IP (промышленный Ethernet), Profibus DP.

3.6.5 Гидравлическая часть САУ ГТЭ-160 предназначена для управления топливными клапанами и обеспечивает полное прекращение подачи топлива по команде САУ (АСУ ТП) и изменение его расхода на различных режимах работы ГТЭ-160.

3.6.6 Система регулирования удерживает турбину на оборотах, не вызывающих срабатывание автомата безопасности при сбросе номинальной нагрузки до нуля.

3.6.7 Система автоматической защиты отключает ГТЭ-160 при возникновении аварийных ситуаций как по ГТЭ-160, так и по турбогенератору, системе возбуждения, пусковому устройству и общеблочным системам и оборудованию.

3.6.9 Степень статической неравномерности первичного регулирования частоты вращения вала ГТЭ-160 устанавливается в пределах 4-5 %.

3.6.10 Нечувствительность системы регулирования частоты вращения вала ГТЭ-160, при активированном контуре первичного регулирования, составляет не хуже 0,04 % (± 10 мГц).

Нечувствительность системы ограничения температуры газов не более 10,0 °С.

Минимальная местная степень статистической неравномерности регулирования частоты вращения ротора не ниже 2 %.

3.6.11 Давление масла в системе регулирования 16,0 МПа (160 кг/см²).

3.6.12 Управление ГТЭ-160 как автоматическое, так и дистанционное осуществляется с верхнего уровня общеблочного программно технического комплекса.

3.6.13 Перечень контролируемых параметров и их предельные значения соответствуют требованиям ПТЭ, ПБ 12-529-03, РД 153-34.1-35.104-2001 и РД 153-34.1-35.143-2000.

3.7 Система промывки проточной части компрессора

3.7.1 В ГТЭ-160 установлены форсунки системы промывки проточной части компрессора на ходу и на холодной прокрутке.

3.7.2 Система промывки поставляется поставщиком ГТЭ-160 по отдельным техническим условиям.

3.8 Осушающее устройство

3.8.1 Для осушения и подогрева воздуха в проточной части ГТЭ-160 при остановках применяется адсорбционный осушитель воздуха.

3.8.2 Осушитель воздуха представляет собой блок, содержащий вентилятор, воздушный фильтр, ротор, содержащий силикагель, с приводом, нагреватель, шланги подвода и отвода воздуха к всасывающему патрубку компрессора ГТЭ-160.

Воздух из всасывающего патрубка компрессора (то есть из проточной части) при помощи вентилятора проходит через ротор с силикагелем, где происходит осушение, и направляется обратно во всасывающий патрубок. Таким образом, во время длительного простоя осушающее устройство обеспечивает в проточной части ГТЭ-160 циркуляцию сухого воздуха.

3.9 Монтажепригодность, ремонтпригодность и контролепригодность

3.9.1 Конструкция ГТЭ-160 обеспечивает выполнение работ в соответствии с требованиями инструкций по ремонту, общими требованиями к ремонтпригодности, а также общими монтажно-технологическими требованиями.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

10

3.9.2 Поддержание ГТЭ-160 в работоспособном состоянии в процессе эксплуатации осуществляется выполнением регламента технического обслуживания и ремонта. Программа технического обслуживания приведена в приложении Д.

3.9.3 Изготовитель ГТЭ-160 разрабатывает и передает заказчику эксплуатационную документацию в соответствии с приложением И.

3.9.4 Конструкция ГТЭ-160 предусматривает возможность технического осмотра и инструментального контроля (диагностики) сборочных единиц и деталей в соответствии с регламентом технического обслуживания и ремонта без вскрытия других элементов, имеющих более длительный межремонтный ресурс, а также максимально возможный визуальный и инструментальный контроль наиболее ответственных элементов и узлов без разборки или при незначительной разборке.

Для проведения осмотра и контроля внутренних деталей без вскрытия турбогруппы предусмотрены лючки и отверстия для ввода технического эндоскопа.

3.10 Маркировка

3.10.1 Фирменная табличка содержит следующие данные: товарный знак изготовителя, обозначение установки, заводской номер, номер ТУ, год выпуска.

3.10.2 Маркировка деталей, сборочных единиц выполняется согласно требованиям НТД изготовителя.

3.11 Упаковка и консервация

3.11.1 Упаковка составных частей, элементов и систем ГТЭ-160 совместно с консервацией обеспечивает их сохраняемость при транспортировании и хранении в течение 12 месяцев со дня консервации и производится в соответствии с требованиями чертежей, разработанных изготовителями оборудования.

3.11.2 Транспортная тара после упаковки узлов и деталей пломбируется изготовителем ГТЭ-160.

3.11.3 В ящики с каждым грузовым местом предприятие-изготовитель помещает упаковочные листы, подписанные отделом технического контроля.

Один полный экземпляр упаковочных листов на всё поставляемое оборудование вкладывается в последнее упаковочное место.

3.11.4 При выводе ГТЭ-160 в длительный резерв (на срок более одного месяца) проводится осушение проточных частей компрессора и турбины при помощи осушающего устройства. Также в период простоя периодически выполняется прокачка масла через подшипники ГТЭ-160 и генератора с прокруткой роторов при помощи ВПУ.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						11

4 БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЧИСТОТА

4.1 На объекте эксплуатации предусмотрена установка изоляции, обеспечивающей тепло- и звукоизоляцию ГТЭ-160.

4.2 Механическая безопасность ГТЭ-160

4.2.1 Маслопроводы ГТЭ-160 выполнены из стальных труб.

4.2.2 На всех сливных маслопроводах устанавливаются фланцы стальные плоские с соединительными выступами по ГОСТ 12820, на всех напорных маслопроводах фланцы типа "выступ-впадина" по ГОСТ 12821.

4.2.3 Конструкция деталей и сборочных единиц массой свыше 20 кг приспособлена для подъема, опускания и удержания на весу грузоподъемными средствами при монтажных и ремонтных работах.

4.2.4 Подъемные приспособления, поставляемые изготовителем ГТЭ-160, отвечают требованиям "Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов", утвержденных Ростехнадзором.

4.2.5 Специальный инструмент и приспособления, поставляемые изготовителем ГТЭ-160, отвечают требованиям "Правил работы с инструментом и приспособлениями на энергопредприятиях".

4.3 Электрическая безопасность

4.3.1 Электрооборудование ГТЭ-160 по электробезопасности соответствует ПУЭ ("Правила устройства электроустановок"), а также ГОСТ 12.1.019, ГОСТ 12.1.030 и ГОСТ 12.1038.

4.4 Взрывопожаробезопасность

4.4.1 Конструкция оборудования ГТЭ-160 обеспечивает пожаровзрывобезопасность при её работе. Общие требования к взрывобезопасности, взрывопреждению и взрывозащите ГТЭ-160 установлены по «Правилам безопасности...» ПБ 12-529-03, ГОСТ 12.1.010 и ГОСТ 12.1.004.

4.4.2 При пусках блока ПГУ, вращение ротора ГТЭ-160 от ТПУ, обеспечивает вентиляцию газоходов (включая котёл-утилизатор), до зажигания топлива, в течение не менее 5 мин. и не менее 10 мин. после каждой неудавшейся попытке пуска.

4.4.3 Всё оборудование системы маслоснабжения, включая блок масла регулирования, имеют поддоны с высотой бортика не менее 50 мм.

4.4.4 Система маслоснабжения ГТУ соответствует требованиям раздела 5 «Инструкции по проектированию противопожарной защиты энергетических предприятий РД 153-34.0-49.101-2003».

4.5 Токсикологическая безопасность

4.5.1 Конструкция маслоохладителей исключает попадание масла в воду и на оборот.

4.5.2 Конструкция ГТЭ-160 исключает попадание масла и масляных аэрозолей по валам турбогруппы наружу (на фундаменты, настил рабочей площадки, оборудование и т.д.).

4.5.3 Содержание оксидов азота и окиси углерода в отработавших газах ГТЭ-160 при работе на природном газе при нормальных условиях с нагрузками от 0,5 до 1,0 номинальной нагрузки в осушенной пробе при 0 °С, 0,1013 МПа и условной объемной концентрации кислорода 15 % не превышают в соответствии с ГОСТ 29328:

- NOx - 50 мг/нм³

- CO - 50 мг/нм³.

Определение вредных выбросов производится по ГОСТ Р ИСО 11042-1.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

12

4.6 Виброакустическая безопасность

4.6.1 Уровень звукового давления в 1 м от ГТЭ-160 и на высоте 1,5 м от уровня пола площадки обслуживания, при работающей ГТЭ-160 не превышает 80 дБА.

					ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		13

5 ПРИЁМКА

5.1 Приёмка оборудования на предприятии-изготовителе производится отделом технического контроля (ОТК) и оформляется следующими актами, подтверждающими качество поставляемого оборудования:

- приёмки оборудования, изготовленного на предприятии-изготовителе ГТЭ-160;
- входного контроля оборудования и комплекта сопроводительной документации предприятий-поставщиков;
- испытаний оборудования изготовителя.

5.2 На заводе изготовителе ГТЭ-160 проводятся следующие испытания:

5.2.1 Контрольная прокрутка от стандового привода с замером радиальных зазоров по лопаткам.

					ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата		14

6 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

6.1 Порядок и методы проведения технического контроля деталей и сборочных единиц определяются в соответствии с "Руководством по качеству", разработанным изготовителем ГТЭ-160. Производство ГТЭ-160 аттестовано TÜV на соответствие стандарта ISO 9001.

Соответствие применяемых материалов осуществляется проверкой сертификатов перед запуском в производство и лабораторной проверкой качества.

6.2 ГТЭ-160 имеет «Сертификат соответствия» Госстандарта РФ № РОСС RU.МБ09.В00191 от 05.05.2009, и «Разрешение на применение газотурбинной установки ГТЭ-160» Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № РРС 00-35195 от 20.07.2009

6.3 Для оценки качества ГТЭ-160 проводятся контрольные испытания в соответствии с Планом Контроля Качества.

7 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

7.1 Транспортирование узлов и блоков ГТЭ-160 может производиться железнодорожным транспортом на открытом подвижном составе (кроме камер сгорания и выхлопного диффузора, которые перевозятся автомобильным транспортом), а также автомобильным или водным транспортом. Предприятие-изготовитель должно быть заблаговременно извещено о способе перевозки оборудования ГТЭ-160.

Турбогруппа на платформе имеет 8-ю степень негабаритности и маршрут перевозки требует согласования с РЖД.

Размещение и крепление грузов должны быть согласованы перевозчиком с предприятием-изготовителем ГТЭ-160.

7.2 Турбогруппа транспортируется с герметичной упаковкой внутренних полостей без всасывающего патрубка, выхлопного диффузора, камер сгорания, промвала, сбросных трубопроводов и изоляции.

7.3 Условия хранения и способы переконсервации оборудования ГТЭ-160 указаны в инструкции «Хранение и переконсервация оборудования у заказчика» (приложение И, п. 2).

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						16

8 УКАЗАНИЯ ПО МОНТАЖУ, ПУСКО-НАЛАДКЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ

8.1 Монтаж и пуско-наладка ГТЭ-160.

8.1.1 Монтаж и пуско-наладка ГТЭ-160 на электростанции осуществляется под техническим руководством шеф-персонала изготовителя. В объём пуско-наладочных работ изготовителя ГТЭ-160 входит:

- наладка электронной части системы регулирования ГТЭ-160;
- наладка тепло-механического оборудования ГТЭ-160.

Программа пуско-наладочных работ должна быть согласована с изготовителем ГТЭ-160.

Комплексное опробование оборудования блока ПГУ проводится после завершения пуско-наладочных работ в полном объёме по согласованной с изготовителем ГТЭ-160 программе. Только в этом случае поставщик ГТЭ-160 несёт контрактные гарантийные обязательства.

8.1.2 Монтаж теплозвуковой изоляции производится на станции силами специализированной организации по договору с заказчиком и под контролем изготовителя изоляции (супервайзера).

8.1.3 Монтаж и пуско-наладка системы промывки, включая монтаж форсунок подачи моющего раствора, производится под контролем разработчика этой системы.

8.1.4 При проведении монтажных работ должны быть приняты меры, исключающие намагничивание ротора и статора ГТУ.

8.2 Эксплуатация и обслуживание ГТЭ-160

8.2.1 Эксплуатация и обслуживание ГТЭ-160 осуществляется в соответствии с ПТЭ и разработанной заводом-изготовителем эксплуатационной документацией, перечисленной в приложении И.

8.3 В процессе эксплуатации ГТЭ-160 должна обеспечиваться подача следующих сред:

8.3.1 Газообразного топлива по ГОСТ 5542 давлением перед блоком регулирования $2,25 \pm 0,05$ МПа ($22,5 \pm 0,5$ кг/см²), расходом до 39,6 т/ч (11,0 кг/с) с обеспечением требований к топливу по приложениям Е и Ж настоящих ТУ.

8.3.2 Масла для системы смазки - минерального масла Тп-22С по ТУ 38.101821 в количестве 14,6 м³ на одну заправку.

Масла для системы регулирования по DIN 51 524-2-HLP46 8-го класса промышленной чистоты по ГОСТ 17216 в количестве 250 л на одну заправку.

8.3.3 Воды для охлаждения масла давлением 0,5 МПа (5 кг/см²) с температурой не более 33° С и расходом 150 т/ч на один маслоохладитель.

8.3.4 Электроэнергии суммарной потребляемой мощностью:

1) переменного тока напряжением 6000 В:

- 5000 кВт для ТПУ при пуске ГТЭ-160. Указанная величина может корректироваться в зависимости от модификации ТПУ, поставляемого заводом-изготовителем этого устройства.

Максимальная длительность непрерывной работы ТПУ составляет 10 мин. (вентиляция газоходов в соответствии с требованиями п. 4.4.2).

При промывке проточной части компрессора ТПУ включается на 4-5 мин. с перерывами 30-40 мин. Продолжительность процесса промывки 6-8 часов, в зависимости от степени загрязнения компрессора.

2) переменного тока напряжением 220/380 В:

- 60 кВт при рабочем режиме;
- 120 кВт при работе на ВПУ;

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
						17

- 3) постоянного тока напряжением 220 В:
 - 10 кВт при исчезновении переменного напряжения в режиме останова в течение 1 часа;
 - 10 кВт при рабочем режиме.

4) постоянного тока напряжением 24 В 2 кВт для ЭЧСРиЗ.

8.3.5 Моющего раствора для промывки проточной части компрессора от отложений, антифриза и дистиллированной воды для промывки проточной части от моющего раствора. Расход моющего раствора, антифриза и дистиллированной воды, а также марка моющего средства, – по ТУ на систему промывки и по согласованию с разработчиком системы промывки.

Порядок промывки проточной части компрессора оговорён в Инструкции по эксплуатации ГТЭ-160.

8.3.6 Очищенного в комплексном воздухоочистительном устройстве (КВОУ) циклового воздуха. Требования к чистоте воздуха приведены в приложении Ж.

При работе, когда внешние условия могут вызвать обмерзание элементов КВОУ, должна быть включена система антиобледенения КВОУ, в соответствии с Инструкцией по эксплуатации КВОУ. Работа этой системы должна продолжаться вплоть до исчезновения условий обмерзания.

Условия обмерзания определяет поставщик КВОУ. Обычно это температура наружного воздуха в диапазоне от минус 5 до плюс 5 °С при относительной влажности более 80 %.

8.3.7 Азота для заполнения аккумуляторов гидравлической системы САУ – два баллона по 10 л с давлением 83 кг/см².

8.3.8 Сжатого воздуха (или азота) давлением 0,6 МПа (6 кг/см²) для взведения антипомпажных клапанов.

8.4 Поставщик ГТЭ-160 сохраняет за собой право авторского надзора за эксплуатацией ГТЭ-160 в течение гарантийного срока или может привлекаться заказчиком к надзору в течение всего срока службы ГТЭ-160 по отдельным договорам.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

9 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ И ПОСТАВЩИКА

9.1 Гарантийный срок эксплуатации ГТЭ-160 36 месяца, но не более 56 месяцев с момента подписания акта приёмки-передачи ГТЭ-160, при условии переконсервации оборудования через каждые 12 месяцев по инструкции «Хранение и переконсервация оборудования у заказчика» (приложения И, п. 2). Гарантийный срок хранения поставляемых с оборудованием расходных монтажных материалов (клеи, герметик и т.д.) составляет 6 мес., раствора для промывки компрессора и антифриза к нему – 12 мес. Заказчик должен за 4 месяца дополнительно уведомить производителя о необходимости закупки данных материалов.

Гарантийный период эксплуатации начинается после подписания Акта приёмки ГТЭ-160 в эксплуатацию.

9.2 Изготовитель гарантирует соответствие ГТЭ-160 настоящим ТУ при соблюдении условий хранения, монтажа и эксплуатации, изложенных в эксплуатационной документации, а также требований раздела 8 настоящих ТУ.

9.3 При обнаружении в период гарантийного срока эксплуатации дефектов, на которые распространяются гарантии поставщика их устранение выполняется изготовителем в соответствии условиями контракта.

9.4 Гарантийные показатели ГТЭ-160, значения которых гарантирует поставщик при условиях таблицы 2, приведены в таблице 3:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Значение
1	Барометрическое давление, гПа	990
2	Относительная влажность воздуха, %	77
3	Температура наружного воздуха, °C	- 4,9
4	Аэродинамическое сопротивление всасывающего тракта, Па (при температуре наружного воздуха минус 4,9°C)	1000
5	Аэродинамическое сопротивление выхлопного тракта, Па (при температуре наружного воздуха минус 4,9°C)	3500
6	Низшая теплотворная способность природного газа при температуре +20°C и плотности 0,679 кг/м ³ , ккал/м ³	7978
7	Температура топлива, °C	+ 27
8	Температура охлаждающей воды, °C	+ 15

9.5 Гарантийные испытания проводятся в период гарантийной эксплуатации, но не позже трёх месяцев после комплексного опробования.

9.6 Гарантийные испытания и приведение параметров проводятся в соответствии с ГОСТ 20440 по программе и методике, разработанными поставщиком ГТЭ-160 и согласованными с проводящей испытания организацией.

9.7 При вмешательстве эксплуатационного персонала в конструкцию ГТЭ-160 и вспомогательного оборудования, в настройки автоматической системы управления или какое-либо другое несанкционированное изготовителем ГТЭ-160 вмешательство изготовитель ГТЭ-160 может снять с себя гарантийные обязательства, изложенные в пп. 9.1, 9.2, 9.3 и 9.4 настоящего раздела.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

19

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Значение
1	Электрическая мощность на выводах генератора (при $\cos \varphi = 0,85$), МВт	173
2	Расход газов на выходе ГТЭ-160, кг/с	535*
3	Температура газов на выходе ГТЭ-160, °С	537*
4	КПД на клеммах генератора (брутто), %	34,6
5	Содержание оксидов азота в отработавших газах ГТЭ-160 при работе на природном газе <i>при нормальных условиях</i> с нагрузками от 0,5 до 1,0 номинальной нагрузки в осушенной пробе при 0 °С, 0,1013 МПа и условной объемной концентрации кислорода 15 % в соответствии с ГОСТ 29328, не более мг/м ³	50
6	Содержание оксидов углерода в отработавших газах ГТЭ-160 при работе на природном газе <i>при нормальных условиях</i> с нагрузками от 0,5 до 1,0 номинальной нагрузки в осушенной пробе при 0 °С, 0,1013 МПа и условной объемной концентрации кислорода 15 % в соответствии с ГОСТ 29328, не более мг/м ³	50
7	Уровень звукового давления (в 1 м от ГТЭ-160 и на высоте 1,5 м от уровня пола площадки обслуживания, а также в 1 м от входа воздуха в КВОУ при работе антиобледенительной системы), не более, дБА	80
8	Средняя наработка на отказ в базовом классе использования, не менее, час	3500
9	Коэффициент надежности пусков, не менее	0,95

*Температура и массовый расход газов на выходе турбины не являются самостоятельными гарантийными значениями, так как они связаны с мощностью и КПД ГТЭ-160 в соответствии с законом сохранения энергии.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

20

10 ГРАНИЦЫ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ПОСТАВКИ ГТЭ-160

10.1 Вход воздуха в компрессор – входной горизонтальный фланец всасывающего патрубка компрессора.

10.2 Отвод отработавших газов – фланец компенсатора выхлопного диффузора.

10.3 Система подвода газового топлива – фланцы приёмного патрубка на фильтре однопоточном, патрубок отвода газа от блока на продувочную свечу.

10.4 Система маслоснабжения:

- заливная горловина маслобака;
- фланец отвода масляных паров после вентиляторов;
- фланцы системы смазки подшипников генератора;
- фланец опорожнения и аварийного слива масла.

10.5 Промежуточный вал – примыкающий к соединительной муфте генератора фланец.

10.6 Фундаменты – верхняя плоскость основной фундаментной плиты, включая закладные детали.

10.7 Охлаждающая вода – входные и выходные фланцы маслоохладителей

10.8 Система дренажей – клапан дренажного коллектора в каркасе трубопроводов.

10.9 Системы электрической части и КИП:

- по электрической части – блок клеммных коробок на ГТЭ-160;
- по КИП – в соответствии с P&I-диаграммами.

10.10 Отбор горячего воздуха в антиобледенительную систему КВОУ – фланец трубопровода горячего воздуха в левом каркасе трубопроводов.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

21

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

ПЕРЕЧЕНЬ

оборудования ГТЭ-160, поставляемого ОАО «Силовые машины» ЛМЗ
Таблица А.1

Наименование комплекта или отдельного изделия	Кол. компл.
1 Турбогруппа в сборе	1
2 Камера сгорания	2
3 Вспомогательное оборудование	
3.1 Система маслоснабжения смазки, включающая:	
- масляный бак;	1
- масляные насосы:	
основной	1
вспомогательный	1
аварийный	1
гидроподъема	1
- вентилятор отсоса масляных паров	2
- сепаратор масляных паров	2
- сдвоенный фильтр	1
- фильтр гидроподъема	1
- маслоохладитель МП-165-150-8	2
3.2 Система газового топлива, в том числе:	
- фильтр однопоточный;	1
- клапан автоматического затвора;	1
- регулирующий клапан;	1
- клапан регулирующий пилотного газа	1
3.3 Диффузор выхлопной с компенсатором	1
3.4 Всасывающий патрубок	1
3.5 Промежуточный вал в комплекте с необходимыми болтами для соединения с генератором и защитой	1
3.6 Система регулирования и защиты, в том числе:	
- масляный бак;	1
- насос регулирования	2
- азотно-масляный аккумулятор	2
- охладитель масла	1
3.7. Каркасы трубопроводов:	
- правый (включая блок антипомпажных клапанов и блок запально-го газа)	1
- левый	1
- передний	1
3.8. Специнструмент и приспособления (перечень приведён в приложении Л).	1
3.9. Система промывки осевого компрессора по ТУ 951 218-01, в том числе:	1
- устройство для подготовки и подачи моющего раствора и воды на раме с насосами, баками, трубопроводами и др.;	1
- форсунки для промывки компрессора;	1
- ЗИП	1
3.10. Осушающее устройство	1

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Наименование комплекта или отдельного изделия	Кол. компл.
3.11. Запасные части на два года эксплуатации	1
4. Принадлежности для установки на фундаменте, включая плиты, прокладки и фундаментные болты (приложение К)	1
5 Электронная часть системы регулирования и защиты (ЭЧСРиЗ)	1*
6 Термоакустическая изоляция	1**
7. САУ ГТЭ-160	1 шт.***
Примечание: 1 Приборы КИП, клемные коробки и датчики входят в состав узлов ГТЭ-160. 2 Объём и количество экземпляров Технической документации и вид носителя определяется договором на поставку ГТЭ-160. 3 Приспособление для транспортировки турбогруппы, стопор ротора, дополнительные защитные чехлы турбогруппы и выходного корпуса, используемые при транспортировке оборудования, являются собственностью производителя и подлежат возврату по его требованию. * Данная комплектация ЭЧСРиЗ состоит из четырёх шкафов и поставляется только в случае реализации АСУ ТП блочного уровня на средствах SPPA-T3000. Исполнение АСУ ТП блока на других программно-технических средствах требует дополнительного согласования с поставщиком ГТЭ-160 по объёму и конфигурации ЭЧСРиЗ (поставляется по отдельному дополнительному договору) ** Устанавливается при монтаже на станции. Учитывая особые требования хранения изоляции (отапливаемый склад) её поставка производится непосредственно в период монтажа оборудования на объекте. Гарантийный срок хранения изоляции составляет 12 мес. Заказчик должен за 4 месяца дополнительно уведомить производителя о необходимости закупки. *** Комплектность и функции определяются договором с Заказчиком.	

Перечень оборудования, не входящего в объём поставки ГТЭ-160, но необходимого для нормального её функционирования, приведён в таблице А.2.

Таблица А.2

Наименование комплекта или отдельного изделия	Поставщик
1 Промежуточный диффузор, соединяющий выхлопной диффузор ГТЭ-160 с КУ	Поставщик КУ
2 Трубопроводы турбоустановки	СМ
3 Токосъёмные щётки	СМ Электросила
4 Генератор ТЗФГ-180 -2У3	СМ Электросила
5 КВОУ, с блоком шумоглушения, шибером и воздухопроводом до всасывающего патрубка ГТЭ-160	Энстром
6 АСУ ТП блока	Сименс

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

23

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

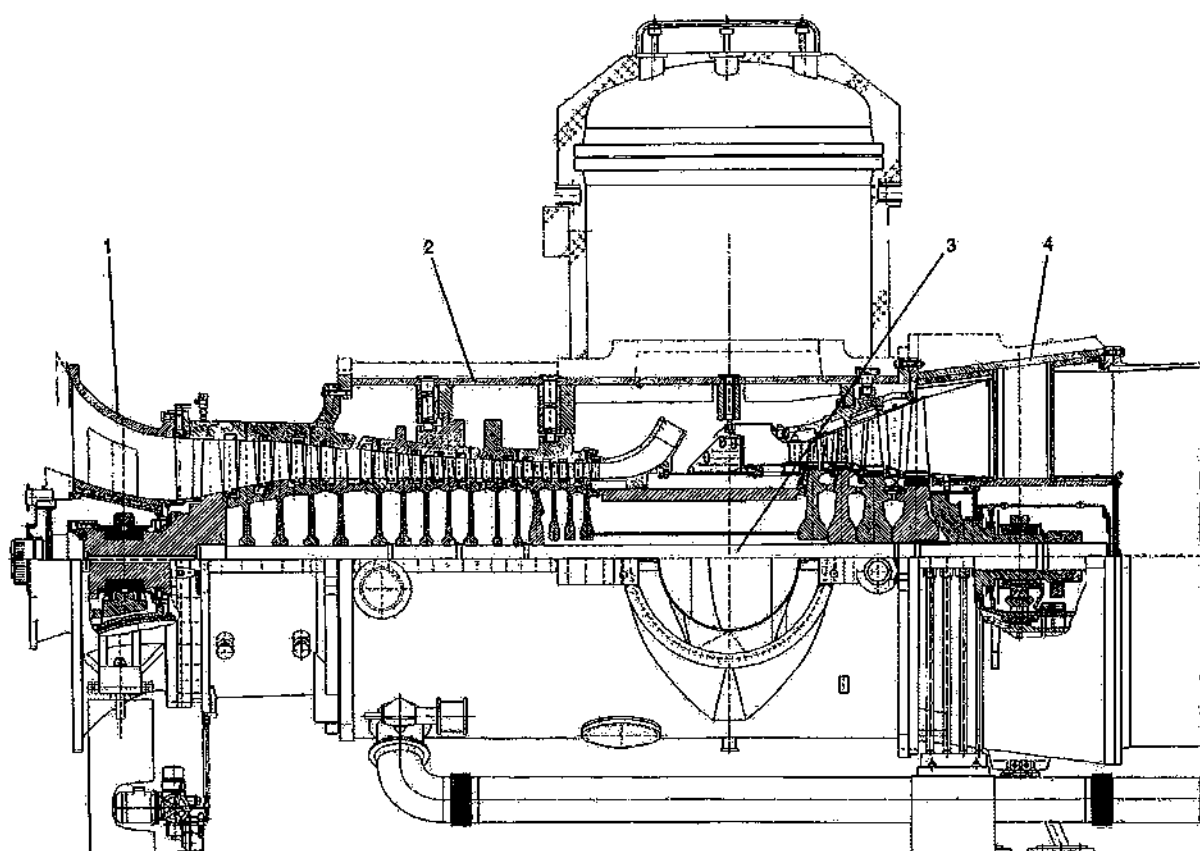


Рисунок Б.1 Продольный разрез ГТЭ-160
1 - стойка корпуса переднего подшипника; 2 - средний корпус;
3 - ротор; 4 - диффузор турбины с задним подшипником.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист
24

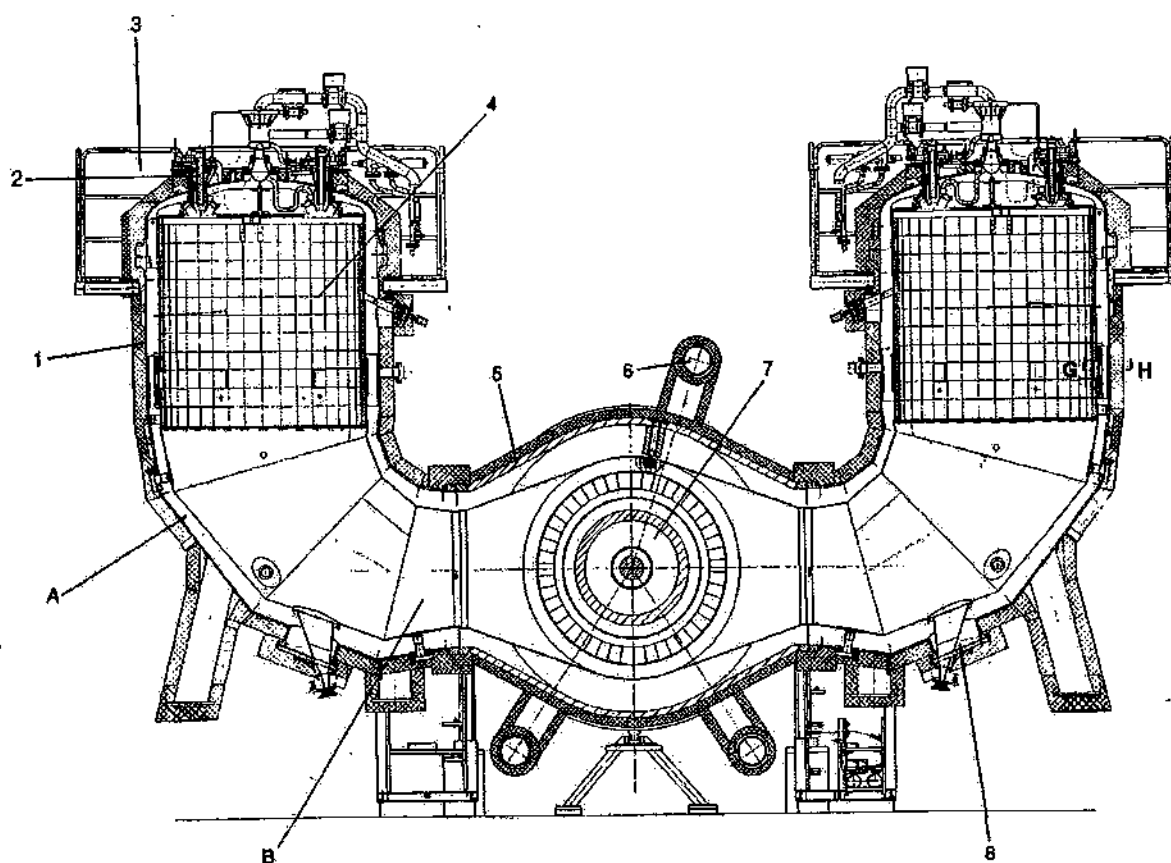


Рисунок Б.2 Поперечный разрез ГТЭ-160

- 1 - корпус камеры сгорания; 2 - блок горелок;
 3 - площадка обслуживания; 4 - пламенная труба;
 5 - корпус турбины; 6 - сбросной трубопровод;
 7 - ротор; 8 - люк со смотровой трубой;
 А - кольцевой канал подвода воздуха к камере сгорания;
 В - газоподводящий канал

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

ПРИЛОЖЕНИЕ В (обязательное)

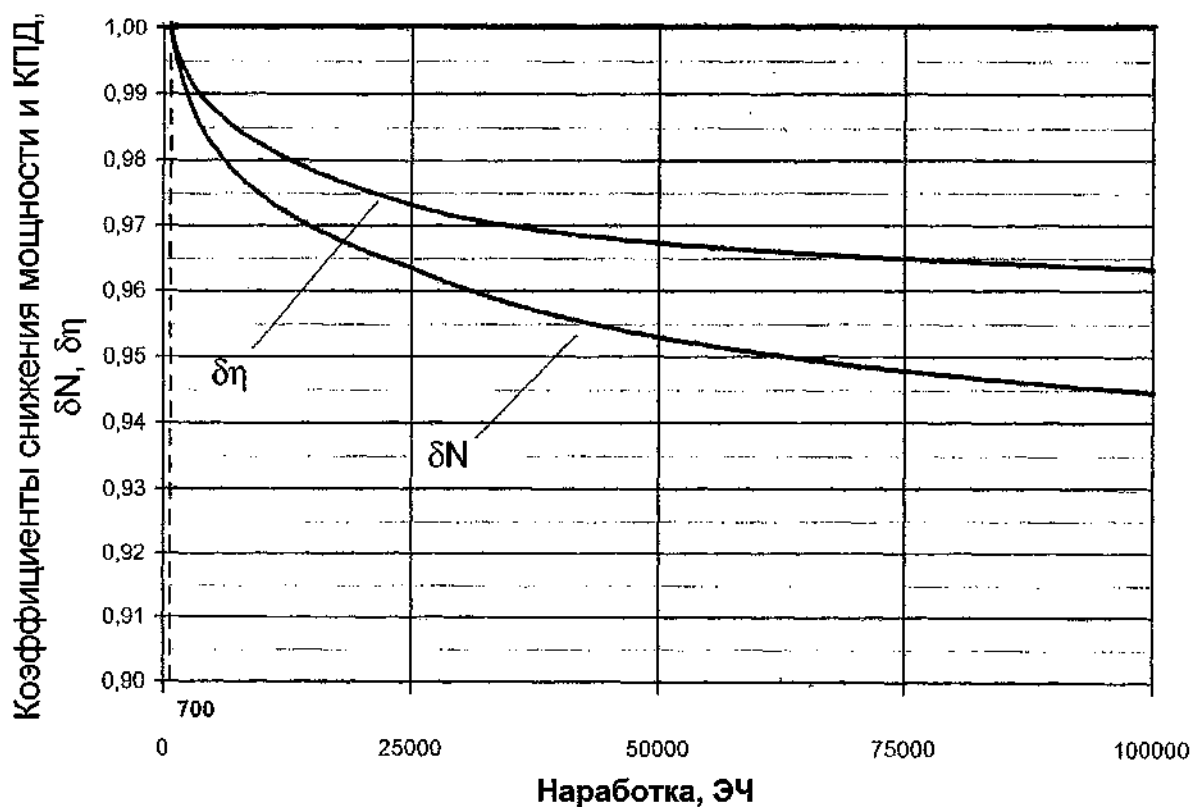


Рисунок В.1 - График снижения мощности (δN) и КПД ($\delta\eta$) ГТЭ-160 в эксплуатации

Примечания:

- 1 Кривые действительны для газообразного топлива. Они приведены при условии поддержания постоянной температуры на выходе турбины на частичных нагрузках в соответствии с ISO.
- 2 Эксплуатация, обслуживание и все другие виды деятельности, связанные с газовой турбиной выполняются заказчиком, в соответствии с Руководством по эксплуатации. Это касается также рекомендаций по очистке компрессора.
- 3 Для замеров, доказывающих старение ГТЭ-160, используются те же инструкции, что и для гарантийных испытаний газовой турбины. Перед проведением данных замеров изготовитель ГТЭ-160 получает возможность доступа к газовой турбине, что позволяет провести исследование состояния и провести соответствующую настройку необходимых параметров, таких как, например, установка входных направляющих лопаток компрессора. По договоренности с изготовителем пользователь газовой турбины проведет адекватную очистку (по меньшей мере промывка компрессора в отключенном состоянии). Тогда сами замеры должны быть выполнены в течение 100 эквивалентных рабочих часов после этих мероприятий.

Деградации параметров ГТЭ-160 до 700 эквивалентных часов наработки не происходит. Деградации параметров в соответствии с представленным выше графиком начинается после 700 эквивалентных часов наработки ГТЭ-160.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

26

Таблица В.1

Эквивалентные часы работы ГТЭ-160 (ЭЧ.)	Выходная мощность, %	КПД ГТЭ- 160, %	Массовый расход компрессора, %
4000	0.9843	0.9893	0.9950
8000	0.9768	0.9838	0.9931
16000	0.9689	0.9778	0.9911
32000	0.9593	0.9709	0.9884
48000	0.9526	0.9673	0.9853

[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ Г (справочное)

Зависимости основных параметров ГТЭ-160 от внешних условий

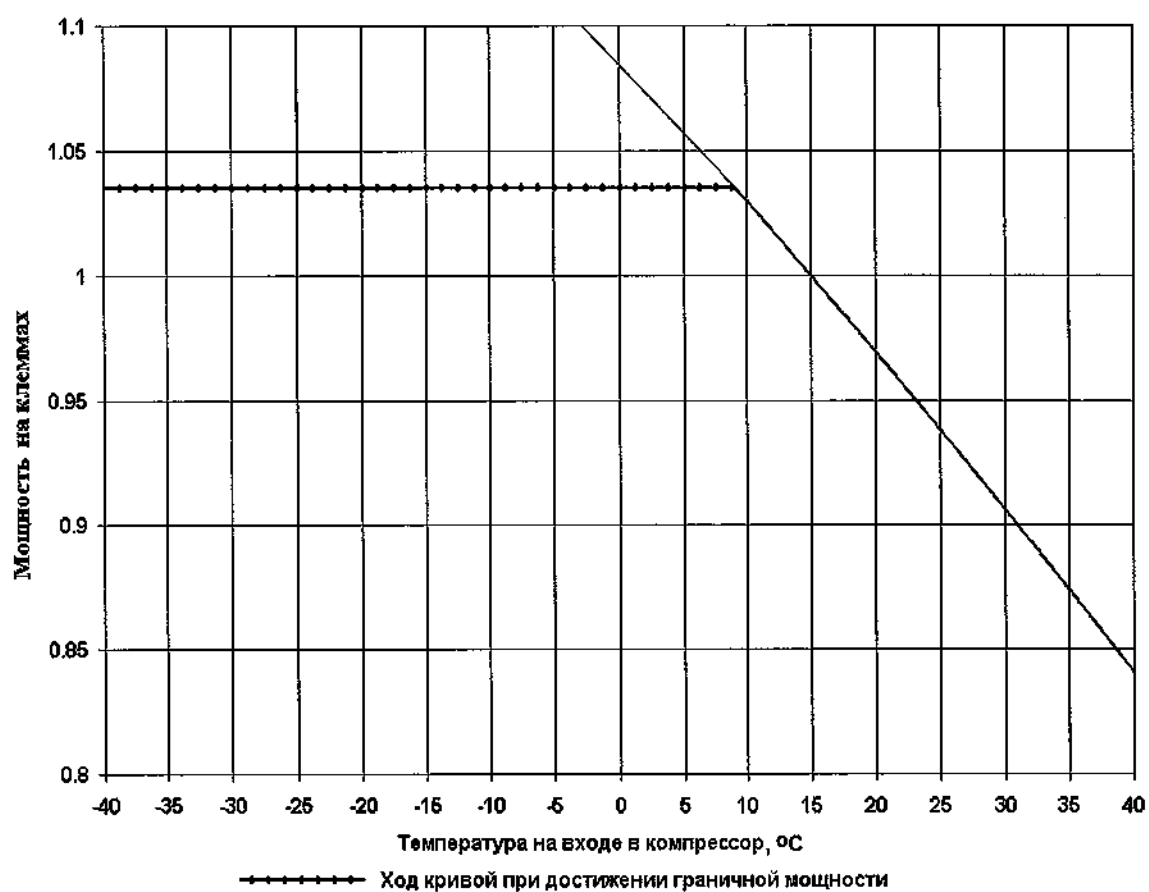
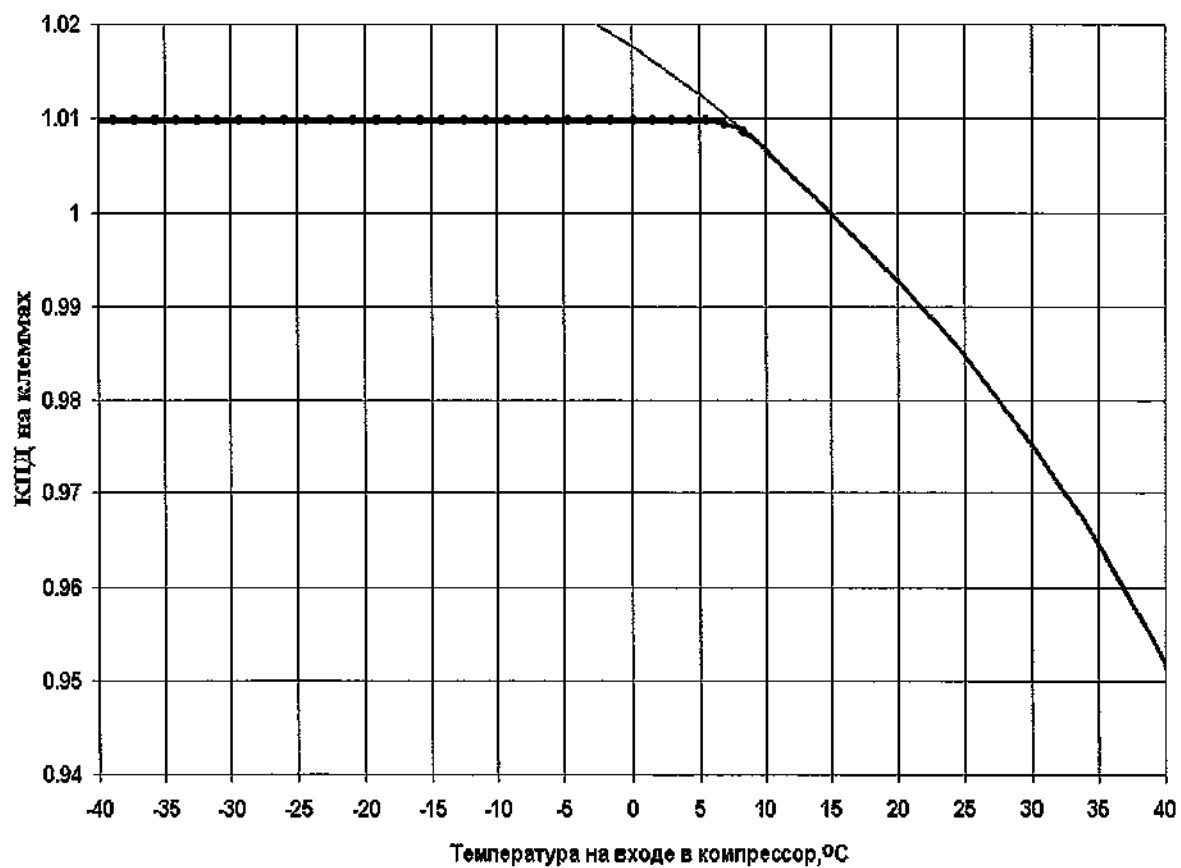


Рисунок Г.1 Зависимость относительной мощности от температуры наружного воздуха

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011



—•••••— Ход кривой при достижении граничной мощности

Рисунок Г.2 Зависимость относительного КПД от температуры наружного воздуха

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

29

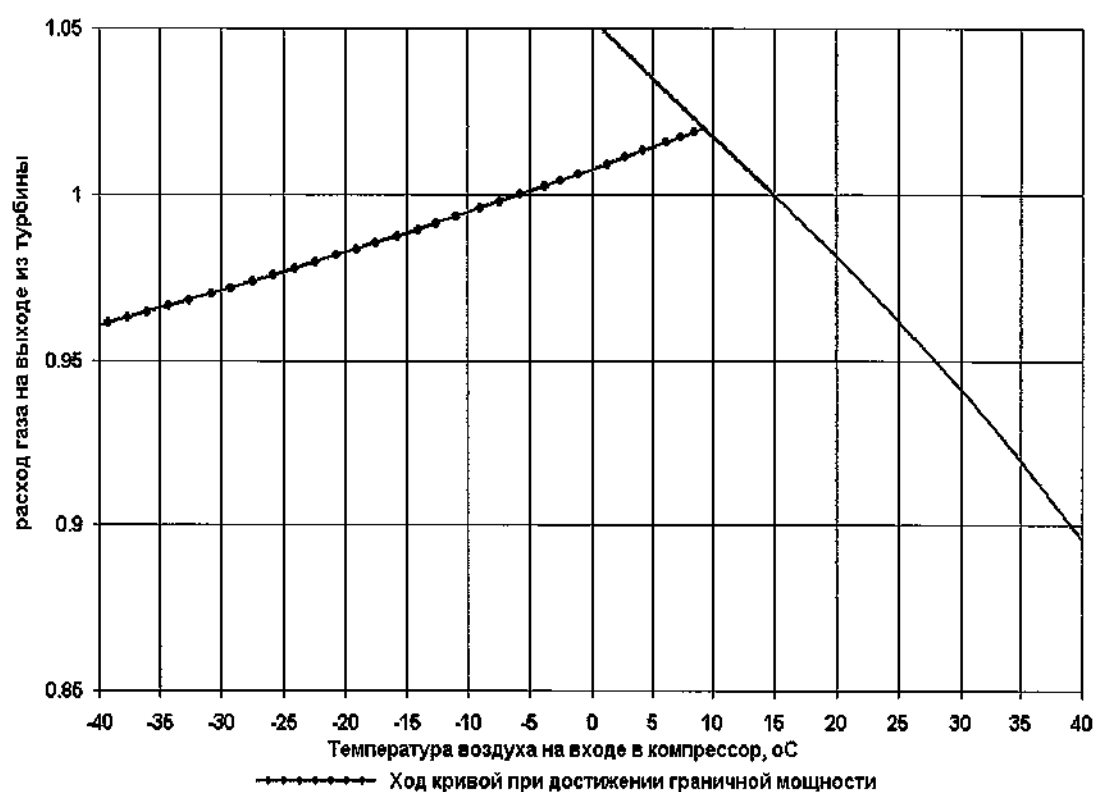


Рисунок Г.3 Зависимость относительного расхода газа за турбиной от температуры наружного воздуха

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

30

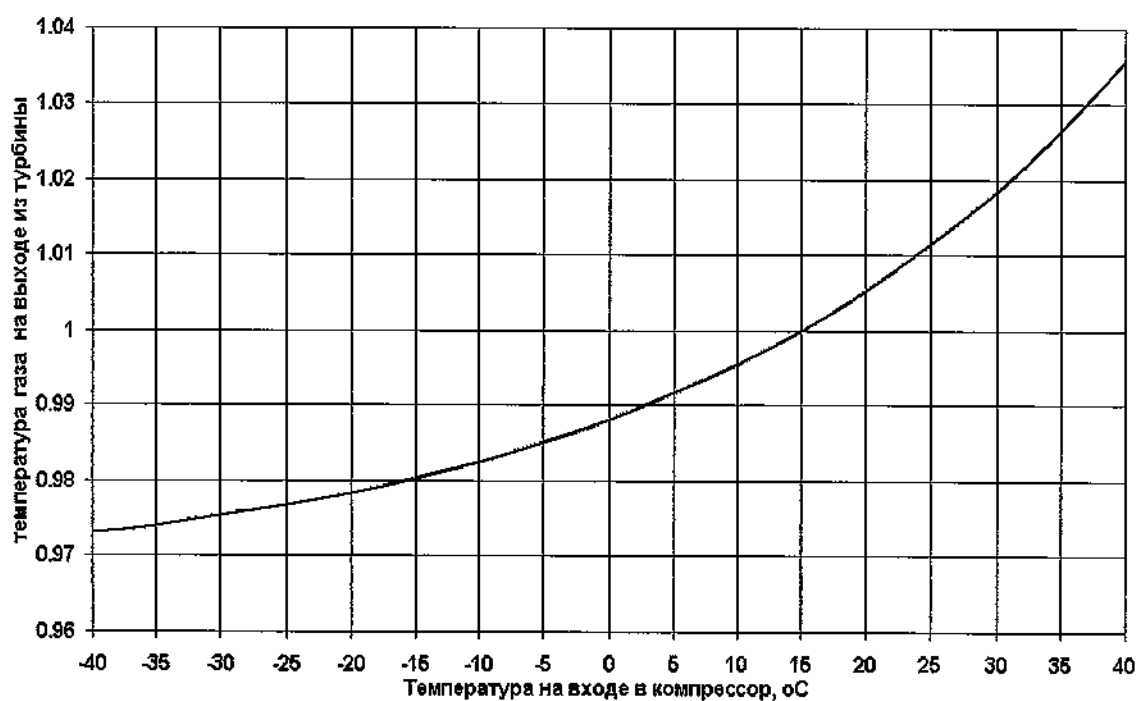


Рисунок Г.4 Зависимость относительной температуры газа за турбиной от температуры наружного воздуха

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

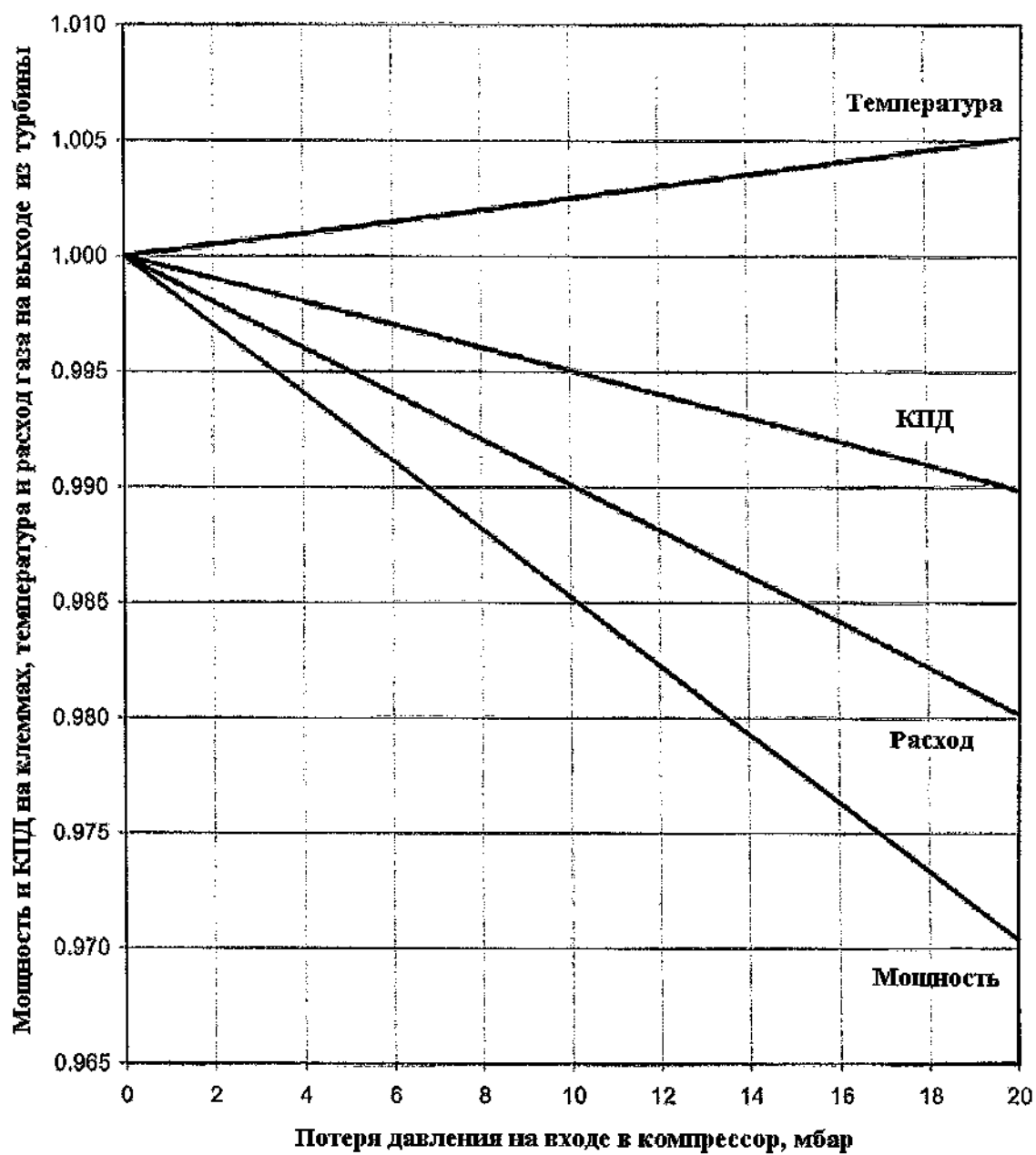


Рисунок Г.5 Зависимость относительных мощности и КПД ГТЭ-160, температуры и расхода газов на выходе из турбины от потерь давления воздуха на входе в компрессор

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

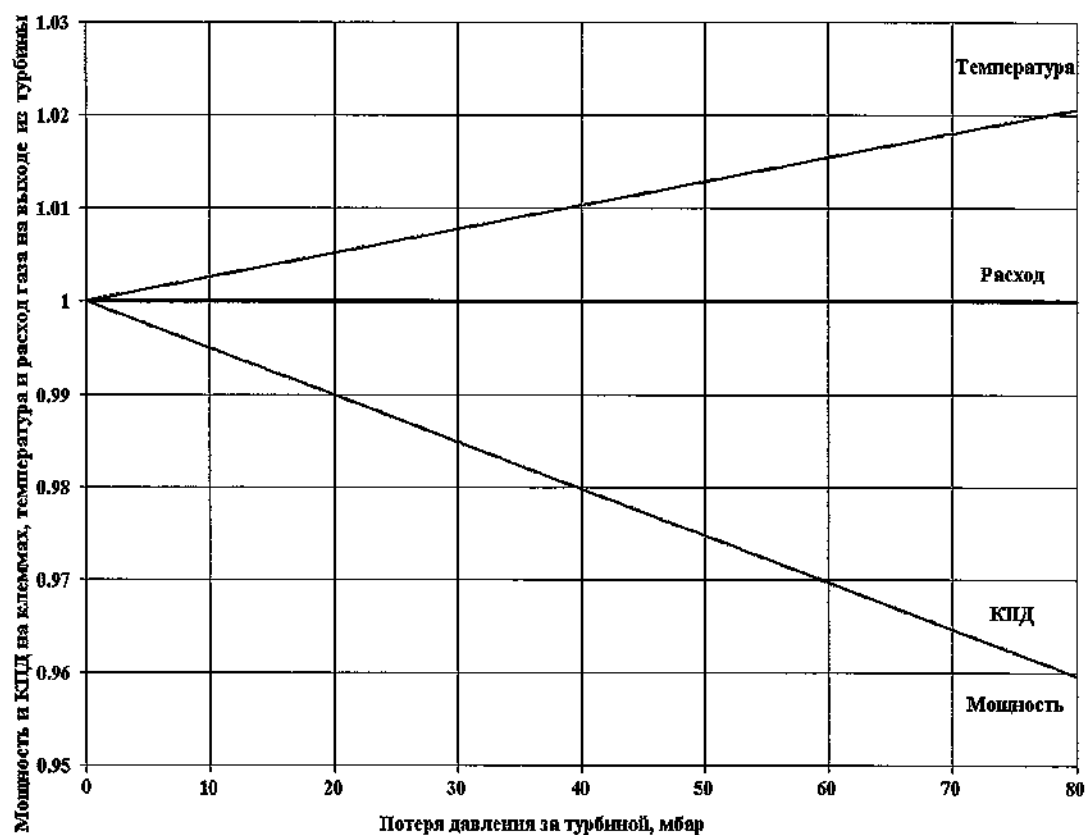


Рисунок Г.6 Зависимость относительных мощности и КПД ГТЭ-160, температуры газов за турбиной от потерь давления газа на выходе из турбины

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

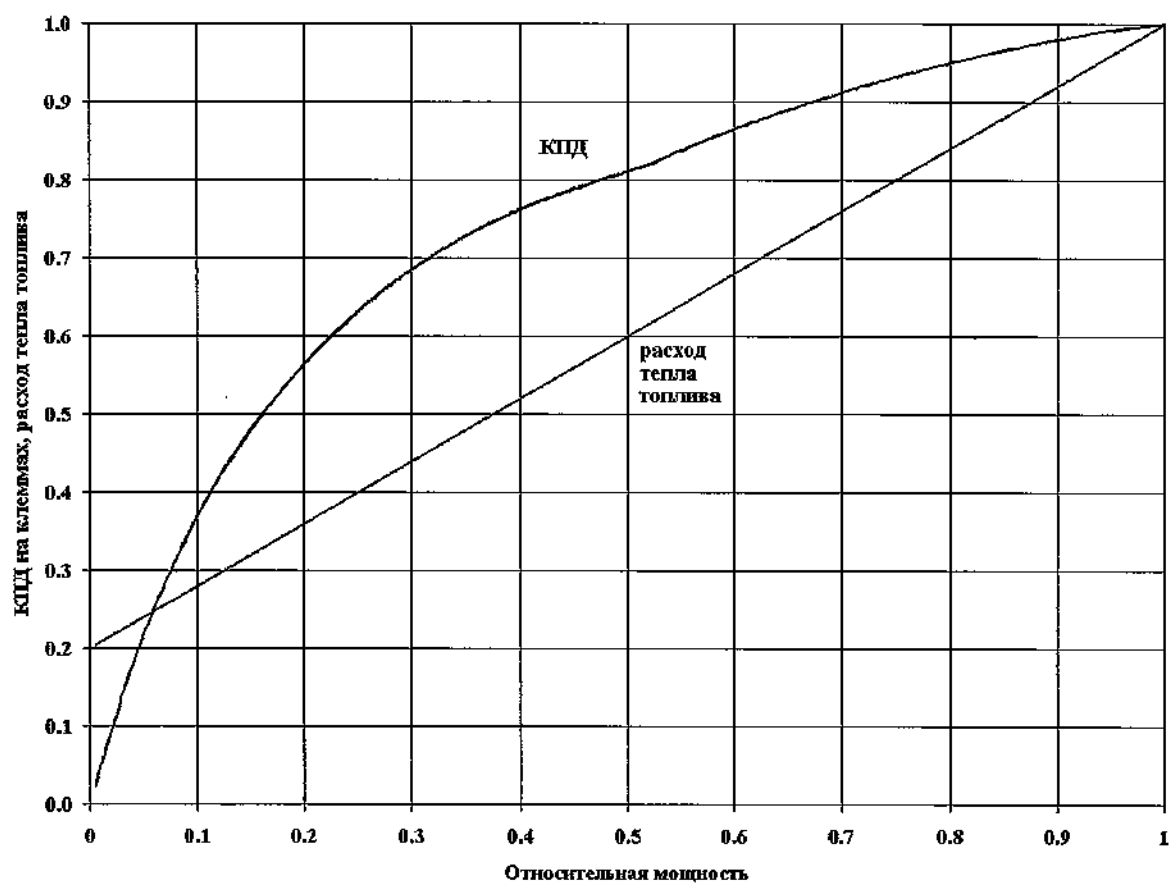


Рисунок Г.7 Зависимость относительных расхода тепла топлива и КПД ГТЭ-160 от относительной мощности ГТЭ-160

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

34

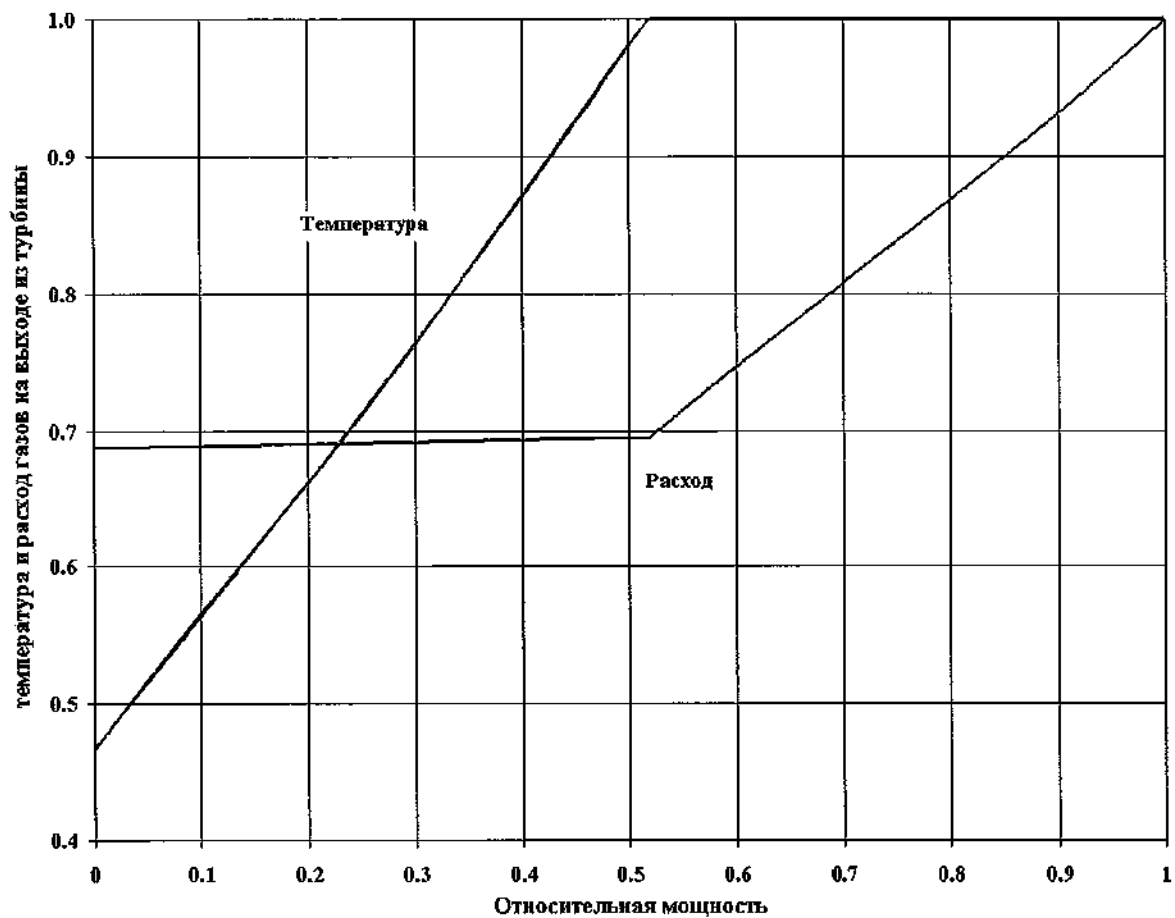


Рисунок Г.8 Зависимость относительных температуры и расхода газа за турбиной от относительной мощности ГТЭ-160

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

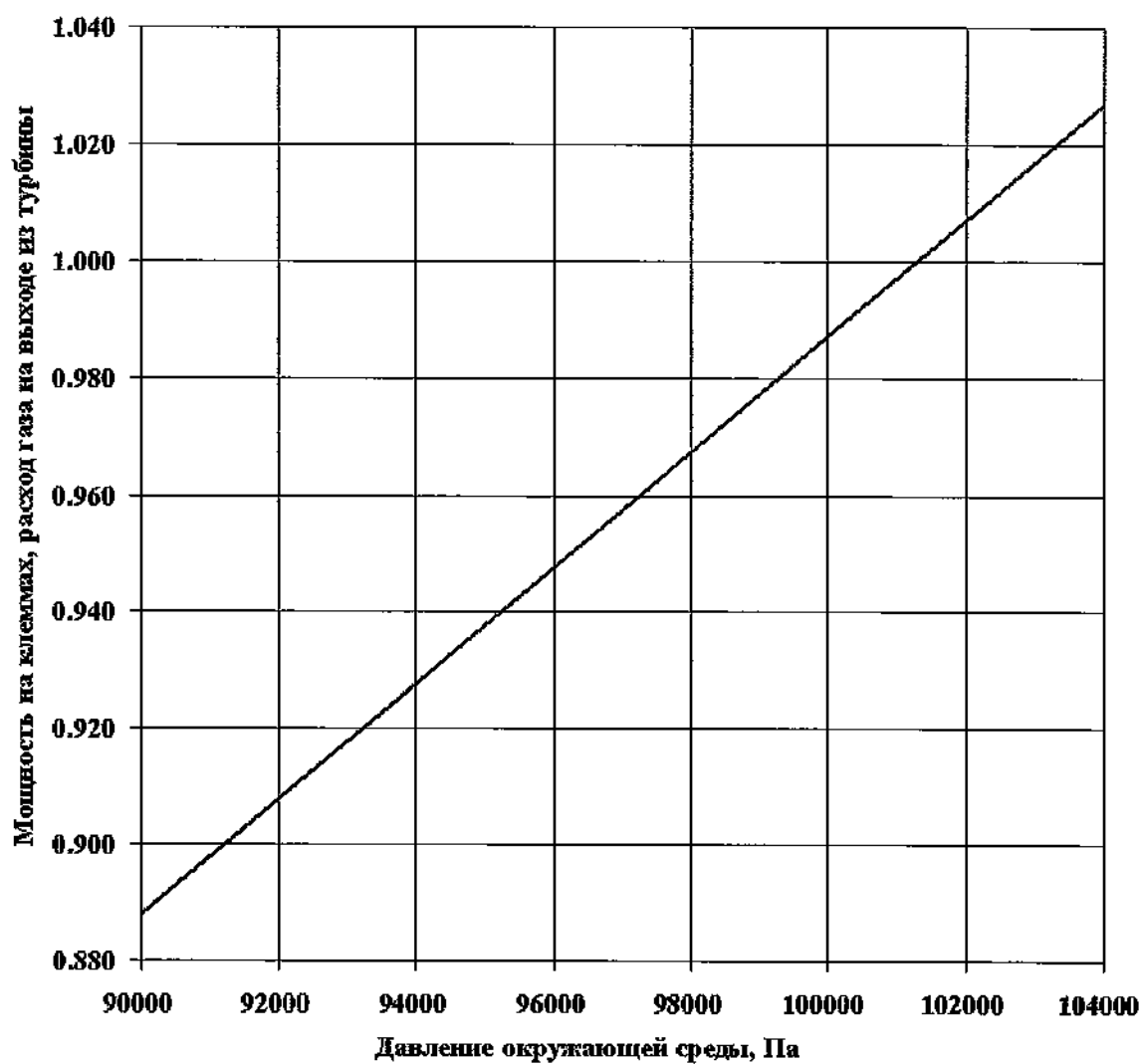


Рисунок Г.9 Зависимость относительных мощности и расхода газа за турбиной от атмосферного давления

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
(обязательное)

ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ
(по отдельному договору)

Программа технического обслуживания подразумевает три типа обслуживания, различающихся объемом и интервалом:

- **Малая инспекция** включает в себя открытие люков и проверку внутренней части камер сгорания, лопаток турбины 1-й и 4-й ступеней, входной зоны компрессора.

- **Инспекция горячей части**, включает в себя снятие верхних крышек наружного корпуса турбины и камер сгорания для ремонта «горячих» частей проточной части турбины и камер сгорания, обоймы направляющих лопаток, рабочих и направляющих лопаток турбины, замену, в зависимости от состояния, плиток камеры сгорания, а также регламентную замену рабочих лопаток 1-й, 2-й и 3-й ступеней и направляющих лопаток 1-й и 2-й ступеней турбины.

- **Капитальный ремонт**, включает в себя демонтаж верхних частей корпусов турбины и компрессора, детальный визуальный контроль и неразрушающий контроль материалов, а также ремонт в соответствии с планом ревизии и состоянием установки.

Ресурсы регламентных деталей и узлов

Таблица Д.1

Узел	Ресурс до ремонта, ЭЧ	Ресурс до замены, ЭЧ
Лопатки компрессора	66000	-
Днище пламенной трубы	33000	100000
Плитки камеры сгорания		В зависимости от состояния при инспекции
Смеситель	33000	100000
Внутренний корпус	33000	100000
1-я ступень рабочих лопаток	33000	66000*
2-я ступень рабочих лопаток	33000	66000
3-я ступень рабочих лопаток	33000	100000
4-я ступень рабочих лопаток	—	100000
1-я ступень направляющих лопаток	33000	66000
2-я ступень направляющих лопаток	33000	66000
3-я ступень направляющих лопаток	—	100000
4-я ступень направляющих лопаток	—	100000

* или после 1250 пусков

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

37

Таблица Д.2 (для справки)

Вид обслуживания	Остановы в днях
Инспекция	5
Инспекция горячих деталей	32
Капитальный ремонт	50

Ресурсы между обслуживанием

Таблица Д.3

Вид обслуживания	Ресурс	
	ЭЧ	пуски
Малая инспекция	8300	50
Инспекция горячей части	33000	1250
Капитальный ремонт	66000	2500
Ремонт по восстановлению ресурса	100000	3000

ПРИЛОЖЕНИЕ Е
(обязательное)

Требования к топливу

Требования к свойствам газообразного топлива

Таблица Е.1

Параметр	Условия	Предельные отклонения и значения
Давление 1) Расчетное значение	-при (0-15) % максимального количества топлива	$\pm 5,0$ % расчетного значения
Допустимое отклонение	-при (15-100) % максимального количества топлива	$\pm 2,5$ % расчетного значения
Скорость изменения		$dp/dt \leq 20$ кПа/с
Температура 2) Допустимый диапазон		Не менее 10° выше точки росы газовой смеси 4) Не более 50° С
Допустимое отклонение		$\pm 10^\circ$ с от начального или проектного значения
Скорость изменения		$dT/dt \leq 1$ град./с
Калорийность (Q_p^H) 3) Расчетное значение		Не менее. 35000 кДж/кг Не более. 50000 кДж/кг (100 % метан)
Допустимое отклонение		$\pm 5,0$ % от расчетного значения
Скорость изменения		$d Q_p^H / dt \leq 0,1$ %/с
Число Воббе 5) Расчётное значение		$37,6$ МДж/(кг·м ^{3,0,5})
Допуск		± 16 % от расчётного значения
Примеси химические		См. приложение Ж

1) Требуемое давление топливного газа за блоком подачи в ГТЭ-160 зависит от состава топливного газа, его температуры и плотности, а также от внешних условий (температура окружающего воздуха и геодезической отметки станции).

Конкретные внешние условия на площадке станции учитываются при определении требуемого давления топливного газа. Расчетное значение давления топливного газа выбирается так, чтобы работа ГТЭ-160 обеспечивалась на максимальной мощности даже в наиболее неблагоприятных условиях эксплуатации. Указанные допустимые значения относятся к данному давлению топливного газа.

Максимальное давление топливного газа обычно должно вычисляться для максимального расхода топливного газа при:

- минимальной температуре окружающего воздуха (с учетом максимально допустимой выходной мощности);
- минимальной калорийности топливного газа;
- максимальной температуре топливного газа.

2) Значение температуры газа во время запусков ГТЭ-160 не должна выходить за рамки установленного допуска. В период работы на режиме температура газа должна соответствовать расчётной. Допуск на отклонения температуры как при запуске, так при работе на режиме одинаков. В процессе запуска может наблюдаться некоторое повышение температуры. Однако такое повышение не должно быть значительным даже при аварийной ситуации, например, при неисправности охладителя топлива.

3) Значение калорийности применяемого газа должно находиться в диапазоне между минимальным (35000 кДж/кг) и максимальным (50000 кДж/кг) значениями. Если калорийность используемого топливного газа выходит за пределы допустимого диапазона эксплуатировать ГТЭ-160 можно только после специального разрешения изготовителя.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

39

5) Число Воббе связывает соотношением низшую теплоту сгорания (МДж/кг) и плотность газообразного топлива при нормальных условиях (0 °С, 1013 кПа). Для стандартного газообразного топлива задается число Воббе, равное 37,6 МДж/(кг·м³)^{0,5}. Если используются стандартные горелки, то число Воббе может изменяться в диапазоне ±16 %. При более сильных отклонениях необходимо провести консультации с поставщиком ГТЭ-160.

5) Число Воббе связывает соотношением низшую теплоту сгорания (МДж/кг) и плотность газообразного топлива при нормальных условиях (0 °С, 1013 кПа). Для стандартного газообразного топлива задается число Воббе, равное 37,6 МДж/(кг·м³)^{0,5}. Если используются стандартные горелки, то число Воббе может изменяться в диапазоне ±16 %. При более сильных отклонениях необходимо провести консультации с поставщиком ГТЭ-160.

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

TY 31-1036-050-00211464-2011

Лист

40

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж
(обязательное)

**Предельно допустимые содержания примесей
в топливе и воздухе**

Если уровни этих примесей в топливе не превышают нижеследующих пределов, то ГТЭ-160 может работать при номинальной мощности без ограничения или сокращения указанных межремонтных интервалов.

Таблица Ж.1

Предельно-допустимое содержание химических примесей			Топливо за фильтром	
Примеси		Единица измерения	Воздух за КВОУ ¹⁾	Природный газ
Пыль	Общ.	ppm (вес.)	≤0,08	≤20
	d<2 мкм		≤0,06	≤18,5
	2<d<10 мкм		≤0,02	≤1,5
	d>10 мкм		≤0,0002	≤0,002
Ванадий (V) ²⁾		ppm (вес.)	≤0,001	
Свинец (Pb) ³⁾		ppm (вес.)	≤0,002	
Общее содержание натрия (Na) + калий (K) ⁴⁾		ppm (вес.)	≤0,001	
Кальций (Ca)		ppm (вес.)	≤0,02	
Азот (N) (азот топлива)		ppm (вес.)		Пределы, предписанные местными нормативами по уровню выбросов NO _x
Сероводород (H ₂ S)		ppm (об.)		≤10
Водород (H ₂) ⁵⁾		% об.		≤1
Углеводороды ацетиленового ряда (C ₂ H ₂)		% об.		≤0,1
Высшие углеводороды (C _n H _m n≥2, исключая C ₂ H ₆) ⁶⁾		% об.		≤10
Смазочное масло ⁷⁾		ppm (вес.)		Не допускается

Содержание примесей относится к топливу с низшей теплотворностью 42 МДж/кг. Если низшая теплотворная способность топлива отличается от 42 МДж/кг, то эти пределы должны быть откорректированы путем умножения 42 МДж/кг на фактическую величину теплотворности и делением на 42 МДж/кг.

- 1) **Загрязнения воздуха и топлива** Суммарная концентрация данной примеси является суммой трех составляющих – содержания в воздухе, топливе и воде.
Если превышены приведенные в таблице величины по воздуху, то допустимые пределы содержания примесей в топливе должны быть снижены на величину превышения концентрации примесей в воздухе, чтобы общее массовое содержание любой данной примеси (в воздухе и топливе) не превышало предписанного предела.
- 2) **Ванадий** Влияние ванадия чрезвычайно вредно вследствие коррозии, эрозии и загрязнений лопаток.
- 3) **Свинец** Никаких отклонений от этих пределов, какими бы ни были их допустимые значения.
- 4) **Натрий и калий** Нормативный предел в 0,5 ppm (вес.) является суммарной величиной содержания калия и натрия. На прибрежных и промышленных станциях этот предел снижен до 0,3 ppm (вес.) при условии, что не проводится никакого анализа воздуха.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

5) Водород

При содержании в газе более 1 % водорода (H_2) и/или более 0,1 % ацетилена (C_2H_2) ГТЭ-160 должна работать в режиме диффузионного горения. Если горелка работает в режиме горения с предварительным смешением, то есть риск нарушения горения и даже повреждение горелки.

6) Высшие углеводороды

Сюда входят углеводороды, которые в нормальных условиях находятся в жидком состоянии.

Склонность высших углеводородов к распаду возрастает с увеличением длины цепочки. Если допустимое объемное содержание, равное 10 % по объему, превышено, то могут возникнуть проблемы при эксплуатации в режиме с предварительным смешиванием (проскок пламени).

Когда содержание высших углеводородов (C_nH_m , $n \geq 2$, кроме C_2H_6) в топливе превышает 10 % об. и/или содержание водорода более 10 % об. необходима консультация с поставщиком ГТЭ-160.

Содержание этана (C_2H_6) допустимо до максимального значения (15 % об.) без дополнительных консультаций с поставщиком ГТЭ-160.

7) Смазочное масло

Особые проблемы связаны со смазочными маслами. Масляная пленка на внутренней стороне трубопроводов может стать причиной проскока пламени на горелке.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

Лист

42

ПРИЛОЖЕНИЕ И
(обязательное)

ПЕРЕЧЕНЬ
документации, передаваемой Заказчику

- 1 Руководство по эксплуатации ГТЭ-160.
- 2 Хранение и переконсервация оборудования у заказчика. Инструкция.
- 3 Формуляр контрольный. Внутренняя сборка.
- 4 Формуляр контрольный. Монтаж на станции.
- 5 Формуляр контрольный. Ревизия.
- 6 Каталог запасных частей на гарантийный период эксплуатации.
- 7 Ведомость документов на покупные изделия.
- 8 Ведомость специального инструмента и приспособлений.
- 9 Задания на установку основного и вспомогательного оборудования.
- 10 Монтажные чертежи трубопроводов турбоустановки по перечню.

					ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		43

ПРИЛОЖЕНИЕ К
(обязательное)

Перечень специнструмента и приспособлений

Таблица К.1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Кол-во компл.
1	R81407	Комплект. Шкаф с инструментами	1
2	R81502	Ключи специальные	1
3	R01411	Комплект ключей	1
4	R81512	Инструмент специальный	1
5	R81513	Ключи для балансировочных грузов	1
6	R81521	Приспособление для монтажа передней крышки подшипника компрессора	1
7	R81523	Опора вала промежуточного	1
8	R81541	Приспособление для подъема камеры сгорания	1
9	R01471	Приспособление для подъема ротора	1
10	R81581	Инструмент гидравлический	1
11	R81603	Комплект инструмента специального	1
12	R81605	Опора для ревизии	1
13	R81605A	Крепёж опоры для ревизии	1
14	R01420A	Приспособление для подъема ротора	1
15	R01431	Комплект пальцев направляющих	1
16	R01467	Комплект для строповки при инспекциях	1
17	R81632	Комплект приспособлений для нагрева и контроля удлинений крепежа	1
18	R81633	Приспособление для измерения болтов	1
19	R01438	Опора для укладки ротора турбины	1
20	R81682	Комплект инструмента гидравлического	1
21	R01404	Комплект аппаратуры диагностической	1
22	417801	Приспособление для подъема и транспортирования установки промывочной	1
23	317404	Приспособление для подъема и транспортирования бака масляного в сборе	1
24	R76103	Приспособление для промывки маслом	1
25	R20320	Приспособление монтажное (для крепления внутреннего корпуса на роторе при транспортировке)	1

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

(справочное)

1 Параметры ГЭ-160 в условиях электростанции

Содержание NOx и CO указаны в осушенной пробе при 0°C, 0,1013 МПа и условной объёмной концентрации кислорода 15% в соответствии с ГОСТ 29328-92.

Параметры ПЭ-160 мощностью 167,1 МВт для Ново-Богословская ТЭЦ

Потери на входе/Сопротивление КУ – 1000/3000 Па при -5.5 °C.

Изменение потерь давления КВОУ от расхода газов приняты в степени 2, изменение потерь давления КУ – в степени 1,75.

КПД электрогенератора принято как для типового генератора с $\cos\varphi=0,85$

Нагрузка 100 %

	ISO	c AOC																		
Давление воздуха, Па	101300	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960	98960
Температура наружного воздуха, °C	15	-42.1	-40	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Влажность воздуха, %	60	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Потери давления на входе в компрессор, Па	0	928	919	925	975	1000	1004	963	924	918	897	887	781							
Потери давления на выходе из турбины, Па	0	2810	2785	2801	2935	3000	3010	2902	2799	2783	2728	2416								
Калорийность топлива, кДж/кг	50000	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234	49234
Нагрузка, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КПД электрогенератора, %	98.62	98.63	98.63	98.63	98.63	98.63	98.62	98.61	98.6	98.6	98.59	98.54								

Температура газов, °C	539	529.3	529.6	529.9	533.8	536.4	538.7	541.2	544	544.5	546.2	558.1								
Расход газов, кг/с	528.8	514.4	511.8	513.4	527.3	534	534.9	523.9	513.2	511.6	505.7	471.8								
Мощность на клеммах, МВт	167.1	173	173	173	173	173	171.5	166.4	159.7	158.9	156	140.3								
КПД на клеммах, %	34.7	34.47	34.76	34.75	34.73	34.72	34.56	34.33	34.09	34.05	33.91	32.96								
Расход топлива, кг/с	9.63	10.19	10.11	10.11	10.12	10.12	10.08	9.79	9.52	9.48	9.34	8.65								
Коэффициент избытка воздуха	3.11	2.88	2.89	2.89	2.97	3.01	3	3.03	3.05	3.05	3.06	3.09								
Объемное содержание O ₂ , %	13.7	13.15	13.17	13.19	13.39	13.48	13.46	13.52	13.57	13.58	13.6	13.65								
Объемное содержание N ₂ +Ar, %	76.03	75.8	75.81	75.82	75.9	75.94	75.93	75.95	75.97	75.98	75.99	76.01								
Объемное содержание CO ₂ , %	3.25	3.5	3.49	3.46	3.39	3.35	3.36	3.33	3.31	3.31	3.3	3.27								
Объемное содержание H ₂ O, %	7.01	7.53	7.52	7.49	7.31	7.22	7.24	7.18	7.13	7.12	7.1	7.06								
	=====																			
Heat Rate, кДж/кВтч	10374	10443	10358	10359	10366	10369	10417	10486	10559	10571	10615	10921								
Скорость газа за турбиной, м/с	121	115	115	116	119	121	122	120	118	117	116	111								
Статическое давление за турбиной, кПа	98.122	98.816	98.816	98.812	98.773	98.75	98.74	98.751	98.76	98.762	98.766	98.788								
Эмиссия NOx, не более мг/нм3	76	76	75	67	62	58	54	49	48	46	29	76								
Эмиссия CO, не более мг/нм3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50								

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

TY 31-1036-050-00211464-2011

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Лист
46

[illegible]

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Лист
47

[illegible]

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Лист
48

[illegible]

2 Характеристики используемого газового топлива (Приложение 1 к Техническим требованиям к газотурбинной установке..., Приложение 1 к договору на поставку ГТЭ-160)

Характеристики природного газа для строящейся Ново-Богословской ТЭЦ
(Проклад определения компонентного состава природного газа №10-143-10 от 22.10.2010)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Нормируемые значения по ГОСТ 5542-87	Результат испытаний
1	Теплота сгорания низшая	ккал/м ³	ГОСТ 22667 М-МВИ-125/2-06/МВИ 214.0.005.012 Д	не менее 7600	7922
2	Число Воббе высшее	ккал/м ³	ГОСТ 22667 М-МВИ-125/2-06/МВИ 214.0.005.012 Д	9850-13000	11747
3	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	< 0,001
4	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	0,0044
5	Масса механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
6	Температура точки росы газа по влаге	°C	ГОСТ 20060-83	ниже температур ы газа	-10,7
Компонентный состав:					
7	Метан	% об.	ГОСТ 23781 М-МВИ-125/2-06/МВИ 214.0.005.012 Д	-	99,01
8	Этан			-	0,11
9	Пропан			-	0,052
10	Изобутан			-	0,0003
11	Бутан			-	0,005
12	Пентаны			-	0,0000
13	Гексаны			-	0,0000
14	Диоксид углерода			-	0,071
15	Азот			-	0,79
16	кислород			не более 1,0	0,0086
17	Плотность газа	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002	-	0,6737

Примечания:

1. Значения показателей установлены при температуре 293 К (20°C) и давлении 0,1013 МПа.
2. Компонентный состав газа определяется хроматографическим методом по ГОСТ 31369-2008 методом абсолютной калибровки или по М-МВИ-125/2-06/МВИ 214.0.005.012Д «Газы горючие природные. Определение объемной теплоты сгорания, плотности и числа Воббе природных газов по результатам хроматографического анализа».

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ТУ 31-1036-050-00211464-2011

ПРИЛОЖЕНИЕ М

(справочное)

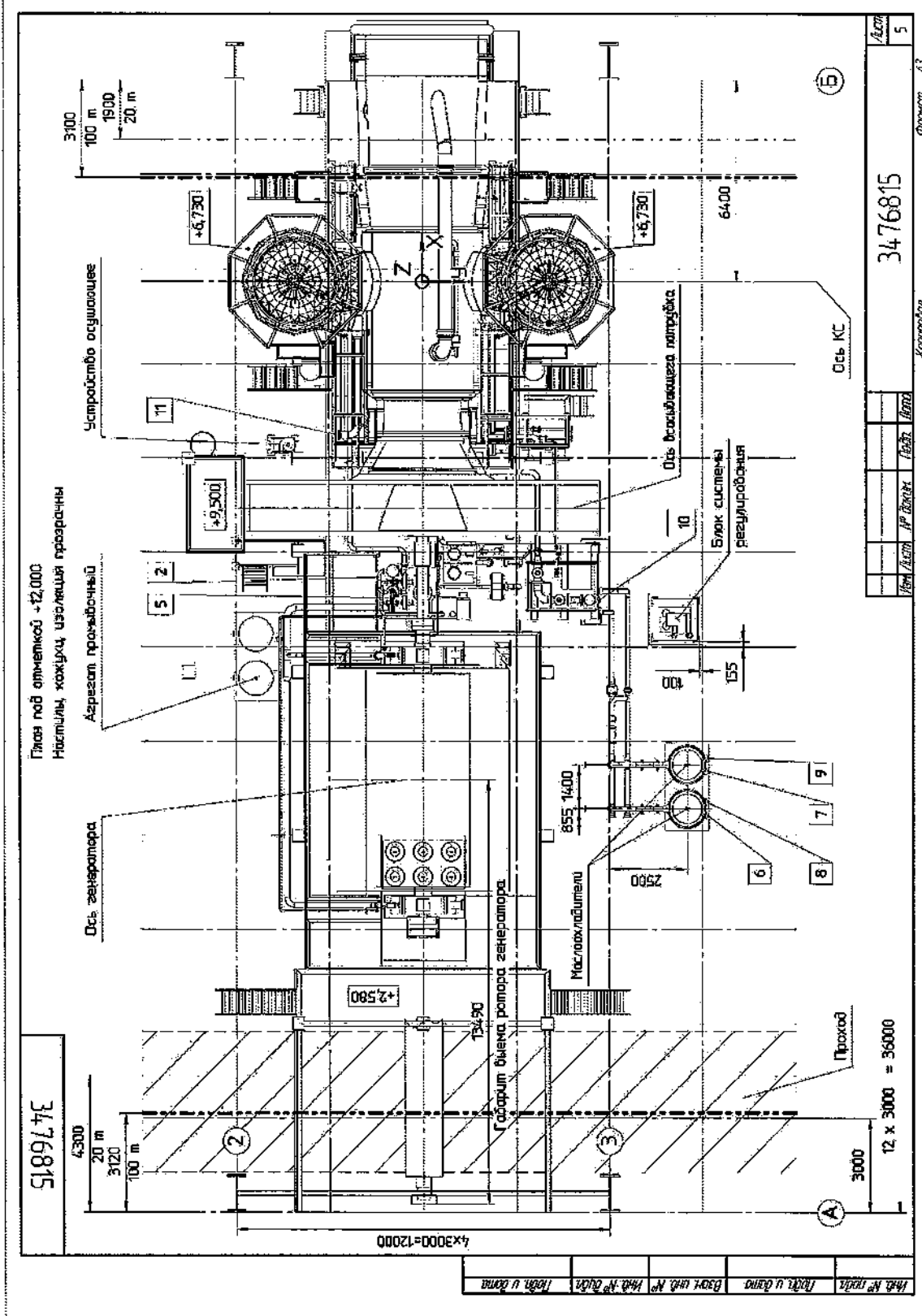


Рисунок М.1 Вариант компоновки ГТЭ-160 на Ново-Богословской ТЭЦ. План

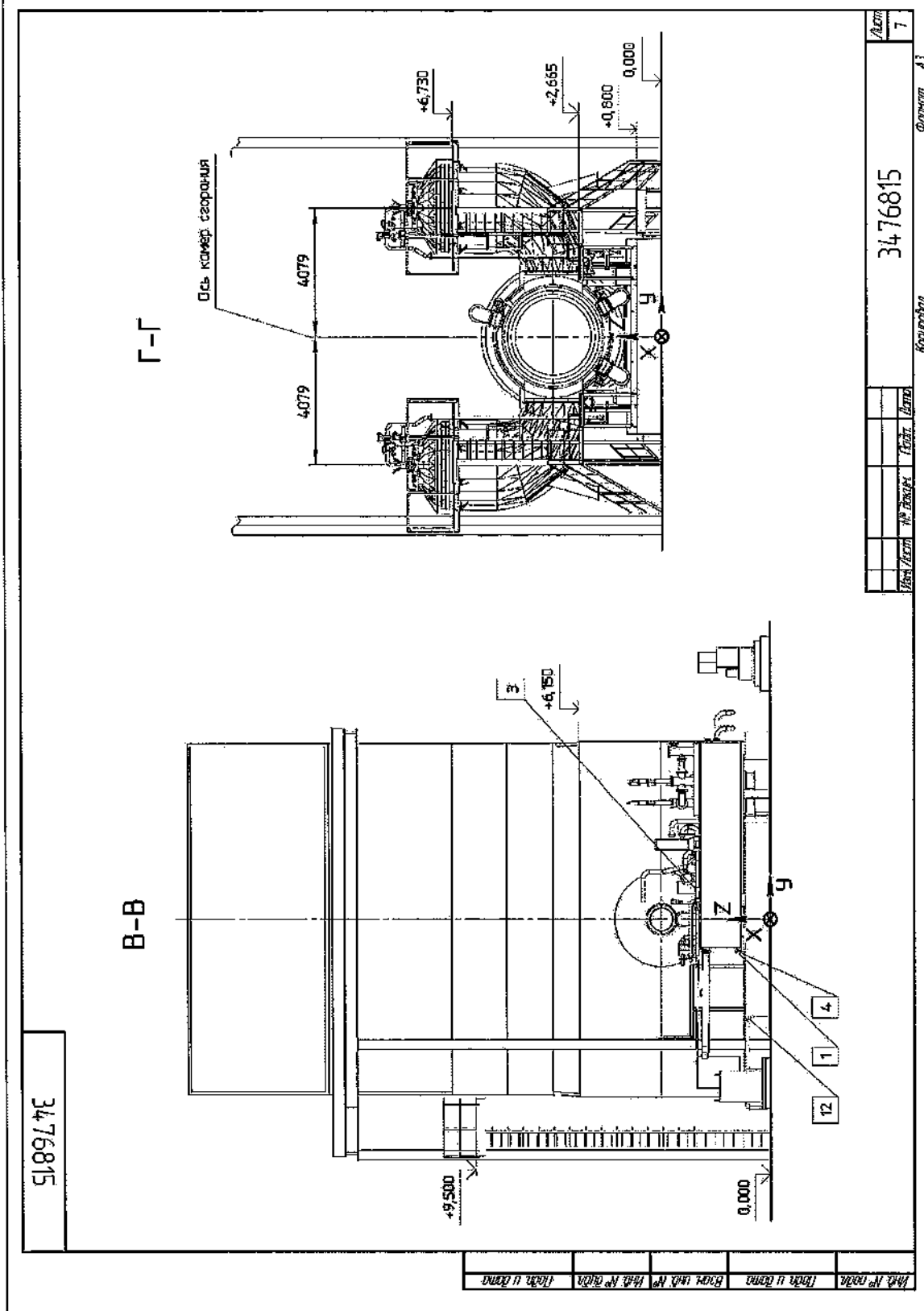
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Лист
51



Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Лист
52



Лист регистрации изменений

[illegible]

15 04.11

					ТУ 31-1036-050-00211464-2011	Лист
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата		53

Расчет выбросов загрязняющих веществ и оценка максимальных приземных концентраций выполнены для наиболее напряженного периода строительства. Исходными данными для определения количественного и качественного состава источников выбросов (строительных машин, механизмов, сварочных постов, лакокрасочных работ) послужили:

1. **Календарный план строительства** (Раздел 7, Подраздел 1, шифр 048.1-ПОС1. Графическая часть и текстовая часть);
2. **Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах** (Раздел 7, Подраздел 1, шифр 048.1-ПОС1, Текстовая часть).

Методический подход к расчету рассеивания:

Для обеспечения достоверности прогноза и исключения недоучета экологической нагрузки, в расчет принят **сценарий максимально возможной одновременной работы оборудования**.

Согласно календарному графику производства работ, выделен период максимального совмещения технологических процессов (пиковая нагрузка), когда на площадке одновременно задействовано наибольшее количество единиц техники и оборудования-источников выбросов.

Расчетный модуль учитывает синхронную работу машин и механизмов на всех этапах строительства в рамках данного пикового периода, что гарантирует выявление наихудших (максимальных) приземных концентраций в контрольных точках на границе жилой зоны и нормируемой СЗЗ.

Примечания: в расчётных файлах представлены расчёты выбросов от автотранспорта в т/год, в остальных случаях расчёты представлены на период.

**Валовые и максимальные выбросы предприятия №1,
Набережночелнинская ТЭЦ,
Наб. Челны, 2026 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 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.*

**Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"
Регистрационный номер: 23-01-0008**

Наб. Челны, 2026 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-13.5	-13.1	-6.5	3.7	12.4	17	19.1	17.5	11.2	3.4	-3.8	-10.4
Расчетные периоды года	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-13.1	-6.5	3.7	12.4	17	19.1	17.5	11.2	3.4	-3.8	-10.4
Расчетные периоды года	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	X

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь; Ноябрь;	63
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №6501; Работа техники,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

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

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.2658028	2.033624
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2126422	1.626900
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0345544	0.264371
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0254271	0.168079
0330	Сера диоксид	0.0508440	0.348389
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.5363241	3.878237
0401	Углеводороды**	0.0888037	0.656685
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0888037	0.656685

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;
угарный газ)**

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	1.450140
Переходный	Вся техника	0.951910
Холодный	Вся техника	1.476187
Всего за год		3.878237

Максимальный выброс составляет: 0.5363241 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета

валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0221278
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
Кран автомобильный, 25 т (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0221278
Кран автомобильный, 50 т (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0221278
Кран автомобильный, 110 т (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0221278
Сваебойная установка (д)	1.290	20.0	1.0	1.0	4.900	4.100	1.0	0.540	да	
	1.290	20.0	1.0	1.0	4.900	4.100	1.0	0.540	да	0.0438361
Автовышка (д)	1.290	20.0	1.0	1.0	4.900	4.100	1.0	0.540	да	
	1.290	20.0	1.0	1.0	4.900	4.100	1.0	0.540	да	0.0146120
Виброкаток (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0221278
Автомобиль бортовой грузовой с (д)	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	
	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	0.0243685
Автобетононасос (д)	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	
	2.500	20.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	да	0.0442556
Автобетоносмеситель (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0658833
Каток	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	

самоходный (д)										
	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	0.0243685
Асфальтоукладчик (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.0278574
Автосамосвалы (д)	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	
	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	0.0487370
Кран башенный (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
Гусеничный кран (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.247031
Переходный	Вся техника	0.160219
Холодный	Вся техника	0.249435
Всего за год		0.656685

Максимальный выброс составляет: 0.0888037 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПР</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0042593
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
Кран автомобильный, 25 т (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0042593
Кран автомобиль	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	

ный, 50 т (д)										
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0042593
Кран автомобиль ный, 110 т (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0042593
Сваебойная установка (д)	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	да	
	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	да	0.0078694
Автовышка (д)	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	да	
	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	да	0.0026231
Виброкаток (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0042593
Автомобиль бортовой грузовой с (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	0.0039157
Автобетоно насос (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	да	0.0085185
Автобетоно смеситель (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0094574
Каток самоходный (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	0.0039157
Асфальтоук ладчик (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.0044611
Автосамосв алы (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	0.0078315
Кран башенный (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
Гусеничный кран (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.830840

Переходный	Вся техника	0.504407
Холодный	Вся техника	0.698378
Всего за год		2.033624

Максимальный выброс составляет: 0.2658028 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KитрП р	MI	MIтеп.	Kитр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер (д)	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0119917
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Кран автомобильный, 25 т (д)	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0119917
Кран автомобильный, 50 т (д)	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0119917
Кран автомобильный, 110 т (д)	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0119917
Сваебойная установка (д)	0.480	20.0	1.0	1.0	3.000	3.000	1.0	0.290	да	
	0.480	20.0	1.0	1.0	3.000	3.000	1.0	0.290	да	0.0265000
Автовышка (д)	0.480	20.0	1.0	1.0	3.000	3.000	1.0	0.290	да	
	0.480	20.0	1.0	1.0	3.000	3.000	1.0	0.290	да	0.0088333
Виброкаток (д)	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0119917
Автомобиль бортовой грузовой с (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	0.0110324
Автобетоно	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	

насос (д)										
	0.930	20.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	да	0.0239833
Автобетоно смеситель (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0296389
Каток самоходный (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	0.0110324
Асфальтоук ладчик (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0134815
Автосамосв алы (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	0.0220648
Кран башенный (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Гусеничный кран (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.058632
Переходный	Вся техника	0.043498
Холодный	Вся техника	0.065950
Всего за год		0.168079

Максимальный выброс составляет: 0.0254271 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименован ие</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП р</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0012681
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491

Кран автомобильный, 25 т (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0012681
Кран автомобильный, 50 т (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0012681
Кран автомобильный, 110 т (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0012681
Сваебойная установка (д)	0.024	20.0	1.0	1.0	0.230	0.150	1.0	0.012	да	
	0.024	20.0	1.0	1.0	0.230	0.150	1.0	0.012	да	0.0019464
Автовышка (д)	0.024	20.0	1.0	1.0	0.230	0.150	1.0	0.012	да	
	0.024	20.0	1.0	1.0	0.230	0.150	1.0	0.012	да	0.0006488
Виброкаток (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0012681
Автомобиль бортовой грузовой с (д)	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	
	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	0.0010199
Автобетононасос (д)	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	
	0.046	20.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	да	0.0025361
Автобетоносмеситель (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0028981
Каток самоходный (д)	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	
	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	0.0010199
Асфальтоукладчик (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.0011815
Автосамосвалы (д)	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	
	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	0.0020398
Кран башенный (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491
Гусеничный кран (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.131277
Переходный	Вся техника	0.087111
Холодный	Вся техника	0.130000
Всего за год		0.348389

Максимальный выброс составляет: 0.0508440 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПР</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0026124
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
Кран автомобильный, 25 т (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0026124
Кран автомобильный, 50 т (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0026124
Кран автомобильный, 110 т (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0026124
Сваебойная установка (д)	0.097	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.081	да	
	0.097	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.081	да	0.0046889
Автовышка (д)	0.097	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.081	да	
	0.097	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.081	да	0.0015630
Виброкаток (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0026124

Автомобиль бортовой грузовой с (д)	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	
	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	0.0017485
Автобетоно насос (д)	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	
	0.134	20.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	да	0.0052248
Автобетоно смеситель (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0057469
Каток самоходный (д)	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	
	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	0.0017485
Асфальтоукладчик (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.0020706
Автосамосвалы (д)	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	
	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	0.0034970
Кран башенный (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
Гусеничный кран (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.664672
Переходный	Вся техника	0.403526
Холодный	Вся техника	0.558702
Всего за год		1.626900

Максимальный выброс составляет: 0.2126422 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.108009
Переходный	Вся техника	0.065573
Холодный	Вся техника	0.090789

Всего за год		0.264371

Максимальный выброс составляет: 0.0345544 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин
дезодорированный)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.247031
Переходный	Вся техника	0.160219
Холодный	Вся техника	0.249435
Всего за год		0.656685

Максимальный выброс составляет: 0.0888037 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>Kнтр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен .</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0042593
Экскаватор, объем ковша 0,5 м3 (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287
Экскаватор объем ковша 1,2 м3 (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287
Кран автомобильный, 25 т (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0042593
Кран автомобильный, 50 т (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0042593
Кран автомобильный, 110 т (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0042593
Сваебойная установка (д)	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	100.0	да	

	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	100.0	да	0.0078694
Автовышка (д)	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	100.0	да	
	0.460	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.270	100.0	да	0.0026231
Виброкаток (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0042593
Автомобиль бортовой грузовой с (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	0.0039157
Автобетоно насос (д)	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	
	0.960	20.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	да	0.0085185
Автобетоно смеситель (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0094574
Каток самоходный (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	0.0039157
Асфальтоук ладчик (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0044611
Автосамосв алы (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	0.0078315
Кран башенный (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287
Гусеничный кран (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287

**Участок №6502; Движение техники,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.500
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.500

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.500
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.500
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0696111	0.017801
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0556889	0.014241
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0090494	0.002314
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0067167	0.001468
0330	Сера диоксид	0.0066467	0.001895
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.4623889	0.105106
0401	Углеводороды**	0.0628889	0.014037
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0185000	0.004535
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0443889	0.009502

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;
угарный газ)**

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.018228
Переходный	Вся техника	0.019027
Холодный	Вся техника	0.067851
Всего за год		0.105106

Максимальный выброс составляет: 0.4623889 г/с. Месяц достижения: Январь.

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	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Автолаборатория (д)	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	
	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	0.0521667
Топливозаправщик (д)	8.200	20.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	20.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.1895556
Бортовой автомобиль (б)	9.100	15.0	1.0	1.0	21.300	17.000	1.0	4.500	да	
	9.100	15.0	1.0	1.0	21.300	17.000	1.0	4.500	да	0.0842500
Легковой автомобиль (б)	9.100	15.0	1.0	1.0	21.300	17.000	1.0	4.500	да	
	9.100	15.0	1.0	1.0	21.300	17.000	1.0	4.500	да	0.0842500
Автоцистерна (д)	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	
	4.400	20.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	да	0.0521667

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002325
Переходный	Вся техника	0.002548
Холодный	Вся техника	0.009164
Всего за год		0.014037

Максимальный выброс составляет: 0.0628889 г/с. Месяц достижения: Январь.

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	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Автолаборатория (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	0.0093889
Топливозаправщик (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.0256111
Бортовой автомобиль (б)	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	да	
	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	да	0.0092500
Легковой автомобиль (б)	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	да	

	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	да	0.0092500
Автоцистерна (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	да	0.0093889

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.003728
Переходный	Вся техника	0.003563
Холодный	Вся техника	0.010511
Всего за год		0.017801

Максимальный выброс составляет: 0.0696111 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автолаборатория (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	0.0101944
Топливозаправщик (д)	2.000	20.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	20.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0477778
Бортовой автомобиль (б)	0.070	15.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.050	да	
	0.070	15.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.050	да	0.0007222
Легковой автомобиль (б)	0.070	15.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.050	да	
	0.070	15.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.050	да	0.0007222
Автоцистерна (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	да	0.0101944

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000204
Переходный	Вся техника	0.000285
Холодный	Вся техника	0.000979
Всего за год		0.001468

Максимальный выброс составляет: 0.0067167 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автолаборатория (д)	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	
	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	0.0014472
Топливозаправщик (д)	0.160	20.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	20.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.0038222
Автоцистерна (д)	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	
	0.120	20.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	да	0.0014472

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000486
Переходный	Вся техника	0.000366
Холодный	Вся техника	0.001043
Всего за год		0.001895

Максимальный выброс составляет: 0.0066467 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автолаборатория (д)	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	
	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	0.0014056
Топливозаправщик (д)	0.136	20.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	20.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.0035056
Бортовой автомобиль (б)	0.016	15.0	1.0	1.0	0.090	0.070	1.0	0.012	да	
	0.016	15.0	1.0	1.0	0.090	0.070	1.0	0.012	да	0.0001650
Легковой автомобиль (б)	0.016	15.0	1.0	1.0	0.090	0.070	1.0	0.012	да	
	0.016	15.0	1.0	1.0	0.090	0.070	1.0	0.012	да	0.0001650
Автоцистерна (д)	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	
	0.108	20.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	да	0.0014056

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002982
Переходный	Вся техника	0.002851
Холодный	Вся техника	0.008408
Всего за год		0.014241

Максимальный выброс составляет: 0.0556889 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000485
Переходный	Вся техника	0.000463
Холодный	Вся техника	0.001366
Всего за год		0.002314

Максимальный выброс составляет: 0.0090494 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000935
Переходный	Вся техника	0.000803
Холодный	Вся техника	0.002797
Всего за год		0.004535

Максимальный выброс составляет: 0.0185000 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп .</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бортовой автомобиль (б)	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	100.0	да	
	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	100.0	да	0.0092500
Легковой автомобиль (б)	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	100.0	да	

	1.000	15.0	1.0	1.0	2.500	1.700	1.0	0.400	100.0	да	0.0092500

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001390
Переходный	Вся техника	0.001744
Холодный	Вся техника	0.006367
Всего за год		0.009502

Максимальный выброс составляет: 0.0443889 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>Kнтр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен .</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автолаборатория (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	0.0093889
Топливозаправщик (д)	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	20.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0256111
Автоцистерна (д)	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	
	0.800	20.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	да	0.0093889

**Участок №6507; Мойка транспорта,
тип - 11 - Участок мойки автомобилей,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Подтип - с поточной линией при перемещении автомобилем

Расстояние от въездных ворот мойки до выездных (км): 0.200
 Максимальное количество автомобилей,
 обслуживаемых мойкой в течение часа: 5
 Среднее число пусков двигателя одного автомобиля: 3

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0033333	0.000045
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0026667	0.000036
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0004333	0.000006
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0001944	0.000003
0330	Сера диоксид	0.0004521	0.000006
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0151389	0.000141
0401	Углеводороды**	0.0018264	0.000019
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0018264	0.000003
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0011389	0.000017

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000141

Максимальный выброс составляет: 0.0151389 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>MI</i>	<i>Нк</i>	<i>Мах</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	2.800	5.100	7		0.0072500
Грузовой	3.000	6.100	3		0.0079444

(д)					
Грузовой (д)	3.000	7.500	11		0.0083333
Легковой (б)	5.000	17.000	2	*	0.0151389

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

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000019

Максимальный выброс составляет: 0.0018264 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	0.380	0.900	7		0.0010417
Грузовой (д)	0.400	1.000	3		0.0011111
Грузовой (д)	0.400	1.100	11		0.0011389
Легковой (б)	0.650	1.700	2	*	0.0018264

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

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0033333 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	0.600	3.500	7		0.0022222
Грузовой (д)	1.000	4.000	3		0.0031944
Грузовой (д)	1.000	4.500	11	*	0.0033333
Легковой (б)	0.050	0.400	2		0.0002153

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0001944 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	0.030	0.250	7		0.0001319
Грузовой (д)	0.040	0.300	3		0.0001667
Грузовой (д)	0.040	0.400	11	*	0.0001944

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000006

Максимальный выброс составляет: 0.0004521 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	0.090	0.450	7		0.0003125
Грузовой (д)	0.113	0.540	3		0.0003854
Грузовой (д)	0.113	0.780	11	*	0.0004521
Легковой (б)	0.013	0.070	2		0.0000465

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000036

Максимальный выброс составляет: 0.0026667 г/с.

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

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000006

Максимальный выброс составляет: 0.0004333 г/с.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0018264 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>%%</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Легковой (б)	0.650	1.700	2	100.0	*	0.0018264

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
ВСЕГО:	0.000017

Максимальный выброс составляет: 0.0011389 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>MI</i>	<i>Nк</i>	<i>%%</i>	<i>Max</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой (д)	0.380	0.900	7	100.0		0.0010417
Грузовой (д)	0.400	1.000	3	100.0		0.0011111
Грузовой (д)	0.400	1.100	11	100.0	*	0.0011389

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.641176
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.266691
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.169550
0330	Сера диоксид	0.350289
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.983484
0401	Углеводороды	0.670742

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.004538
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.666204

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.3.26 от 24.04.2025

Copyright© 1997-2025 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"

Регистрационный номер: 23-01-0008

Объект: №37 ПГУ ТЭЦ

Название источника выбросов: №6503 Сварочные работы

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/период	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0547222	0,789120	0,0547222	0,789120
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008333	0,017300	0,0008333	0,017300
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0147778	0,288768	0,0147778	0,288768
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0024014	0,0537671	0,0024014	0,0537671
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180556	0,249946	0,0180556	0,249946
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336
0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,0000108	0,000150	0,0000108	0,000150

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/период	г/с	т/период
Сварочные работы		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0023611	0,032640	0,0023611	0,032640
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004181	0,005780	0,0004181	0,005780
		0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336
Газовые работы		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0547222	0,756480	0,0547222	0,756480
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на	0,0008333	0,011520	0,0008333	0,011520

			марганец (IV) оксид)				
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0147778	0,204288	0,0147778	0,204288
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180556	0,249600	0,0180556	0,249600
Сварка и резка пластиков		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000250	0,000346	0,0000250	0,000346
		0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,0000108	0,000150	0,0000108	0,000150
Сварочные работы №2		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0061111	0,084480	0,0061111	0,084480

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0023611	0,032640	0,00	0,0023611	0,032640
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004181	0,005780	0,00	0,0004181	0,005780
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000967	0,001336	0,00	0,0000967	0,001336

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Максимальный выброс (M_M)

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

Валовый выброс (M_M^r)

$$M_M^r = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/период (2.8, 2.15 [1])}$$

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: МР-3

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	9,7700000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,7300000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):
3840 час 0 мин (3840 час)

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0,87 \text{ кг}$$

$$B_3 = 1 \cdot (100 - 13) \cdot 10^{-2} = 0,87 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 13

$$M_M^{0123} = 0,87 \cdot 9,77 \cdot (1 - 0) \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0,0023611 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0123} для расчета валового выброса равна 0,0023611)

$$M_M^{0123} = 3.6 \cdot 0,0023611 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,032640 \text{ т/период}$$

$$M_M^{0143} = 0,87 \cdot 1,73 \cdot (1 - 0) \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0,0004181 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0143} для расчета валового выброса равна 0,0004181)

$$M_M^{0143} = 3.6 \cdot 0,0004181 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,005780 \text{ т/период}$$

$$M_M^{0342} = 0,87 \cdot 0,4 \cdot (1 - 0) \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0,0000967 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0342} для расчета валового выброса равна 0,0000967)

$$M_M^{0342} = 3.6 \cdot 0,0000967 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,001336 \text{ т/период}$$

Операция: №2 Газовые работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0547222	0,756480	0,00	0,0547222	0,756480
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008333	0,011520	0,00	0,0008333	0,011520
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0147778	0,204288	0,00	0,0147778	0,204288
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180556	0,249600	0,00	0,0180556	0,249600

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = K \cdot (1 - \eta_i) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.6, 2.6a [1])}$$

Валовый выброс (M_M^o)

$$M_{\text{гО}}=3.6 \cdot M_{\text{М}} \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/период (2.13, 2.20 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 20 [мм]

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	197,000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	3,0000000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	53,2000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	65,0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):
3840 час 0 мин (3840 час)

$$M_{\text{М}}^{0123}=197 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600=0,0547222 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{М}}^{0123}$ для расчета валового выброса равна 0,0547222)

$$M_{\text{гО}}^{0123}=3.6 \cdot 0,0547222 \cdot 3840 \cdot 10^{-3}=0,756480 \text{ т/период}$$

$$M_{\text{М}}^{0143}=3 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600=0,0008333 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{М}}^{0143}$ для расчета валового выброса равна 0,0008333)

$$M_{\text{гО}}^{0143}=3.6 \cdot 0,0008333 \cdot 3840 \cdot 10^{-3}=0,011520 \text{ т/период}$$

$$M_{\text{М}}^{0301}=53,2 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600=0,0147778 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{М}}^{0301}$ для расчета валового выброса равна 0,0147778)

$$M_{\text{гО}}^{0301}=3.6 \cdot 0,0147778 \cdot 3840 \cdot 10^{-3}=0,204288 \text{ т/период}$$

$$M_{\text{М}}^{0337}=65 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600=0,0180556 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{М}}^{0337}$ для расчета валового выброса равна 0,0180556)

$$M_{\text{гО}}^{0337}=3.6 \cdot 0,0180556 \cdot 3840 \cdot 10^{-3}=0,249600 \text{ т/период}$$

Операция: №3 Сварка и резка пластика

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000250	0,000346	0,00	0,0000250	0,000346
0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,0000108	0,000150	0,00	0,0000108	0,000150

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Максимальный выброс ($M_{\text{пвх}}$)

$$M_{\text{пвх}}=S \cdot K \cdot (1-\eta_i) \cdot t_i/1200/3600, \text{ г/с (п. 1.6.10 [2])}$$

Валовый выброс ($M_{\text{ПВХ}}^{\text{Г}}$)

$$M_{\text{ПВХ}}^{\text{Г}} = 3.6 \cdot M_{\text{ПВХ}} \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/период (п. 1.6.10 [2])}$$

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): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, 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 (Т):
3840 час 0 мин (3840 час)

Количество сварка-стыков сварочного поста за час (S): 10, шт.

$$M_{\text{ПВХ}}^{0337} = 10 \cdot 0,009 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600 = 0,0000250 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{ПВХ}}^{0337}$ для расчета валового выброса равна 0,0000250)

$$M_{\text{ПВХ}}^{\text{Г}0337} = 3.6 \cdot 0,0000250 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,000346 \text{ т/период}$$

$$M_{\text{ПВХ}}^{0827} = 10 \cdot 0,0039 \cdot (1-0) \cdot 1200/1200/3600 = 0,0000108 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. ($M_{\text{ПВХ}}^{0827}$ для расчета валового выброса равна 0,0000108)

$$M_{\text{ПВХ}}^{\text{Г}0827} = 3.6 \cdot 0,0000108 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,000150 \text{ т/период}$$

Операция: №4 Сварочные работы №2

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0061111	0,084480	0,00	0,0061111	0,084480

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Максимальный выброс (M_M)

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

Валовый выброс ($M_M^{\text{Г}}$)

$$M_M^{\text{Г}} = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/период (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

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

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	22,0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):

3840 час 0 мин (3840 час)

Масса расходуемого сварочного материала (B_s), кг/ч: 1

$$M_M^{0301} = 1 \cdot 22 \cdot (1-0) \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0,0061111 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0301} для расчета валового выброса равна 0,0061111)

$$M_{гМ}^{0301} = 3.6 \cdot 0,0061111 \cdot 3840 \cdot 10^{-3} = 0,084480 \text{ т/период}$$

Программа основана на документе:

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

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.8 от 29.06.2023
© 1994-2023 ООО "Фирма "Интеграл"

*Программа основана на следующих методических документах:
«Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.*

Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"
Регистрационный номер: 23-01-0008

*Предприятие №54, Складское здание
Источник выбросов №6506, цех №0, площадка №1, вариант №1
Работы с сыпучими материалами
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов*

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
2909	Пыль неорганическая, содержащая	0.5288889	0.224000

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2909 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0.5	0.3111111	0.224000
1.5	0.3111111	
2.0	0.3733333	
2.5	0.3733333	
3.0	0.3733333	
3.5	0.3733333	
4.0	0.3733333	
4.5	0.3733333	
5.0	0.4355556	
6.0	0.4355556	
7.0	0.5288889	
8.0	0.5288889	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G$ т/период (2)

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 8.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70

$K_4=1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5=0.10$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 10 %)

$K_7=0.40$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 100 - 50 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.70$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_T=10000.00$ т/период - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{\text{ч}} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_T \cdot 60/t_p=50.00$ 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

$G_T=50.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{G_T} \cdot 60/t_p=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.3.17 от 24.04.2025
 Copyright© 1997-2025 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"
 Регистрационный номер: 23-01-0008

Объект: №3 ПГУ ТЭЦ

Площадка: 3

Название источника выбросов: №6504 Неорг. ист. (Лакокрасочные работы)

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/период	г/с	т/период
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.1250000	2.592000	0.1250000	2.592000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.1550000	2.380800	0.1550000	2.380800
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0300000	0.460800	0.0300000	0.460800
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0650000	0.998400	0.0650000	0.998400
2750	Сольвент нафта	0.0694444	0.960000	0.0694444	0.960000
2752	Уайт-спирит	0.0625000	0.864000	0.0625000	0.864000

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/период	г/с	т/период
Покраска		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0625000	0.864000	0.0625000	0.864000
		2752	Уайт-спирит	0.0625000	0.864000	0.0625000	0.864000
Грунтовка		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1250000	1.728000	0.1250000	1.728000
Шпатлевка		2750	Сольвент нафта	0.0694444	0.960000	0.0694444	0.960000
Растворители		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.1550000	2.380800	0.1550000	2.380800
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0300000	0.460800	0.0300000	0.460800
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0650000	0.998400	0.0650000	0.998400

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Покраска

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0625000	0.864000	0.00	0.0625000	0.864000
2752	Уайт-спирит	0.0625000	0.864000	0.00	0.0625000	0.864000

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_c^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

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

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: 3840

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3840

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

$$M_M^{0616} = 0.0062500 + 0.0562500 = 0.0625000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{0616} = 1 \cdot 10 \cdot 45 \cdot (1 - 0) \cdot 50 / 1000 \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0.0062500 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{0616} = 1 \cdot 90 \cdot 45 \cdot (1 - 0) \cdot 50 / 1000 \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0.0562500 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0616} для расчета валового выброса от окраски равна 0.00625)

$$M_o^r^{0616} = 0.00625 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.086400 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0616} для расчета валового выброса от сушки равна 0.05625)

$$M_c^r^{0616} = 0.05625 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.777600 \text{ т/период}$$

$$M^r^{0616} = 0.086400 + 0.777600 = 0.864000 \text{ т/период}$$

$$M_M^{2752} = 0.0062500 + 0.0562500 = 0.0625000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{2752} = 1 \cdot 10 \cdot 45 \cdot (1 - 0) \cdot 50 / 1000 \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0.0062500 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{2752} = 1 \cdot 90 \cdot 45 \cdot (1 - 0) \cdot 50 / 1000 \cdot 1200 / 1200 / 3600 = 0.0562500 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{2752} для расчета валового выброса от окраски равна 0.00625)

$$M_o^r 2752 = 0.00625 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.086400 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{2752} для расчета валового выброса от сушки равна 0.05625)

$$M_c^r 2752 = 0.05625 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.777600 \text{ т/период}$$

$$M^r 2752 = 0.086400 + 0.777600 = 0.864000 \text{ т/период}$$

Операция: №2 Грунтовка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1250000	1.728000	0.00	0.1250000	1.728000

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_c^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

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

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: 3840

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3840

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i),

		%
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

$$M_M^{0616}=0.0125000+0.1125000=0.1250000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{0616}=1 \cdot 10 \cdot 45 \cdot (1-0) \cdot 100/1000 \cdot 1200/1200/3600=0.0125000 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{0616}=1 \cdot 90 \cdot 45 \cdot (1-0) \cdot 100/1000 \cdot 1200/1200/3600=0.1125000 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0616} для расчета валового выброса от окраски равна 0.0125)

$$M_o^r^{0616}=0.0125 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6}=0.172800 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0616} для расчета валового выброса от сушки равна 0.1125)

$$M_c^r^{0616}=0.1125 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6}=1.555200 \text{ т/период}$$

$$M^r^{0616}=0.172800+1.555200=1.728000 \text{ т/период}$$

Операция: №3 Шпатлевка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
2750	Сольвент нефтяной	0.0694444	0.960000	0.00	0.0694444	0.960000

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_c^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Шпатлевка	ПФ-002	25.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

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

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: 3840

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3840

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2750	Сольвент нефтяной	100.000

$$M_M^{2750} = 0.0069444 + 0.0625000 = 0.0694444 \text{ г/с}$$

$$M_o^{2750} = 1 \cdot 10 \cdot 25 \cdot (1-0) \cdot 100/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0069444 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{2750} = 1 \cdot 90 \cdot 25 \cdot (1-0) \cdot 100/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0625000 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{2750} для расчета валового выброса от окраски равно 0.0069444)

$$M_o^r^{2750} = 0.0069444 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.096000 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{2750} для расчета валового выброса от сушки равно 0.0625)

$$M_c^r^{2750} = 0.0625 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.864000 \text{ т/период}$$

$$M^r^{2750} = 0.096000 + 0.864000 = 0.960000 \text{ т/период}$$

Операция: №4 Растворители

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/период	%	г/с	т/период
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.1550000	2.380800	0.00	0.1550000	2.380800
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0300000	0.460800	0.00	0.0300000	0.460800
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0650000	0.998400	0.00	0.0650000	0.998400

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_c^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Растворители	P-4	100.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

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

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 3840

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3840

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

$$M_M^{0621} = \text{МАКС}(0.0172222, 0.1550000) = 0.1550000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{0621} = 1 \cdot 10 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 62/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0172222 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{0621} = 1 \cdot 90 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 62/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.1550000 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0621} для расчета валового выброса от окраски равна 0.0172222)

$$M_o^r^{0621} = 0.0172222 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.238080 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{0621} для расчета валового выброса от сушки равна 0.155)

$$M_c^r^{0621} = 0.155 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 2.142720 \text{ т/период}$$

$$M^r^{0621} = 0.238080 + 2.142720 = 2.380800 \text{ т/период}$$

$$M_M^{1210} = \text{МАКС}(0.0033333, 0.0300000) = 0.0300000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{1210} = 1 \cdot 10 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 12/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0033333 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{1210} = 1 \cdot 90 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 12/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0300000 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{1210} для расчета валового выброса от окраски равна 0.0033333)

$$M_o^r^{1210} = 0.0033333 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.046080 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{1210} для расчета валового выброса от сушки равна 0.03)

$$M_c^r^{1210} = 0.03 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.414720 \text{ т/период}$$

$$M^r^{1210} = 0.046080 + 0.414720 = 0.460800 \text{ т/период}$$

$$M_M^{1401} = \text{МАКС}(0.0072222, 0.0650000) = 0.0650000 \text{ г/с}$$

$$M_o^{1401} = 1 \cdot 10 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 26/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0072222 \text{ г/с}$$

$$M_o^c^{1401} = 1 \cdot 90 \cdot 100 \cdot (1-0) \cdot 26/1000 \cdot 1200/1200/3600 = 0.0650000 \text{ г/с}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{1401} для расчета валового выброса от окраски равна 0.0072222)

$$M_o^r^{1401} = 0.0072222 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.099840 \text{ т/период}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается. (M_M^{1401} для расчета валового выброса от сушки равна 0.065)

$$M_c^r^{1401} = 0.065 \cdot 3840 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0.898560 \text{ т/период}$$

$$M^r^{1401} = 0.099840 + 0.898560 = 0.998400 \text{ т/период}$$

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

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.4.21 от 14.10.2024

Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"

Регистрационный номер: 23-01-0008

Объект: №2 ПГУ ТЭЦ

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6505 Неорг. ист

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1879844	0,006174
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0694767	0,002282
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0069449	0,000228
0602	Бензол	0,0063893	0,000210
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0060282	0,000198
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0177626	0,023972
0627	Этилбензол	0,0001667	0,000005
0616	Ксилол	0,0008056	0,000026
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000499	0,000067

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/период
Автономный источник	[1] Бензин		
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1879844	0,006174
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0694767	0,002282
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0069449	0,000228
0602	Бензол	0,0063893	0,000210
0616	Ксилол	0,0008056	0,000026
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0060282	0,000198
0627	Этилбензол	0,0001667	0,000005
Автономный источник	[2] Дизель		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000499	0,000067
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0177626	0,023972

Источник выделения: №1 Бензин
 Наименование жидкости: Аи-92 - Аи-95
 Вид хранимой жидкости: Бензин автомобильный

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0.2777958	0.009123

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	67.67	0.1879844	0.006174
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	25.01	0.0694767	0.002282
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	2.50	0.0069449	0.000228
0602	Бензол	2.30	0.0063893	0.000210
0616	Ксилол	0.29	0.0008056	0.000026
0621	Метилбензол (Толуол)	2.17	0.0060282	0.000198
0627	Этилбензол	0.06	0.0001667	0.000005

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

$$M = C_p^{\max} \cdot V_{\text{сл}} \cdot (1 - n_1/100) \cdot \text{Цикл}/T, \text{ г/с (7.2.1 [1])}$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/период (7.2.3 [1])}$$

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

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/период (1.35; 1,36 [2])}$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/период	Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/период	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/период
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.006174	0.005431	0.000743
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.002282	0.002007	0.000274
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0.000228	0.000201	0.000027
0602	Бензол	0.000210	0.000185	0.000025
0616	Ксилол	0.000026	0.000023	0.000003
0621	Метилбензол (Толуол)	0.000198	0.000174	0.000024
0627	Этилбензол	0.000005	0.000005	0.000001

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, г/куб. м ($C_p^{\max}$): 701.8

Среднее время слива, сек (T): 1200

Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м3 ($V_{\text{сл}}$): 0.500

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл = T цикл/20 [мин]=0.9500

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 19.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 375.1

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 310

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков

автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{ВЛ}$): 623.1

Осень-зима ($C_6^{ОЗ}$): 520

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{ВЛ}$): 4.390

Осень-зима ($Q^{ОЗ}$): 4.390

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

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

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 125

$$M=701.8 \cdot 0.5 \cdot (1-0.00/100) \cdot 0.95/1200=0.2777958 \text{ г/с}$$

$$G=0.008026+0.001097=0.009123 \text{ т/период}$$

$$G^{\text{зак}}=[(310 \cdot (1-0.00/100)+520 \cdot (1-0.00/100)) \cdot 4.39+(375.1 \cdot (1-0.00/100)+623.1 \cdot (1-0.00/100)) \cdot 4.39] \cdot 10^{-6}=0.008026 \text{ т/период}$$

$$G^{\text{пр}}=125 \cdot (4.39+4.39) \cdot 10^{-6}=0.001097 \text{ т/период}$$

$$M_{0415}=0.2777958 \cdot 67.67/100=0.1879844 \text{ г/с}$$

$$G_{0415}=0.009123 \cdot 67.67/100=0.006174 \text{ т/период}$$

$$M_{0416}=0.2777958 \cdot 25.01/100=0.0694767 \text{ г/с}$$

$$G_{0416}=0.009123 \cdot 25.01/100=0.002282 \text{ т/период}$$

$$M_{0501}=0.2777958 \cdot 2.5/100=0.0069449 \text{ г/с}$$

$$G_{0501}=0.009123 \cdot 2.5/100=0.000228 \text{ т/период}$$

$$M_{0602}=0.2777958 \cdot 2.3/100=0.0063893 \text{ г/с}$$

$$G_{0602}=0.009123 \cdot 2.3/100=0.000210 \text{ т/период}$$

$$M_{0621}=0.2777958 \cdot 2.17/100=0.0060282 \text{ г/с}$$

$$G_{0621}=0.009123 \cdot 2.17/100=0.000198 \text{ т/период}$$

$$M_{0627}=0.2777958 \cdot 0.06/100=0.0001667 \text{ г/с}$$

$$G_{0627}=0.009123 \cdot 0.06/100=0.000005 \text{ т/период}$$

$$M_{0616}=0.2777958 \cdot 0.29/100=0.0008056 \text{ г/с}$$

$$G_{0616}=0.009123 \cdot 0.29/100=0.000026 \text{ т/период}$$

Источник выделения: №2 Дизель

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0.0178125	0.024040

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000499	0.000067
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0177626	0.023972

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

$$M = C_p^{\max} \cdot V_{\text{сл}} \cdot (1 - n_1/100) \cdot \text{Цикл}/T, \text{ г/с (7.2.1 [1])}$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/период (7.2.3 [1])}$$

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

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/период (1.35; 1,36 [2])}$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/период	Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/период	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.000067	0.000005	0.000063
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.023972	0.001658	0.022314

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, г/куб. м ($C_p^{\max}$): 2.25

Среднее время слива, сек (T): 1200

Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м3 ($V_{\text{сл}}$): 10.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл = T цикл/20 [мин]=0.9500

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 19.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 1.6

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 1.19

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

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 2.66

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 1.98

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 223.770

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 223.770

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

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

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

$$M=2.25 \cdot 10 \cdot (1-0.00/100) \cdot 0.95/1200=0.0178125 \text{ г/с}$$

$$G=0.001663+0.022377=0.024040 \text{ т/период}$$

$$G^{\text{зак}}=[(1.19 \cdot (1-0.00/100)+1.98 \cdot (1-0.00/100)) \cdot 223.77+(1.6 \cdot (1-0.00/100)+2.66 \cdot (1-0.00/100)) \cdot 223.77] \cdot 10^{-6}=0.001663 \text{ т/период}$$

$$G^{\text{пр}}=50 \cdot (223.77+223.77) \cdot 10^{-6}=0.022377 \text{ т/период}$$

$$M_{2754}=0.0178125 \cdot 99.72/100=0.0177626 \text{ г/с}$$

$$G_{2754}=0.024040 \cdot 99.72/100=0.023972 \text{ т/период}$$

$$M_{0333}=0.0178125 \cdot 0.28/100=0.0000499 \text{ г/с}$$

$$G_{0333}=0.024040 \cdot 0.28/100=0.000067 \text{ т/период}$$

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.

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы
 (Строительство)

Существующее положение : 03.12.2025

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн.экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Площадка: 3 Строительная площадка																												
0		1 Транспорт (1 год)	1	8760	Площадка строительства (Транспорт)	1	6501	1	5					-274,21	799,2	-121,69	629,3	30			0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2126422	0	4,8807	4,8807	
		2 Транспорт (2 год)	1	8760																	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0345544	0	0,793113	0,793113	
		3 Транспорт (3 год)	1	8760																	0/0	0328	Углерод (пигмент черный или углеродсодержащий аэрозоль (сажа))	0,0254271	0	0,504237	0,504237	
																					0/0	0330	Сера диоксид	0,050844	0	1,045167	1,045167	
																					0/0	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5363241	0	11,634711	11,634711	
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0888037	0	1,970055	1,970055	
0		4 Транспорт (1 год)	5	8760	Площадка строительства (Транспорт)	1	6502	1	5					-274,21	799,2	-121,69	629,3	10			0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0556889	0	0,042723	0,042723	
		5 Транспорт (2 год)	5	8760																	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0090494	0	0,006942	0,006942	
		6 Транспорт (3 год)	5	8760																	0/0	0328	Углерод (пигмент черный или углеродсодержащий аэрозоль (сажа))	0,0067167	0	0,004404	0,004404	
																					0/0	0330	Сера диоксид	0,0066467	0	0,005685	0,005685	
																					0/0	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4623889	0	0,315318	0,315318	
																					0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)	0,0185	0	0,013605	0,013605	
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0443889	0	0,028506	0,028506	
0		5 Сварочные работы	1	3840	Площадка строительства (Сварочные работы)	1	6503	1	5					-254,41	870,49	-113,69	722,21	50			0/0	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0570833	0	0,78912	0,78912	
		6 Газовые работы	1	3840																	0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0012514	0	0,0173	0,0173	
		7 Сварка и резка пластиков	1	3840																	0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0208889	0	0,288768	0,288768	
		8 Сварочные работы №2	1	3840																	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0024014	0	0,053767083	0,053767083	
																					0/0	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180806	0	0,249946	0,249946	
																					0/0	0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000967	0	0,001336	0,001336	
																					0/0	0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,0000108	0	0,00015	0,00015	
0		1 Покраска	1	3840	Площадка строительства (Лакокрасочные работы)	1	6504	1	5					-254,41	870,49	-113,69	722,21	50			0/0	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,125	0	2,592	2,592	
		2 Грунтовка	1	3840																	0/0	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,155	0	2,3808	2,3808	
		3 Шпатлевка	1	3840																	0/0	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,03	0	0,4608	0,4608	
		4 Растворители	1	3840																	0/0	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,065	0	0,9984	0,9984	

																				0/0	2750	Сольвент нефта	0,0694444	0	0,96	0,96	
																				0/0	2752	Уайт-спирит	0,0625	0	0,864	0,864	
0					Площадка строительства (Заправка техники)	1	6505	1	5					-254,41	870,49	-113,69	722,21	50		0/0	0333	Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)	0,0000499	0	0,000067	0,000067	
																				0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1879844	0	0,006174	0,006174	
																				0/0	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0694767	0	0,002282	0,002282	
																				0/0	0501	Амилены (смесь изомеров; пентилены)	0,0069449	0	0,000228	0,000228	
																				0/0	0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрил)	0,0063893	0	0,00021	0,00021	
																				0/0	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0008056	0	0,000026	0,000026	
																				0/0	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0060282	0	0,000198	0,000198	
																				0/0	0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0001667	0	0,000005	0,000005	
																				0/0	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0177626	0	0,023972	0,023972	
0					Площадка строительства (Пылящиеся материалы)	1	6506	1	5					-254,41	870,49	-113,69	722,21	50		0/0	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	0,5288889	0	0,224	0,224	
0					Мойка транспорта	1	6507	1	5					-274,21	799,2	-121,69	629,3	60		0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0026667	0	0,000036	0,000036	
																				0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004333	0	0,000006	0,000006	
																				0/0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001944	0	0,000003	0,000003	
																				0/0	0330	Сера диоксид	0,0004521	0	0,000006	0,000006	
																				0/0	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0151389	0	0,000141	0,000141	
																				0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0018264	0	0,000003	0,000003	
																				0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0011389	0	0,000017	0,000017	
0					Площадка строительства (Работы с битумом)	1	6508	1	5					-254,41	870,49	-113,69	722,21	0		0/0	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,607635	0	0,035	0,035	

Выбросы загрязняющих веществ на СП и срок достижения ПДВ (стационарные ИЗАВ) (Строительство)

Площ	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ на 2026 год		Выброс веществ на 2027 год		Выброс веществ на 2028 год		Выброс веществ на 2029 год	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	5	6	7	8
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)											
3	0	Строительная площадка	6503	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173
Итого по предприятию :				0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173
Вещество 0333 Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)											
3	0	Строительная площадка	6505	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067
Итого по предприятию :				0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067
Вещество 0342 Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид											
3	0	Строительная площадка	6503	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336
Итого по предприятию :				0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336
Вещество 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)											
3	0	Строительная площадка	6505	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021
Итого по предприятию :				0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021
Всего веществ :				0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913

Примечание:
В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Нормативы выбросов вредных веществ в целом по предприятию (Строительство)

Код	Наименование вещества	Выброс веществ на 2026 г.		Выброс веществ на 2027 г.		Выброс веществ на 2028 г.		Выброс веществ на 2029 г.	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173
0333	Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067	0,0000499	0,000067
0342	Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336	0,0000967	0,001336
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021	0,0063893	0,00021
Всего веществ :		0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913	0,0077873	0,018913
В том числе твердых :		0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173	0,0012514	0,0173
Жидких/газообразных :		0,0065359	0,001613	0,0065359	0,001613	0,0065359	0,001613	0,0065359	0,001613

Примечание:
В таблицу включены загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

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

Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"
Регистрационный номер: 23010008

Предприятие: 60, ПГУ ГЭС
Город: 5, Набережные челны

ВИД: 1, ПГУ ГЭС
ВР: 1, Строительство
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Набережночелнинская ТЭЦ
2 -
3 - Строительная площадка
1 -
4 - Эксплуатация нового 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;

13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 0																		
%	1	[0001] Дым. труба	1	1	250	9,60	1058,20	149,90	1,29	14,62	0,00	-	-	1	21,80	367,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	136,474000	1382,240000	1	0,01	10942,03	16,46	0,01	10942,03	16,46
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	22,1770000	224,614000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0328	Углерод (Пигмент черный)	13,5360000	17,576000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0330	Сера диоксид	3481,724000	11117,574000	1	0,08	10942,03	16,46	0,08	10942,03	16,46
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	290,876000	825,546000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0703	Бенз/а/пирен	0,0000800	0,000500	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	16,2780000	21,119000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46

%	2	[0002] Дым. труба	1	1	250	9,60	850,60	155,00	1,29	11,75	0,00	-	-	1	-207,10	688,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	125,550000	922,723000	1	0,01	11126,62	17,02	0,01	11126,62	17,02								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	20,4020000	149,943000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02								
0328	Углерод (Пигмент черный)	9,3850000	11,353000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02								

0330	Сера диоксид	2414,0560000	5242,633000	1	0,05	11126,62	17,02	0,05	11126,62	17,02
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	201,6790000	451,865000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02
0703	Бенз/а/пирен	0,0000600	0,000300	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	11,2860000	13,642000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02

%	3	[0003] Дым. труба	1	1	265	9,60	1015,20	139,30	1,29	14,03	0,00	-	-	1	280,30	76,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	203,500000	1301,666000	1	0,01	10859,90	14,43	0,01	10859,90	14,43
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	33,0690000	211,521000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0328	Углерод (Пигмент черный)	11,2700000	11,698000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0330	Сера диоксид	2899,0030000	3060,374000	1	0,06	10859,90	14,43	0,06	10859,90	14,43
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	242,1940000	463,998000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0703	Бенз/а/пирен	0,0000700	0,000200	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	13,5530000	14,056000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43

%	4	[0004] Вент.труба	1	1	10	0,50	1,04	25,00	1,29	5,30	0,00	-	-	1	425,10	87,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005400	1	0,01	185,25	1,63	0,01	185,25	1,63

%	5	[0005] Вент.труба	1	1	30	0,40	11,10	25,00	1,29	8,75	0,00	-	-	1	334,90	136,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005600	1	0,01	171,00	0,50	0,00	281,18	1,33

%	6	[0006] Вент.труба	1	1	30	0,40	1,15	25,00	1,29	9,15	0,00	-	-	1	226,80	275,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005700	1	0,01	171,00	0,50	0,01	176,67	0,63

%	7	[0007] Вент.труба	1	1	30	0,40	1,12	25,00	1,29	8,91	0,00	-	-	1	107,00	334,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005600	1	0,01	171,00	0,50	0,01	175,54	0,62

%	8	[0008] Выт.зонт	1	1	3	0,30	0,70	25,00	1,29	9,90	0,00	-	-	1	313,20	144,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0230000	0,055000	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,001000	1	0,04	86,53	7,15	0,04	86,53	7,15
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000003	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000080	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,028000	1	0,04	86,53	7,15	0,04	86,53	7,15
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0140000	0,035000	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0342	Фториды газообразные	0,0004000	0,000500	1	0,02	86,53	7,15	0,02	86,53	7,15
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000040	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15

%	9	[0009] Выт.зонт	1	1	3	0,28	0,68	25,00	1,29	11,04	0,00	-	-	1	255,60	225,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,007000	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,02	83,60	6,67	0,02	83,60	6,67
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000005	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000500	0,000100	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003000	0,000100	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0010000	0,000500	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0342	Фториды газообразные	0,0003000	0,000600	1	0,01	83,60	6,67	0,01	83,60	6,67
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000040	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67

%	11	[0011] Выт.зонт	1	1	3	0,25	0,40	25,00	1,29	8,15	0,00	-	-	1	243,90	212,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,008000	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,02	78,99	5,96	0,02	78,99	5,96
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000005	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000110	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003000	0,000200	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0010000	0,001000	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0342	Фториды газообразные	0,0004000	0,000700	1	0,02	78,99	5,96	0,02	78,99	5,96
0344	Фториды плохо растворимые	0,0003000	0,000100	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000100	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96

%	12	[0012] Дефлектор	1	1	30	0,50	0,24	30,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	263,80	269,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,1610000	5,062000	1	0,12	222,30	0,65	0,12	222,30	0,65

%	13	[0013] Труба	1	1	30	0,33	0,18	30,00	1,29	2,10	0,00	-	-	1	285,80	256,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0045000	0,000700	1	0,00	171,00	0,50	0,00	171,00	0,50

%	16	[0016] Вент.труба	1	1	36	0,30	0,95	25,00	1,29	13,44	0,00	-	-	1	220,60	295,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0290000	0,067000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,001000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0164	Никель оксид	0,0000030	0,000005	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000130	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,022000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0150000	0,029000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0342	Фториды газообразные	0,0004000	0,000800	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0344	Фториды плохо растворимые	0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
2930	Пыль абразивная	0,0030000	0,012000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59

%	17	[0017] Вент.труба	1	1	36	0,30	0,38	25,00	1,29	5,38	0,00	-	-	1	291,30	205,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,007000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0040000	0,000500	1	0,01	205,20	0,50	0,02	152,13	0,50
0164	Никель оксид	0,0000030	0,000005	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50

0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000700	0,000120	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0008000	0,000200	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0040000	0,002000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0342	Фториды газообразные					0,0005000	0,000800	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0344	Фториды плохо растворимые					0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
2930	Пыль абразивная					0,0510000	0,058000	1	0,04	205,20	0,50	0,07	152,13	0,50					
%	18	[0018] Люк	1	1	3	0,50	0,00	25,00	1,29	0,01	0,00	-	-	1	144,10	-64,10	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0003000	0,000002	1	0,00	111,71	11,92	0,00	111,71	11,92				
%	19	[0019] Вент.труба	1	1	2	0,28	0,64	25,00	1,29	10,39	0,00	-	-	1	149,20	-82,40	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0080000	0,083500	1	0,23	68,26	10,01	0,23	68,26	10,01				
%	20	[0020] Люк	1	1	3	0,50	0,00	25,00	1,29	0,01	0,00	-	-	1	309,30	-173,60	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000001	1	0,00	111,71	11,92	0,00	111,71	11,92				
%	21	[0021] Вент.труба	1	1	7	0,36	1,06	25,00	1,29	10,41	0,00	-	-	1	324,90	-174,80	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0104000	0,003000	1	0,01	133,38	1,67	0,01	133,38	1,67				
%	25	[0025] Вент.труба	1	1	7	0,45	1,75	25,00	1,29	11,00	0,00	-	-	1	305,00	-119,70	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0036000	0,001300	1	0,00	161,89	4,60	0,00	161,89	4,60				
%	26	[0026] Вент.труба	1	1	8	0,60	2,65	25,00	1,29	9,37	0,00	-	-	1	293,80	-139,80	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0128		Кальций оксид (Кальций окись)					0,0009000	0,030000	1	0,00	199,84	5,36	0,00	199,84	5,36				
%	27	[0027] Вент.труба	1	1	8	0,51	2,56	25,00	1,29	12,53	0,00	-	-	1	289,70	-145,20	0,00	0,00	

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
2005		Гидразин гидрат						0,0003000	0,008100	1	0,04		184,24	4,56	0,04		184,24	4,56					
%	28	[0028] Вент.труба						1	1	9,1	0,36	0,81	25,00	1,29	7,96	0,00	-	-	1	296,30	-149,70	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0123							Железа оксид	0,0230000	0,023000	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0143							Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000500	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0164							Никель оксид	0,0000040	0,000002	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0203							Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000500	0,000030	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,011000	1	0,01	133,38	1,29	0,01	133,38	1,29						
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0150000	0,015000	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0342							Фториды газообразные	0,0003000	0,000300	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
0344							Фториды плохо растворимые	0,0002000	0,000100	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
2908							Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000070	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29						
%	29	[0029] Вент.труба					1	1	12	0,60	1,94	25,00	1,29	6,86	0,00	-	-	1	373,40	-80,60	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето				Зима							
																		См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0322						Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000700		0,000003		1		0,00		222,30		1,63		0,00		222,30		1,63	
%	30	[0030] Вент.труба					1	1	12	0,40	1,22	25,00	1,29	9,71	0,00	-	-	1	365,10	-41,70	0,00	0,00							

Код в-ва										Наименование вещества										Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето					Зима				
																										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)								0,0000300		0,000001		1		0,00		148,20		1,08		0,00		148,20		1,08									
%	31	[0031] Выт.зонт					1	1	3	0,45	1,79	25,00	1,29	11,25	0,00	-	-	1	473,90	-70,70	0,00	0,00													

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0030000	0,006000	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,01	105,98	10,73	0,01	105,98	10,73
0164	Никель оксид	0,0000050	0,000007	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000130	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0010000	0,001000	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
0342	Фториды газообразные						0,0004000	0,000800	1	0,01	105,98	10,73	0,01	105,98	10,73			
0344	Фториды плохо растворимые						0,0003000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0001000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
%	32	[0032] Вент.труба	1	1	12	0,20	0,18	25,00	1,29	5,73	0,00	-	-	1	365,90	-50,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0316		Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)						0,0001300	0,000020	1	0,00	74,10	0,54	0,00	74,10	0,54		
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000040	1	0,00	74,10	0,54	0,00	74,10	0,54		
%	33	[0033] Дефлектор	1	1	12	0,40	0,62	25,00	1,29	4,93	0,00	-	-	1	414,70	0,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0123		Железа оксид						0,0050000	0,006000	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)						0,0005000	0,000600	1	0,01	148,20	1,08	0,01	148,20	1,08		
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)						0,0000200	0,000010	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0008000	0,000500	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0040000	0,003000	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
0342		Фториды газообразные						0,0003000	0,000400	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
0344		Фториды плохо растворимые						0,0004000	0,000300	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0003000	0,000300	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08		
%	35	[0035] Вент.труба	1	1	30	0,60	4,95	25,00	1,29	17,51	0,00	-	-	1	390,10	126,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0003000	0,000600	1	0,00	222,30	0,65	0,00	292,95	1,13		
%	36	[0036] Вент.труба	1	1	30	0,63	2,20	25,00	1,29	7,06	0,00	-	-	1	270,30	244,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0003000	0,000500	1	0,00	233,42	0,68	0,00	243,54	0,76		
%	37	[0037] Вент.труба	1	1	30	0,80	2,39	25,00	1,29	4,75	0,00	-	-	1	101,70	411,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0003000	0,000600	1	0,00	296,40	0,87	0,00	296,40	0,87		

%	38	[0038] Возд.к лапан	1	1	2	0,05	0,01	25,00	1,29	2,39	0,00	-	-	1	320,70	354,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		2735	Масло минеральное нефтяное			0,0014000	0,000500	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	39	[0039] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	422,80	-66,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0170000	0,016000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		2868	Эмульсол			0,0000100	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	40	[0040] Дефлектор	1	1	12	0,71	0,32	25,00	1,29	0,81	0,00	-	-	1	444,70	-76,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		2930	Пыль абразивная			0,0300000	0,183000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	41	[0041] Крыш. вентилятор	1	1	12	0,54	1,39	25,00	1,29	6,07	0,00	-	-	1	427,90	-93,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0080000	0,010000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0010000	0,000200	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0164	Никель оксид			0,0000010	4,000000E-07	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)			0,0000200	0,000010	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0040000	0,005000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0060000	0,006000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0342	Фториды газообразные			0,0003000	0,000080	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0344	Фториды плохо растворимые			0,0000400	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			0,0000300	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	43	[0043] Выт.зонт	1	1	50	0,40	1,16	25,00	1,29	9,23	0,00	-	-	1	359,40	129,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0004000	0,000800	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0000400	0,000060	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0164	Никель оксид			0,0000010	6,000000E-07	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)			0,0000100	0,000010	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000600	0,000040	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003000	0,000300	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0342	Фториды газообразные	0,0000600	0,000080	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000800	0,000030	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53

%	44	[0044] Устье циклона	1	1	8	0,33	2,08	25,00	1,29	24,32	0,00	-	-	1	-112,00	72,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2936	Пыль древесная	0,0220000	0,086000	1	0,01	122,27	1,34	0,01	124,25	1,41

%	46	[0046] Вент.труба	1	1	1,5	0,25	1,23	25,00	1,29	5,00	0,00	-	-	1	-49,40	99,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0230000	0,018000	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,000400	1	0,08	64,50	8,94	0,08	64,50	8,94
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000002	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000500	0,000040	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,008000	1	0,09	64,50	8,94	0,09	64,50	8,94
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0150000	0,012000	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0342	Фториды газообразные	0,0003000	0,000300	1	0,02	64,50	8,94	0,02	64,50	8,94
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002000	0,000100	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000090	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94

%	47	[0047] Вент.труба	1	1	30	0,40	0,80	25,00	1,29	6,37	0,00	-	-	1	285,00	234,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0168	Олово (II) оксид	0,0000030	0,000010	1	0,00	171,00	0,50	0,00	162,64	0,54
0184	Свинец и его соединения	0,0000040	0,000020	1	0,00	171,00	0,50	0,00	162,64	0,54

%	49	[0049] Вент.труба	1	1	18,5	0,39	0,56	25,00	1,29	4,69	0,00	-	-	1	465,00	16,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0000200	0,000006	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001300	0,000050	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000300	0,000010	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69

%	50	[0050] Вент.труба	1	1	18,5	0,44	0,73	25,00	1,29	4,80	0,00	-	-	1	476,60	0,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)					0,0000200	0,000002	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000006	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000020	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000003	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
%	51	[0051] Вент.труба	1	1	18,3	0,39	0,81	25,00	1,29	6,78	0,00	-	-	1	453,30	21,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000005	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000010	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000003	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000800	7,000000E-07	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	2741	Гептановая фракция					0,2400000	0,024200	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,2400000	0,024200	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
%	52	[0052] Вент.труба	1	1	18,5	0,28	0,44	25,00	1,29	7,15	0,00	-	-	1	441,60	29,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	3,000000E-08	1	0,00	105,45	0,50	0,00	105,97	0,52			
%	53	[0053] Вент.труба	1	1	18,5	0,39	0,38	25,00	1,29	3,18	0,00	-	-	1	443,80	38,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000002	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,0017000	0,000200	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	2735	Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,000900	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
	2741	Гептановая фракция					0,1140000	0,009800	1	0,01	144,50	0,69	0,01	144,50	0,69			
%	54	[0054] Вент.труба	1	1	50	0,30	0,35	25,00	1,29	4,95	0,00	-	-	1	371,40	124,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	2,000000E-07	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000490	0,000065	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000200	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			

0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000040	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
%	55	[0055] Вент.труба	1	1	8	0,28	0,48	25,00	1,29	7,80	0,00	-	-	1	-8,60	33,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)						0,0000003	5,000000E-07	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)						0,0000200	0,000050	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
0303	Аммиак (Азота гидрид)						0,0000500	0,000100	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)						0,0001300	0,000400	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000072	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
0906	Углерод тетрахлорид						0,0005000	0,001300	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14			
%	56	[0056] Вент.труба	1	1	8	0,21	0,17	25,00	1,29	4,91	0,00	-	-	1	379,80	-47,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)						0,0000200	0,000004	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85			
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)						0,0001300	0,000030	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85			
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000007	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85			
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)						0,0002000	0,000050	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85			
%	58	[0058] Вент.труба	1	1	3	0,10	0,05	25,00	1,29	6,37	0,00	-	-	1	498,40	-4,80	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0168	Олово (II) оксид						0,0000030	0,000010	1	0,00	37,05	1,08	0,00	37,05	1,08			
0184	Свинец и его соединения						0,0000040	0,000010	1	0,01	37,05	1,08	0,01	37,05	1,08			
%	61	[0061] Вент.патрубок	1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-213,40	-243,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88			
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)						0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88			
%	63	[0063] Вент.труба	1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-225,60	-359,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88			
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)						0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88			

%	65	[0065] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-239,20	-485,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на С)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	66	[0066] Дефлектор	1	1	6	0,40	0,09	25,00	1,29	0,72	0,00	-	-	1	-66,10	-426,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0123		Железа оксид					0,0060000	0,019000	1	0,00	141,31	4,77	0,00	141,31	4,77			
2930		Пыль абразивная					0,0030000	0,012000	1	0,02	141,31	4,77	0,02	141,31	4,77			
%	78	[0078] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	183,20	-205,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0010000	0,024300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
%	79	[0079] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	189,40	-201,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50			
%	80	[0080] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-55,20	255,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0009000	0,024000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
%	81	[0081] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-63,00	247,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
1716		Одорант СПМ					0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50						
%	82	[0082] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-279,70	321,90	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
1716		Одорант СПМ					0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
%	83	[0083] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-279,70	314,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50						
%	84	[0084] Дефлектор				1	1	3,5	0,10	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	387,40	-182,40	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000500	0,015500	1	0,00	29,64	0,74	0,00	29,64	0,74						
%	92	[0092] Аэр.фонарь				1	2	0		1,38	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	370,20	107,50	350,40	122,70

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0014000	0,000060	1	0,80	11,40	0,50	2,67	5,89	0,50						
%	93	[0093] Возд.к лапан				1	1	3	0,05	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	304,10	-159,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
2005		Гидразин гидрат					0,0007000	0,000010	1	7,77	17,10	0,50	7,77	17,10	0,50						
%	94	[0094] Возд.к лапан				1	1	3	0,05	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	308,60	-164,20	0,00	0,00

Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
2005			Гидразин гидрат				0,0003000	0,003000	1	3,33		17,10	0,50	3,33		17,10	0,50				
%	95	[0095] Вент.труба				1	1	18,5	0,44	1,11	25,00	1,29	7,30	0,00	-	-	1	475,10	7,70	0,00	0,00
Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0302			Азотная кислота (по молекуле HNO3)				0,0000200	0,000002	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77				
0303			Аммиак (Азота гидрид)				0,0000500	0,000006	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77				
0316			Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)				0,0001300	0,000020	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77				
%	96	[0096] Вент.труба				1	1	18,5	0,39	0,44	25,00	1,29	3,68	0,00	-	-	1	484,70	0,40	0,00	0,00
Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0203			Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,0000003	2,000000E-07	1	0,00		144,50	0,69	0,00		144,50	0,69				
%	97	[0097] Вент.труба				1	1	18,5	0,30	0,44	25,00	1,29	6,22	0,00	-	-	1	483,70	-6,60	0,00	0,00
Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0203			Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,0000003	4,000000E-08	1	0,00		111,15	0,53	0,00		111,15	0,53				
%	99	[0099] Труба				1	1	3	0,20	0,04	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	322,50	-172,30	0,00	0,00
Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0123			Железа оксид				0,0020000	0,002000	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
0143			Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,0001000	0,000200	1	0,01		70,65	4,77	0,01		70,65	4,77				
0164			Никель оксид				0,0000030	0,000001	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
0203			Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,0000200	0,000030	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
0301			Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0003000	0,000200	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
0337			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0010000	0,000900	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
0342			Фториды газообразные				0,0001000	0,000200	1	0,01		70,65	4,77	0,01		70,65	4,77				
0344			Фториды плохо растворимые				0,0002000	0,000100	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
2908			Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0001000	0,000080	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77				
%	100	[0100] Вент.труба				1	1	18,5	0,30	0,28	25,00	1,29	3,96	0,00	-	-	1	484,90	10,30	0,00	0,00
Код в-ва			Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				

0403		Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)					0,0056000	0,001200	1	0,00	111,15	0,53	0,00	111,15	0,53			
%	122	[0122] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	198,30	-201,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0010000	0,024300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
%	123	[0123] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	198,90	-194,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50			
%	124	[0124] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	181,10	-205,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50			
%	125	[0125] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	191,10	-206,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50			
%	126	[0126] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	194,80	-194,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716	Одорант СПМ						0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50							
%	127	[0127] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	183,40	-211,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50												
%	128	[0128] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	204,80	-184,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50												
%	129	[0129] Дефлектор					1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-56,20	249,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0009000	0,024000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
1716	Одорант СПМ	0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
%	130	[0130] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-53,70	255,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50												
%	131	[0131] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-64,00	241,40	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410							Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50			
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716							Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50			
%	132	[0132] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-62,00	253,00	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
																	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0410							Метан							7,7630000	0,009000	1	0,17		45,60	0,50	0,17		45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,2434000	0,000300	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0000800	1,000000E-08	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ							0,0004000	0,000001	1	0,04		45,60	0,50	0,04		45,60	0,50		
%	133	[0133] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-59,10	245,90	0,00	0,00				

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410							Метан							7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
1716							Одорант СПМ							0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50
%	134	[0134] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-67,40	247,80	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
											См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um					
0410		Метан						7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50		0,17	45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50		0,00	45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50		0,00	45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ						0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50		0,04	45,60	0,50					
%	135	[0135] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-65,10	245,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50

1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	136	[0136] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-69,30	239,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	137	[0137] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-71,30	244,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	138	[0138] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-287,90	310,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан				0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
1716		Одорант СПМ				0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
%	139	[0139] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-291,40	316,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан				0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
1716		Одорант СПМ				0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
%	140	[0140] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-274,30	325,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							

0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50								
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50								
%	141	[0141] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-282,10	325,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60
%	142	[0142] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-281,50	318,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60
%	143	[0143] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-284,40	312,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60
%	144	[0144] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-285,40	317,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60
%	145	[0145] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-261,40	337,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410		Метан					13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50					
%	146	[0146] Свеча			1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-258,20	333,80	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
																	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0410							Метан							13,9740000	0,017000	1	0,31		45,60	0,50	0,31		45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,4380000	0,000500	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0002000	3,000000E-08	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ							0,0008000	0,000001	1	0,08		45,60	0,50	0,08		45,60	0,50		
%	147	[0147] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-263,30	333,80	0,00	0,00				

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
																	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0410							Метан							13,9740000	0,017000	1	0,31		45,60	0,50	0,31		45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,4380000	0,000500	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0002000	3,000000E-08	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ							0,0008000	0,000001	1	0,08		45,60	0,50	0,08		45,60	0,50		
%	148	[0148] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-271,00	331,50	0,00	0,00				

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410							Метан				13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50			
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716							Одорант СПМ				0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50			
%	149	[0149] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-278,10	327,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50

1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50				
%	150	[0150] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-286,80	322,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		151	[0151] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-264,20	321,40	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		152	[0152] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-268,60	320,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		153	[0153] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-272,70	318,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		154	[0154] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-217,00	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0080000	0,083500	1	0,01	228,95	5,56	0,01	228,95	5,56									

%	155	[0155] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-280,90	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)		0,0036000	0,001300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
%	156	[0156] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-278,10	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)		0,0036000	0,001300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
%	157	[0157] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-172,80	524,60	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)		0,0000300	0,000001	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
%	158	[0158] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-196,30	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)		0,0000300	0,000001	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03		
%	159	[0159] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-236,30	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0123	Железа оксид		0,0230000	0,010000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
					2868	Эмульсол		0,0000100	0,000060	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
%	160	[0160] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	449,10	-101,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0123	Железа оксид		0,0070000	0,013000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
					2868	Эмульсол		0,0000030	0,000010	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56		
%	161	[0161] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	445,50	-109,40	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК		Хм		Um	См/ПДК		Хм		Um				
					0123	Железа оксид		0,0440000	0,038000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03		
					2868	Эмульсол		0,0000100	0,000030	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03		
					2930	Пыль абразивная		0,0250000	0,018000	1	0,36	107,93	25,03	0,36	107,93	25,03		
%	162	[0162] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	484,50	-108,40	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0200000	0,009000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2868		Эмульсол					0,0000100	0,000010	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2930		Пыль абразивная					0,0060000	0,002000	1	0,09	107,93	25,03	0,09	107,93	25,03					
%	163	[0163] Аэр.фонарь			1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	476,40	-104,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0020000	0,000900	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2868		Эмульсол					0,0000020	0,000001	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
%	164	[0164] Аэр.фонарь			1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	440,30	-131,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0030000	0,000600	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2868		Эмульсол					0,0000060	0,000002	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
%	165	[0165] Аэр.фонарь			1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	465,30	-101,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0020000	0,001000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2868		Эмульсол					0,0000004	0,000002	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
%	166	[0166] Аэр.фонарь			1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	455,10	-122,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0040000	0,002000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
2868		Эмульсол					0,0000040	0,000003	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
%	167	[0167] Аэр.фонарь			1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	426,30	-75,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um					
0123		Железа оксид					0,0080000	0,010000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0010000	0,000200	1	0,06	107,93	25,03	0,06	107,93	25,03					
0164		Никель оксид					0,0000010	4,000000E-07	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000010	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03					
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0040000	0,005000	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03					

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0060000	0,006000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
0342	Фториды газообразные						0,0003000	0,000080	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03			
0344	Фториды плохо растворимые						0,0000400	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0000300	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
%	168	[0168] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	433,60	-79,90	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0123							Железа оксид				0,0080000	0,010000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
0143							Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,0010000	0,000200	1	0,06	107,93	25,03	0,06	107,93	25,03			
0164							Никель оксид				0,0000010	4,000000E-07	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
0203							Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,0000200	0,000010	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0040000	0,005000	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03			
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0060000	0,006000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
0342							Фториды газообразные				0,0003000	0,000080	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03			
0344							Фториды плохо растворимые				0,0000400	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
2908							Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0000300	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03			
%	169	[0169] Аэр.фонарь					1	1	5	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	410,10	126,20	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0123							Железа оксид				0,0004000	0,000800	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0143							Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,0000400	0,000060	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0164							Никель оксид				0,0000010	6,000000E-07	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0203							Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)				0,0000100	0,000010	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0000600	0,000040	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0003000	0,000300	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0342							Фториды газообразные				0,0000600	0,000080	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
0344							Фториды плохо растворимые				0,0000800	0,000030	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
2908							Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0000300	0,000020	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01			
%	170	[0170] Аэр.фонарь					1	1	5	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	391,40	143,70	0,00	0,00

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

0123	Железа оксид	0,0004000	0,000800	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000400	0,000060	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0164	Никель оксид	0,0000010	6,000000E-07	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000100	0,000010	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000600	0,000040	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003000	0,000300	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0342	Фториды газообразные	0,0000600	0,000080	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000800	0,000030	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
%	174	[0174] Вент.труба	1	1	14	0,16	2,88	25,00	1,29	143,24	0,00	-	-	1	417,30	7,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	166,04	1,92	0,00		0,00	173,77	2,26		
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	166,04	1,92	0,00		0,00	173,77	2,26		
%	175	[0175] Вент.труба	1	1	14	0,35	1,32	25,00	1,29	13,72	0,00	-	-	1	427,30	17,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	129,68	0,81	0,00		0,00	135,22	0,90		
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	129,68	0,81	0,00		0,00	135,22	0,90		
%	176	[0176] Вент.труба	1	1	14	0,35	1,29	25,00	1,29	13,41	0,00	-	-	1	424,10	18,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	129,68	0,81	0,00		0,00	134,52	0,89		
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	129,68	0,81	0,00		0,00	134,52	0,89		
%	177	[0177] Вент.труба	1	1	18,5	0,32	0,41	25,00	1,29	5,26	0,00	-	-	1	429,10	23,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,7040000	22,200000	1	0,02	116,71	0,55	0,02		0,02	116,71	0,55		
1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)					0,0250000	0,800000	1	0,35	116,71	0,55	0,35		0,35	116,71	0,55		
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)					0,0630000	2,000000	1	0,04	116,71	0,55	0,04		0,04	116,71	0,55		
3721	Пыль мучная					0,0150000	0,480000	1	0,00	116,71	0,55	0,00		0,00	116,71	0,55		
%	187	[0187] Вент.труба	1	1	12	0,60	1,94	25,00	1,29	6,86	0,00	-	-	1	377,70	-87,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000700	0,000003	1	0,00		222,30	1,63	0,00		222,30	1,63					
%	188	[0188] Вент.труба					1	1	8	0,28	0,48	25,00	1,29	7,80	0,00	-	-	1	0,10	40,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0303		Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000130	1	0,00		103,74	1,14	0,00		103,74	1,14					
0898		Трихлорметан					0,0034000	0,009180	1	0,01		103,74	1,14	0,01		103,74	1,14					
0906		Углерод тетрахлорид					0,0005000	0,001300	1	0,00		103,74	1,14	0,00		103,74	1,14					
2005		Гидразин гидрат					0,0000200	0,000050	1	0,01		103,74	1,14	0,01		103,74	1,14					
%	189	[0189] Аэр.фонарь					1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	442,00	-117,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0123		Железа оксид					0,0060000	0,002000	1	0,00		228,95	5,56	0,00		228,95	5,56					
2868		Эмульсол					0,0000010	7,000000E-07	1	0,00		228,95	5,56	0,00		228,95	5,56					
%	201	[0201] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-197,00	-337,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	202	[0202] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-205,10	-348,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	203	[0203] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-210,20	-352,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	204	[0204] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-227,10	-367,00	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
%	205	[0205] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-229,10	-355,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	206	[0206] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-221,50	-362,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	207	[0207] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-217,90	-364,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	208	[0208] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-214,90	-367,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	209	[0209] Дефлектор				1	1	8,5	0,05	0,00	25,00	1,29	0,14	0,00	-	-	1	-175,20	-272,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000300	0,001000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0070000	0,225000	1	0,01	48,45	0,50	0,01	48,45	0,50						
%	210	[0210] Дефлектор				1	1	8,5	0,10	0,00	25,00	1,29	0,04	0,00	-	-	1	-82,90	-366,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000300	0,001000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0060000	0,193000	1	0,01	48,45	0,50	0,01	48,45	0,50			
%	211	[0211] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	68,90	417,00	89,90	393,70
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0014000	0,000100	1	0,80	11,40	0,50	2,93	5,63	0,50			
%	212	[0212] Вент.труба	1	1	2,5	0,17	0,79	25,00	1,29	36,50	0,00	-	-	1	359,70	109,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0316		Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0020000	0,000006	1	0,02	58,76	4,75	0,02	58,76	4,75			
%	213	[0213] Вент.труба	1	1	2,5	0,17	0,79	25,00	1,29	36,50	0,00	-	-	1	59,60	424,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0303		Аммиак (Азота гидрид)					0,0003000	0,000010	1	0,00	58,76	4,75	0,00	58,76	4,75			
%	214	[0214] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	344,50	142,60	315,30	174,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,284000	1	5,71	11,40	0,50	22,41	5,45	0,50			
%	215	[0215] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	304,80	183,50	277,90	208,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0060000	0,156000	1	3,43	11,40	0,50	13,01	5,54	0,50			
%	216	[0216] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	362,00	165,90	341,00	188,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,284000	1	5,71	11,40	0,50	20,81	5,65	0,50			
%	217	[0217] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	330,50	199,80	304,80	227,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0060000	0,156000	1	3,43	11,40	0,50	13,13	5,51	0,50			
%	219	[0219] Вент.труба	1	1	4	0,25	0,32	25,00	1,29	6,52	0,00	-	-	1	-64,00	96,10	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003000	0,002000	1	0,00		91,21	4,47	0,00		91,21	4,47					
%	225	[0225] Свечи					1	4	46	0,06	0,00	25,00	1,29	1,18	30,00	-	-	1	65,60	459,60	402,80	115,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан					5,8630000	4,559000	1	0,00		262,20	0,50	0,01		126,02	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,1840000	0,143000	1	0,00		262,20	0,50	0,00		126,02	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000600	0,000050	1	0,00		262,20	0,50	0,00		126,02	0,50					
1716		Одорант СПМ					0,0003000	0,000300	1	0,00		262,20	0,50	0,00		126,02	0,50					
%	226	[0226] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-261,70	-508,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68	0,01		23,34	0,68					
%	227	[0227] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-258,10	-504,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68	0,01		23,34	0,68					
%	228	[0228] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-253,50	-501,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68	0,01		23,34	0,68					
%	229	[0229] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-249,40	-497,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68	0,01		23,34	0,68					
%	230	[0230] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-245,30	-494,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	231	[0231] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-243,60	-492,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	232	[0232] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-241,00	-489,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	233	[0233] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-235,70	-483,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	234	[0234] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-234,30	-481,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	235	[0235] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-233,00	-480,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	236	[0236] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-231,40	-478,80	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68						
%	237	[0237] Дефлектор				1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-230,10	-477,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68						
%	238	[0238] Дефлектор				1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-228,90	-476,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68						
%	239	[0239] Дефлектор				1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-227,60	-475,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68						
%	240	[0240] Дефлектор				1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-226,30	-474,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68						
%	241	[0241] Вент.патрубок				1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-149,20	-298,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88						
%	242	[0242] Вент.патрубок				1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-107,20	-347,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88				
%	243	[0243] Вент.патрубок		1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-60,40	-381,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88				
%	6015	[6015] Люк		1	3	2	0,00			1,29	-	0,50	-	-	1	281,20	357,00	282,20	358,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0010000	0,000300	1	0,57	11,40	0,50	0,57	11,40	0,50				
%	6022	[6022] Дых.па труб.		1	3	6	0,00			1,29	-	20,00	-	-	1	348,50	-92,40	379,80	-114,30
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0003000	0,000010	1	0,00	34,20	0,50	0,00	34,20	0,50				
%	6060	[6060] Люк		1	3	2	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-34,80	-394,90	-32,80	-392,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0120000	0,023000	1	42,86	11,40	0,50	42,86	11,40	0,50				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					2,5410000	4,660000	1	72,60	11,40	0,50	72,60	11,40	0,50				
%	6062	[6062] Площ. пред		1	3	12	0,00			1,29	-	80,00	-	-	1	-547,90	-140,00	39,30	-704,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0200000	0,035000	1	1,09	68,40	0,50	1,09	68,40	0,50				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					4,1900000	7,278000	1	1,83	68,40	0,50	1,83	68,40	0,50				
%	6067	[6067] Площ. пред		1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-48,60	-460,70	-46,60	-458,70
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					0,0200000	0,041000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50				

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)						0,0003000	0,000600	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0110000	0,022000	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0140000	0,028000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50

%	6068	[6068] Ворота	1	3	3	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	-395,90	-28,30	-393,90	-26,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006900	0,000870	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001100	0,000140	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001100	0,000140	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
0330	Сера диоксид	0,0001600	0,000200	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0039000	0,004750	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005100	0,000620	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	6069	[6069] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-286,00	-470,80	-284,00	-468,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021600	0,012350	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003500	0,002010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0005600	0,002810	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1224800	0,657930	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0227100	0,120330	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

%	6070	[6070] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-465,70	-38,20	180,10	-697,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0034000	0,002000	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000600	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000400	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0008000	0,000400	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157000	0,011000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0010000	0,000800	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0013000	0,000700	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6071	[6071] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	339,70	-246,10	341,70	-244,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0005400	0,001140	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000900	0,000180	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0000800	0,000170	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0330		Сера диоксид					0,0001300	0,000260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0031100	0,006240	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0004000	0,000810	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	6072	[6072] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	292,70	-225,80	294,70	-223,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0200300	0,113350	1	0,34	28,50	0,50	0,34	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0032600	0,018420	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0025400	0,012090	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50			
0330		Сера диоксид					0,0045000	0,022810	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0457700	0,249620	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0083000	0,046160	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
%	6073	[6073] Площ. пред	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	310,50	-294,80	312,50	-292,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0005100	0,001520	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000800	0,000250	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0001100	0,000240	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0330		Сера диоксид					0,0000600	0,000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0004000	0,001040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0001300	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	6075	[6075] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	288,10	-76,30	290,10	-74,30
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0970000	2,786000	1	13,86	11,40	0,50	13,86	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0480000	1,374000	1	2,29	11,40	0,50	2,29	11,40	0,50
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0480000	1,320000	1	13,72	11,40	0,50	13,72	11,40	0,50
1048	Изобутиловый спирт	0,0004000	0,012000	1	0,11	11,40	0,50	0,11	11,40	0,50
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0560000	1,540000	1	0,32	11,40	0,50	0,32	11,40	0,50
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,0880000	2,418000	1	3,59	11,40	0,50	3,59	11,40	0,50
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0150000	0,406000	1	4,29	11,40	0,50	4,29	11,40	0,50
1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0004000	0,011000	1	0,11	11,40	0,50	0,11	11,40	0,50
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0350000	0,975000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50
2750	Сольвент нафта	0,0210000	0,588000	1	3,00	11,40	0,50	3,00	11,40	0,50
2752	Уайт-спирит	0,0540000	1,474000	1	1,54	11,40	0,50	1,54	11,40	0,50

%	6076	[6076] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-116,90	379,20	274,70	-29,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0010000	0,000800	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001000	0,000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0080000	0,022000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0006000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6077	[6077] Площ. пред	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	322,00	-120,40	324,00	-118,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,115000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004000	0,018000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0020000	0,081000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2270000	10,824000	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0200000	0,947000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50

%	6085	[6085] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	142,50	-117,80	147,20	-126,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на С)					0,0010000	1,000000E-07	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50			
%	6086	[6086] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	518,90	274,50	520,90	276,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на С)					0,0010000	1,000000E-07	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50			
%	6087	[6087] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	351,70	416,80	353,70	418,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0050000	0,167000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50			
%	6088	[6088] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	409,90	359,40	411,90	361,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0369		Сера гексафторид (ОС-6-11) ((ОС-6-11) сера фторид)					0,0001000	0,003000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
%	6089	[6089] Территория	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	344,10	-242,00	351,40	-250,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0123		Железа оксид					0,0010000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0001000	0,000200	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0164		Никель оксид					0,0000030	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,1690000	0,007000	1	2,85	28,50	0,50	2,85	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0270000	0,001000	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50			
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0140000	0,000600	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50			
0330		Сера диоксид					0,0230000	0,000900	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,1490000	0,007000	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50			
0342		Фториды газообразные					0,0001000	0,000200	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0344		Фториды плохо растворимые					0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0703		Бенз/а/пирен					0,0000003	1,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0030000	0,000100	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50			

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0740000	0,003000	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0001000	0,000070	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	6090	[6090] Территория	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	359,40	-252,20	363,00	-256,60

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0842000	0,002400	1	1,42	28,50	0,50	1,42	28,50	0,50
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0137000	0,000400	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0072000	0,000200	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0330							Сера диоксид							0,0112000	0,000300	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0736000	0,002100	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0703							Бенз/а/пирен							0,0000001	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1325							Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0015000	0,000040	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0368000	0,001100	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
%	6091	[6091] Территория					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	363,00	-260,30	367,40	-264,60

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0847000	0,002800	1	1,43	28,50	0,50	1,43	28,50	0,50
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0138000	0,000400	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0072000	0,000200	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0330							Сера диоксид							0,0113000	0,000400	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0740000	0,002400	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0703							Бенз/а/пирен							0,0000001	4,400000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1325							Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0015400	0,000050	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0370000	0,001200	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
%	6101	[6101] Дых.патруб.					1	3	0,05	0,00			1,29	-	4,00	-	-	1	176,00	-123,80	160,70	-143,50

Код в-ва								Наименование вещества								Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето				Зима			
																						См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
2735		Масло минеральное нефтяное						0,0030000		0,000400		1		1,71		11,40		0,50		1,71		11,40		0,50					
%	6171	[6171] Территория						1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	-22,70	-450,40	-20,70	-448,40						

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0008000	0,010100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0003000	0,004000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000040	0,000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000010	0,000020	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0000020	0,000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
%	6172	[6172] Территория					1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	-30,00	-454,20	-28,00	-453,20

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0008000	0,010100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0003000	0,004000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000040	0,000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000010	0,000020	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0000020	0,000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
%	6173	[6173] Территория					1	3	5	0,00			1,29	-	14,00	-	-	1	134,80	-34,10	136,80	-33,10

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0000500	0,000900	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
%	6178	[6178] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	177,70	187,40	123,30	138,40

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,2066667	0,093744	1	3,48	28,50	0,50	3,48	28,50	0,50							
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0335833	0,015233	1	0,28	28,50	0,50	0,28	28,50	0,50							
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0266667	0,010534	1	0,60	28,50	0,50	0,60	28,50	0,50							
0330		Сера диоксид					0,0460000	0,018643	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50							
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,4850000	0,197801	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50							
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0783333	0,032124	1	0,22	28,50	0,50	0,22	28,50	0,50							
%	6179	[6179] Территория					1	3	2	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	190,50	156,60	191,50	158,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,8450000	6,080000	1	120,72	11,40	0,50	120,72	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,0330000	7,440000	1	49,19	11,40	0,50	49,19	11,40	0,50
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,2000000	1,440000	1	57,15	11,40	0,50	57,15	11,40	0,50
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,4330000	3,120000	1	35,35	11,40	0,50	35,35	11,40	0,50
2752	Уайт-спирит	0,2000000	1,440000	1	5,71	11,40	0,50	5,71	11,40	0,50

%	6180	[6180] Территория	1	3	2	0,00			1,29	-	4,00	-	-	1	183,10	132,80	184,10	142,80

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	0,0120000	0,011000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010000	0,001000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,000500	1	0,29	11,40	0,50	0,29	11,40	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0070000	0,003000	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0342	Фториды газообразные	0,0005000	0,000300	1	0,71	11,40	0,50	0,71	11,40	0,50
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0006000	0,000200	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50

%	6190	[6190] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	117,70	618,10	-108,90	379,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005000	0,000300	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000900	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000600	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0001000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0030000	0,009500	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0003000	0,001000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6191	[6191] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	85,80	574,40	522,30	186,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,001000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003000	0,000100	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0005000	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0100000	0,023000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0006000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0008000	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
%	6192	[6192] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-67,50	418,20	317,70	10,60

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0020000	0,001000	1	0,03		28,50	0,50	0,03		28,50	0,50		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0004000	0,000200	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0328		Углерод (Пигмент черный)						0,0003000	0,000100	1	0,01		28,50	0,50	0,01		28,50	0,50		
0330		Сера диоксид						0,0005000	0,000300	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0100000	0,023000	1	0,01		28,50	0,50	0,01		28,50	0,50		
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0006000	0,002000	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0008000	0,000300	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
%	6193	[6193] Внутр. проезд				1	3	5	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	517,40	181,10	158,80	-165,70

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0020000	0,001000	1	0,03		28,50	0,50	0,03		28,50	0,50		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0003000	0,000200	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0328		Углерод (Пигмент черный)						0,0002000	0,000080	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0330		Сера диоксид						0,0004000	0,000200	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0080000	0,017000	1	0,01		28,50	0,50	0,01		28,50	0,50		
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0005000	0,002000	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0006000	0,000300	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
%	6194	[6194] Внутр. проезд				1	3	5	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	-130,80	107,50	331,70	-364,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0010000	0,000900	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002000	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0090000	0,025000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007000	0,003000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
%	6195	[6195] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	338,70	-360,70	550,00	-148,20

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0007000	0,000500	1	0,01		28,50	0,50	0,01	28,50	0,50		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0001000	0,000080	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0328		Углерод (Пигмент черный)						0,0000800	0,000030	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0330		Сера диоксид						0,0002000	0,000100	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0050000	0,013000	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0004000	0,001000	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0003000	0,000100	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
%	6196	[6196] Внутр. проезд		1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	622,50	-206,60	489,30	-55,90

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
																	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um		
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0006000	0,000400	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50		
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0001000	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0000700	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0330							Сера диоксид							0,0002000	0,000090	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0040000	0,011000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2704							Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							0,0003000	0,001000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0002000	0,000090	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
%	6197	[6197] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	267,70	-643,20	193,30	-700,10		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000400	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0000300	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
0330		Сера диоксид					0,0000600	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0000900	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
%	6198	[6198] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-179,00	-335,30	-256,00	-434,60

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0000100	0,000009	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000020	0,000002	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0330		Сера диоксид					0,0000030	0,000002	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0010000	0,000800	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0001000	0,000080	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50		
%	6199	[6199] Внутр. проезд		1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-246,00	613,80	-38,00	386,10

Код в-ва		Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003000	0,000200	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50							
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000400	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
0328		Углерод (Пигмент черный)	0,0000300	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
0330		Сера диоксид	0,0000600	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0020000	0,004000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0001000	0,000400	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000900	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
%	6218	[6218] Ворота	1	3	2,3	0,00			1,29	-	2,30	-	-	1	-63,60	90,00	-60,60	87,00

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	0,000200	1	0,00	13,11	0,50	0,00	13,11	0,50			
2930							Пыль абразивная				0,0330000	0,026000	1	17,01	13,11	0,50	17,01	13,11	0,50			
%	6220	[6220] Окон.проем					1	3	1,5	0,00			1,29	-	1,50	-	-	1	-104,40	70,80	-98,20	65,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2936	Пыль древесная	0,0002000	0,000001	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50

№ пл.: 3, № цеха: 0																		
%	5001	[5001] Площадка строительства (Транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	30,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2126422	4,880700	1	3,58	28,50	0,50	3,58	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0345544	0,793113	1	0,29	28,50	0,50	0,29	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0254271	0,504237	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0508440	1,045167	1	0,34	28,50	0,50	0,34	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5363241	11,634711	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0888037	1,970055	1	0,25	28,50	0,50	0,25	28,50	0,50

%	5002	[5002] Площадка строительства (Транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0556889	0,042723	1	0,94	28,50	0,50	0,94	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0090494	0,006942	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0067167	0,004404	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0066467	0,005685	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4623889	0,315318	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0185000	0,013605	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0443889	0,028506	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50

%	5003	[5003] Площадка строительства (Сварочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21

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	0,0570833	0,789120	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0012514	0,017300	1	0,42	28,50	0,50	0,42	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0208889	0,288768	1	0,35	28,50	0,50	0,35	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0024014	0,053767	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180806	0,249946	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0342	Фториды газообразные	0,0000967	0,001336	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

0827		Винилхлорид					0,0000108	0,000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	5004	[5004] Площадка строительства (Лакокрасочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,1250000	2,592000	1	2,11	28,50	0,50	2,11	28,50	0,50			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,1550000	2,380800	1	0,87	28,50	0,50	0,87	28,50	0,50			
1210		Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)					0,0300000	0,460800	1	1,01	28,50	0,50	1,01	28,50	0,50			
1401		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)					0,0650000	0,998400	1	0,63	28,50	0,50	0,63	28,50	0,50			
2750		Сольвент нафта					0,0694444	0,960000	1	1,17	28,50	0,50	1,17	28,50	0,50			
2752		Уайт-спирит					0,0625000	0,864000	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50			
%	5005	[5005] Площадка строительства (Заправка техники)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000499	0,000067	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,1879844	0,006174	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0694767	0,002282	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0501		Амилены					0,0069449	0,000228	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0063893	0,000210	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0008056	0,000026	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0060282	0,000198	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0627		Этилбензол (Фенилэтан)					0,0001667	0,000005	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0177626	0,023972	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50			
%	5006	[5006] Площадка строительства (Пылящиеся материалы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
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					0,5288889	0,224000	3	10,69	14,25	0,50	10,69	14,25	0,50			
%	5007	[5007] Мойка транспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	60,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0026667	0,000036	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0004333	0,000006	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001944	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0004521	0,000006	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0151389	0,000141	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0018264	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0011389	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	5008	[5008] Площадка строительства (Работы с битумом)	1	3	5	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,6076350	0,035000	1	2,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 0																		
%	244	[0244] Дым. труба	1	1	60	9,60	1035,07	14,30	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-216,00	689,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	41,8997238	1127,179126	1	0,17	1655,66	6,54	0,15	1672,32	8,08
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,8087051	183,166608	1	0,01	1655,66	6,54	0,01	1672,32	8,08
0330	Сера диоксид	17,7815186	244,167313	1	0,03	1655,66	6,54	0,02	1672,32	8,08
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	12,4755895	319,730671	1	0,00	1655,66	6,54	0,00	1672,32	8,08
0703	Бенз/а/пирен	0,0001431	0,000143	1	0,00	1655,66	6,54	0,00	1672,32	8,08

%	245	[0245] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-86,50	618,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003150	0,000271	1	0,02	25,20	0,50	0,02	30,96	0,67

%	246	[0246] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-74,40	798,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003150	0,000270	1	0,02	25,20	0,50	0,02	30,96	0,67

%	247	[0247] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-119,50	809,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001260	0,000271	1	0,01	25,20	0,50	0,01	30,96	0,67

%	248	[0248] Узел учёта газа (1)	1	1	5	0,30	0,01	0,14	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима					
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um			
0410		Метан						5,2297800	0,037654	1	1,58		12,75	0,50	1,58		12,75	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,6394060	0,011804	1	0,12		12,75	0,50	0,12		12,75	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0054380	0,000039	1	0,00		12,75	0,50	0,00		12,75	0,50			
1716		Одорант СПМ						0,0020120	0,000015	1	2,54		12,75	0,50	2,54		12,75	0,50			
%	249	[0249] Узел учёта газа (2)				1	1	5	0,30	0,01	0,14	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410							Метан					5,2297880	0,037654	1	1,58	12,75	0,50	1,58	12,75	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					1,6394060	0,011804	1	0,12	12,75	0,50	0,12	12,75	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0054380	0,000039	1	0,00	12,75	0,50	0,00	12,75	0,50		
1716							Одорант СПМ					0,0020120	0,000015	1	2,54	12,75	0,50	2,54	12,75	0,50		
%	250	[0250] Дожимная компрессорная станция (ДКУ					1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410						Метан						4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70		
0415						Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70		
0416						Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70		
1716						Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70		
%	251	[0251] Дожимная компрессорная станция (ДКУ					1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима			
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0410						Метан						4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70	
0415						Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70	
0416						Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70	
1716						Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70	
%	252	[0252] Дожимная компрессорная станция (ДКУ				1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70

0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70								
1716	Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70								
%	6221	[6221] Неорг. ист.					1	3	0	0,00				1,29	-	15,00	-	-	1	-221,65	680,81	-148,75	594,99

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000021	0,000057	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000513	0,001402	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000224	0,000613	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000135	0,000370	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0410	Метан	0,0003808	0,010413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0017138	0,046860	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1071	Гидроксибензол	0,0000066	0,000180	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0000086	0,000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1728	Этилмеркаптан	0,0000003	0,000009	1	0,17	11,40	0,50	0,17	11,40	0,50

%	6222	[6222] Неорг. ист.	1	3	0	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	-221,65	680,81	-148,75	594,99
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000147	0,000148	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0177625	0,179331	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0065696	0,066327	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000858	0,000866	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000270	0,000272	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000539	0,000544	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								

%	6223	[6223] Неорг. ист.	1	3	0	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	-221,65	680,81	-148,75	594,99
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000034	0,000034	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0040990	0,041384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0015161	0,015306	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000198	0,000200	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000062	0,000063	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								

0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0000124	0,000126	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
%	6224	[6224] Внутр. проезд (Легк. транспорт)	1	3	5	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	-246,00	613,80	-38,00	386,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1177778	0,053424	1	1,98	28,50	0,50	1,98	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0191389	0,008681	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0075000	0,002844	1	0,17	28,50	0,50	0,17	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0348333	0,014030	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,0583333	1,236553	1	2,06	28,50	0,50	2,06	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,3472222	0,132563	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0250000	0,009482	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50

%	6225	[6225] Внутр. проезд (Груз. транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-117,00	786,30	-55,30	717,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1733333	0,314496	1	2,92	28,50	0,50	2,92	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0281667	0,051106	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0250000	0,037926	1	0,56	28,50	0,50	0,56	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0408333	0,065936	1	0,28	28,50	0,50	0,28	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3583333	0,583506	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0081472	0,008380	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0666667	0,111636	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50

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 c/c	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК c/г	5Е-5	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,04	ПДК c/c	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК c/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	-	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК c/г	3	ПДК c/c	3	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК c/c	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК c/c	5	-	-	Нет	Нет
0501	Амилены	ПДК м/р	1,5	-	-	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК c/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	ПДК c/г	0,04	-	-	Нет	Нет
0827	Винилхлорид	-	-	ПДК c/г	0,01	ПДК c/c	0,04	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК c/c	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,15	-	-	Нет	Нет
6003	Группа суммации: Аммиак, сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6004	Группа суммации: Аммиак, сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6007	Группа суммации: Азота диоксид, гексан, углерода оксид, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6010	Группа суммации: Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6013	Группа суммации: Ацетон и фенол	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6034	Группа суммации: Свинца оксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6038	Группа суммации: Серы диоксид и фенол	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

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.
6040	Группа суммации: Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6041	Группа суммации: Серы диоксид и кислота серная	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Автомат	-304,00	747,00	-88,69	747,00	300,00	0,00	136,00	180,00	2,00
2	Полное описание	-8933,80	20,30	4816,20	20,30	9500,00	0,00	250,00	250,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	-1165,56	-198,65	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
2	-1349,48	900,67	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
3	-490,88	1703,50	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
4	495,08	1206,80	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
5	1449,18	890,97	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
6	1216,42	-188,97	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
7	605,91	-1079,90	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
8	-436,44	-1163,42	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
25	1073,30	-388,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
26	-4132,80	3146,10	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
27	-5195,50	2398,70	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
28	-5510,80	-847,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
29	-6247,80	-2510,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
30	-2405,70	-840,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
31	-1938,60	488,40	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка

Вещество: 0303
Аммиак (Азота гидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,11	0,045	311	8,00	0,11	0,044	0,11	0,044	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,11	0,044	315	2,10	0,11	0,044	0,11	0,044	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,11	0,045	303	8,00	0,11	0,044	0,11	0,044	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,11	0,045	264	8,00	0,11	0,044	0,11	0,044	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,12	0,047	235	8,00	0,11	0,044	0,11	0,044	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,11	0,044	-	-	0,11	0,044	0,11	0,044	3

Вещество: 0316
Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)

[illegible]

29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0322
Серная кислота (по молекуле H2SO4)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,81E-03	7,211E-04	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,54E-03	3,805E-04	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	6,65E-04	9,971E-05	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	9,09E-04	1,364E-04	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	9,79E-04	1,468E-04	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,21E-03	1,813E-04	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	5,47E-03	8,198E-04	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	4,23E-03	6,341E-04	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	4,07E-03	6,104E-04	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	5,48E-03	8,221E-04	303	8,00	-	-	-	-	3

5	1449,18	890,97	2,00	5,36E-03	8,042E-04	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,01	0,002	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,01	0,002	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,01	0,002	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	7,47E-03	0,001	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,05	0,026	311	8,00	0,05	0,025	0,05	0,025	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,05	0,025	-	-	0,05	0,025	0,05	0,025	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,05	0,025	315	2,10	0,05	0,025	0,05	0,025	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,05	0,026	303	8,00	0,05	0,025	0,05	0,025	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,05	0,026	264	8,00	0,05	0,025	0,05	0,025	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,06	0,029	235	8,00	0,05	0,025	0,05	0,025	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,05	0,025	164	0,80	0,05	0,023	0,05	0,023	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,05	0,026	99	8,00	0,05	0,023	0,05	0,023	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,05	0,025	47	8,00	0,05	0,023	0,05	0,023	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,25	0,002	80	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,25	0,002	54	0,70	0,25	0,002	0,25	0,002	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,25	0,002	61	2,70	0,25	0,002	0,25	0,002	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,25	0,002	73	2,00	0,25	0,002	0,25	0,002	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,25	0,002	108	1,80	0,25	0,002	0,25	0,002	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,25	0,002	121	1,50	0,25	0,002	0,25	0,002	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,25	0,002	313	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,25	0,002	7	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,25	0,002	337	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,25	0,002	305	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,25	0,002	267	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,25	0,002	239	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,25	0,002	161	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,25	0,002	95	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,25	0,002	45	8,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,60E-03	0,023	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,43E-03	0,012	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	6,36E-04	0,003	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	8,70E-04	0,004	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	9,37E-04	0,005	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,16E-03	0,006	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	5,22E-03	0,026	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	4,04E-03	0,020	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,89E-03	0,019	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	5,24E-03	0,026	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	5,13E-03	0,026	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,01	0,065	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,01	0,062	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	9,97E-03	0,050	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	7,13E-03	0,036	47	8,00	-	-	-	-	3

Фториды газообразные

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,06E-04	2,123E-06	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	5,56E-05	1,111E-06	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,47E-05	2,934E-07	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,02E-05	4,047E-07	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,21E-05	4,415E-07	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	2,73E-05	5,462E-07	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,16E-04	2,323E-06	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	8,80E-05	1,760E-06	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	8,54E-05	1,708E-06	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,18E-04	2,366E-06	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,25E-04	2,493E-06	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	3,50E-04	6,995E-06	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	3,27E-04	6,538E-06	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	2,35E-04	4,697E-06	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,59E-04	3,174E-06	45	8,00	-	-	-	-	3

Фториды плохо растворимые

[illegible]

5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,06E-05	0,004	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,08E-05	0,002	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	2,85E-06	5,703E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	3,93E-06	7,867E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	4,29E-06	8,583E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	5,31E-06	0,001	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,26E-05	0,005	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,71E-05	0,003	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,66E-05	0,003	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,30E-05	0,005	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	2,42E-05	0,005	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	6,80E-05	0,014	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	6,36E-05	0,013	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	4,57E-05	0,009	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	3,09E-05	0,006	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	3,05E-05	0,002	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,60E-05	7,983E-04	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	4,22E-06	2,108E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	5,81E-06	2,907E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	6,34E-06	3,172E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	7,85E-06	3,924E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	3,34E-05	0,002	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,53E-05	0,001	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,45E-05	0,001	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	3,40E-05	0,002	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	3,58E-05	0,002	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	1,01E-04	0,005	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	9,40E-05	0,005	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	6,75E-05	0,003	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	4,56E-05	0,002	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0501
Амилены

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,02E-04	1,525E-04	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	5,32E-05	7,980E-05	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,40E-05	2,107E-05	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,94E-05	2,906E-05	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,11E-05	3,171E-05	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	2,62E-05	3,923E-05	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,11E-04	1,668E-04	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	8,43E-05	1,264E-04	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	8,18E-05	1,226E-04	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,13E-04	1,699E-04	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,19E-04	1,790E-04	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	3,35E-04	5,024E-04	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	3,13E-04	4,696E-04	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	2,25E-04	3,374E-04	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,52E-04	2,280E-04	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,68E-04	1,403E-04	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,45E-04	7,342E-05	54	0,70	-	-	-	-	4

29	-6247,80	-2510,80	2,00	6,46E-05	1,939E-05	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	8,91E-05	2,674E-05	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	9,72E-05	2,917E-05	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,20E-04	3,609E-05	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	5,12E-04	1,535E-04	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,88E-04	1,163E-04	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,76E-04	1,128E-04	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	5,21E-04	1,563E-04	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	5,49E-04	1,647E-04	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	1,54E-03	4,622E-04	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	1,44E-03	4,320E-04	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	1,03E-03	3,104E-04	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	6,99E-04	2,097E-04	45	8,00	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,01	0,003	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,23E-03	0,001	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,91E-03	3,817E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,63E-03	5,265E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,87E-03	5,744E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,55E-03	7,106E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,02	0,003	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,01	0,002	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,01	0,002	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,02	0,003	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,02	0,003	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,05	0,009	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,04	0,009	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,03	0,006	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,02	0,004	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	5,89E-03	0,004	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	3,08E-03	0,002	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	8,14E-04	4,886E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,12E-03	6,739E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,23E-03	7,352E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,52E-03	9,095E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	6,45E-03	0,004	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	4,88E-03	0,003	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	4,74E-03	0,003	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	6,57E-03	0,004	305	8,00	-	-	-	-	3

5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,08E-03	0,001	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,13E-03	7,469E-04	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,63E-04	1,972E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,77E-04	2,720E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	8,48E-04	2,968E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,05E-03	3,671E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	4,46E-03	0,002	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,38E-03	0,001	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,28E-03	0,001	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	4,54E-03	0,002	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	4,79E-03	0,002	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,01	0,005	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,01	0,004	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	9,02E-03	0,003	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	6,10E-03	0,002	45	8,00	-	-	-	-	3

5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	9,07E-05	4,533E-04	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	4,78E-05	2,391E-04	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,25E-05	6,268E-05	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,71E-05	8,571E-05	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,85E-05	9,228E-05	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	2,28E-05	1,140E-04	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,03E-04	5,155E-04	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	7,97E-05	3,986E-04	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	7,68E-05	3,838E-04	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,03E-04	5,170E-04	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,01E-04	5,055E-04	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	2,58E-04	0,001	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	2,44E-04	0,001	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	1,97E-04	9,858E-04	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,41E-04	7,041E-04	47	8,00	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,50E-03	0,003	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,32E-03	0,002	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,45E-04	4,142E-04	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	4,72E-04	5,664E-04	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,08E-04	6,098E-04	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	6,28E-04	7,532E-04	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,84E-03	0,003	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,20E-03	0,003	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,11E-03	0,003	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,85E-03	0,003	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	2,78E-03	0,003	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	7,09E-03	0,009	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	6,71E-03	0,008	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	5,43E-03	0,007	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	3,88E-03	0,005	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 2741
Гептановая фракция

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 2750
Сольвент нефтя

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	7,62E-03	0,002	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	3,99E-03	7,980E-04	54	0,70	-	-	-	-	4

29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,05E-03	2,107E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,45E-03	2,906E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,59E-03	3,171E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,96E-03	3,922E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	8,34E-03	0,002	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	6,32E-03	0,001	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	6,13E-03	0,001	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	8,50E-03	0,002	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	8,95E-03	0,002	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,03	0,005	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,02	0,005	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,02	0,003	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,01	0,002	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,37E-03	0,001	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,18E-04	7,182E-04	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,90E-04	1,896E-04	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,62E-04	2,615E-04	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,85E-04	2,854E-04	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,53E-04	3,530E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,50E-03	0,002	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,14E-03	0,001	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,10E-03	0,001	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,53E-03	0,002	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,61E-03	0,002	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,52E-03	0,005	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	4,23E-03	0,004	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	3,04E-03	0,003	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,05E-03	0,002	45	8,00	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	3,90E-04	3,899E-04	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,04E-04	2,041E-04	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,39E-05	5,389E-05	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,43E-05	7,433E-05	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	8,11E-05	8,110E-05	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,00E-04	1,003E-04	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	4,27E-04	4,267E-04	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,23E-04	3,233E-04	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,14E-04	3,137E-04	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	4,35E-04	4,346E-04	305	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,02	0,012	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,01	0,006	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,21E-03	0,002	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	4,43E-03	0,002	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	4,83E-03	0,002	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	5,97E-03	0,003	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,03	0,013	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,02	0,010	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,02	0,009	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,03	0,013	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,03	0,014	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,08	0,038	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,07	0,036	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,05	0,026	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,03	0,017	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2930
Пыль абразивная

[illegible]

5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6003
Аммиак, сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,37E-04	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,17E-05	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,89E-05	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,61E-05	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,85E-05	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,52E-05	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,50E-04	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,14E-04	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,10E-04	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,53E-04	-	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,61E-04	-	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,51E-04	-	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	4,22E-04	-	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	3,03E-04	-	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,05E-04	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6004
Аммиак, сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,37E-04	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,17E-05	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,89E-05	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,61E-05	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,85E-05	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,52E-05	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,50E-04	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,14E-04	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,10E-04	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,53E-04	-	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,61E-04	-	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,51E-04	-	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	4,22E-04	-	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	3,03E-04	-	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,05E-04	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6005
Аммиак, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6007
Азота диоксид, гексан, углерода оксид, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,04	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,02	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,13E-03	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,02E-03	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	7,56E-03	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	9,34E-03	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,04	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,04	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,04	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,11	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,10	-	163	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,08	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,06	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6010
Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,04	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,02	-	55	0,70	-	-	-	-	4

29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,49E-03	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,51E-03	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	8,09E-03	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	9,99E-03	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,04	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,05	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,04	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,11	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,11	-	163	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,09	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,06	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6013

Ацетон и фенол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,08E-03	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,13E-03	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,63E-04	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,77E-04	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	8,48E-04	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,05E-03	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	4,46E-03	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,38E-03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,28E-03	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	4,54E-03	-	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	4,79E-03	-	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,01	-	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,01	-	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	9,02E-03	-	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	6,10E-03	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6034

Свинца оксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,58E-03	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,36E-03	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,57E-04	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	4,89E-04	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,26E-04	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	6,50E-04	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,94E-03	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,27E-03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,19E-03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,95E-03	-	303	8,00	-	-	-	-	3

5	1449,18	890,97	2,00	2,88E-03	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	7,34E-03	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	6,95E-03	-	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	5,62E-03	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	4,01E-03	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,37E-04	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,17E-05	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,89E-05	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,61E-05	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,85E-05	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,52E-05	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,50E-04	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,14E-04	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,10E-04	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,53E-04	-	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,61E-04	-	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,51E-04	-	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	4,22E-04	-	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	3,03E-04	-	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,05E-04	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6038
Серы диоксид и фенол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,58E-03	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,36E-03	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,57E-04	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	4,89E-04	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,26E-04	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	6,50E-04	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,94E-03	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,27E-03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,19E-03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,95E-03	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	2,88E-03	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	7,34E-03	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	6,95E-03	-	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	5,62E-03	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	4,01E-03	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6040
Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,04	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,02	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	5,21E-03	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	7,12E-03	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	7,68E-03	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	9,48E-03	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,04	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,04	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,04	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,11	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,10	-	163	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,08	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,06	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6041
Серы диоксид и кислота серная

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,58E-03	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,36E-03	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,57E-04	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	4,89E-04	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,26E-04	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	6,50E-04	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,94E-03	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,27E-03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,19E-03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,95E-03	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	2,88E-03	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	7,34E-03	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	6,95E-03	-	164	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	5,62E-03	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	4,01E-03	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4

29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,30	-	311	8,00	0,30	-	0,30	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,30	-	-	-	0,30	-	0,30	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,30	-	315	2,10	0,30	-	0,30	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,30	-	303	8,00	0,30	-	0,30	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,30	-	264	8,00	0,30	-	0,30	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,31	-	235	8,00	0,30	-	0,30	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,30	-	163	0,80	0,30	-	0,30	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,30	-	99	8,00	0,30	-	0,30	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,30	-	47	8,00	0,30	-	0,30	-	3

Вещество: 6045
Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,03	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,01	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,84E-03	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	5,30E-03	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,77E-03	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	7,13E-03	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,03	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,02	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,02	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,03	-	305	8,00	-	-	-	-	3

5	1449,18	890,97	2,00	0,03	-	266	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,09	-	238	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,08	-	162	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,06	-	96	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,04	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6052
Уксусная кислота, фенол и этилацетат

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,06E-04	-	80	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	5,56E-05	-	54	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,47E-05	-	61	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,02E-05	-	73	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	2,21E-05	-	108	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	2,73E-05	-	121	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,16E-04	-	313	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	8,80E-05	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	8,54E-05	-	337	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,18E-04	-	305	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,25E-04	-	267	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	3,50E-04	-	239	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	3,27E-04	-	161	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	2,35E-04	-	95	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,59E-04	-	45	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

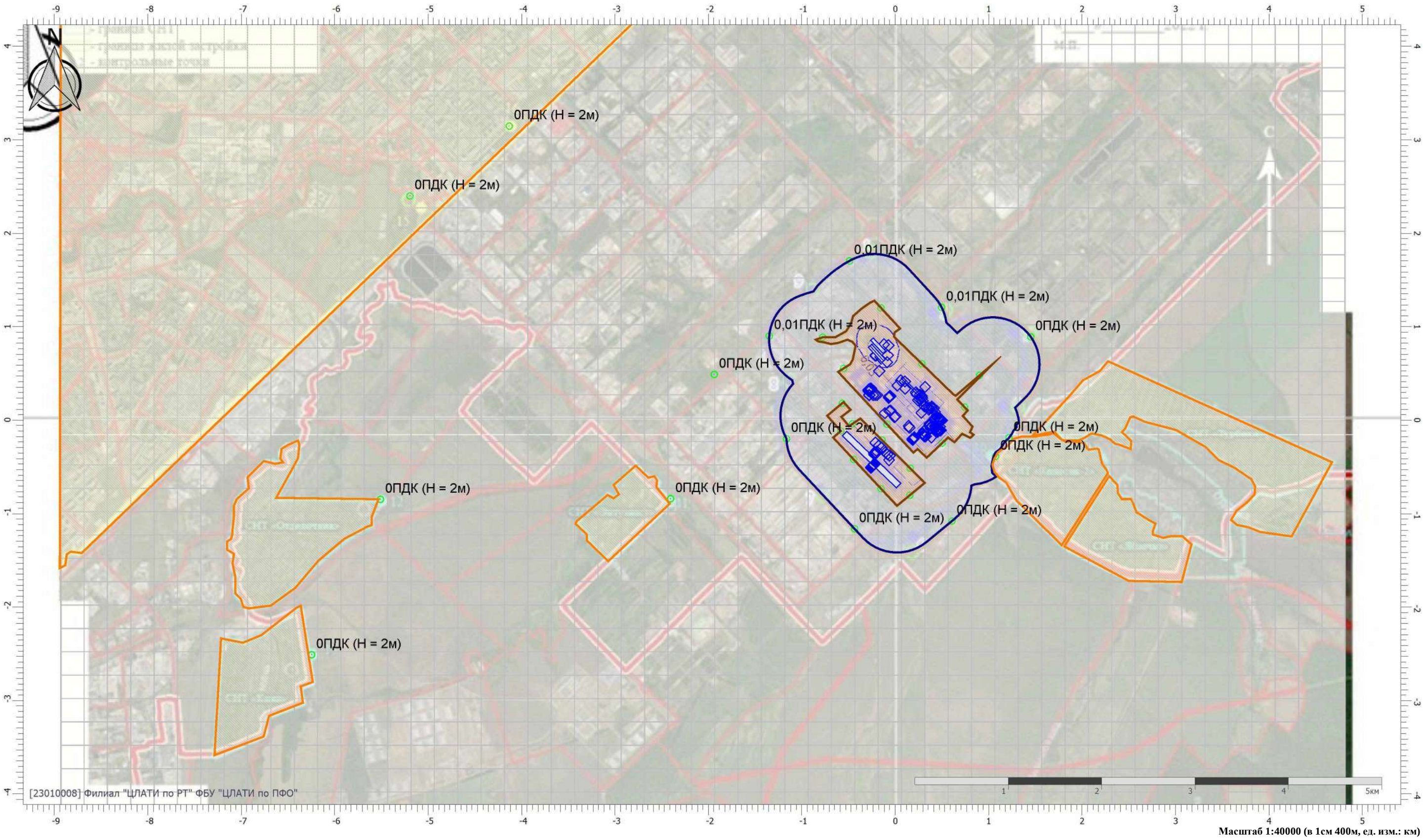
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,39	-	45	2,10	0,38	-	0,38	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,39	-	45	2,10	0,38	-	0,38	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,39	-	45	2,10	0,38	-	0,38	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,39	-	45	2,10	0,38	-	0,38	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,38	-	-	-	0,38	-	0,38	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,38	-	-	-	0,38	-	0,38	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,40	-	315	8,00	0,38	-	0,38	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,40	-	7	8,00	0,38	-	0,38	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,40	-	336	8,00	0,38	-	0,38	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,40	-	303	8,00	0,38	-	0,38	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,40	-	264	8,00	0,38	-	0,38	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,44	-	235	8,00	0,38	-	0,38	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,42	-	163	8,00	0,36	-	0,36	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,39	-	99	0,80	0,36	-	0,36	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,42	-	45	8,00	0,38	-	0,38	-	3

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

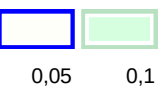
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	1,49E-03	-	82	8,00	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	7,88E-04	-	55	0,70	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	2,07E-04	-	62	2,70	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	2,83E-04	-	74	2,00	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	3,04E-04	-	109	1,80	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	3,76E-04	-	122	1,50	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,69E-03	-	311	8,00	-	-	-	-	4
8	-436,44	-1163,42	2,00	1,31E-03	-	7	8,00	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	1,26E-03	-	336	8,00	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,70E-03	-	303	8,00	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,66E-03	-	264	8,00	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,25E-03	-	235	8,00	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	4,03E-03	-	163	8,00	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	3,22E-03	-	99	8,00	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,31E-03	-	47	8,00	-	-	-	-	3

Карта МР

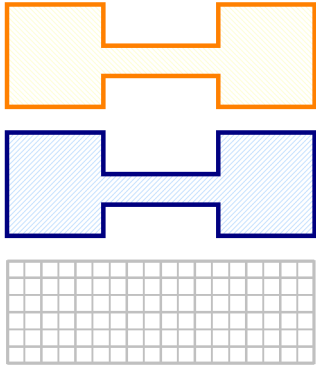
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



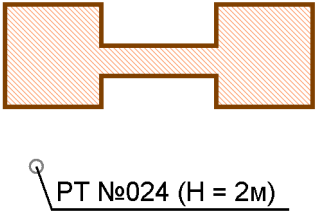
Условные обозначения



Жилые зоны

Санитарно-защитные зоны

Расчетные площадки

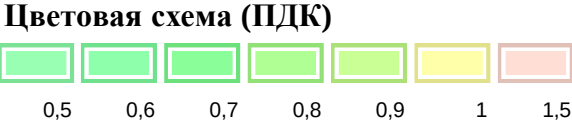
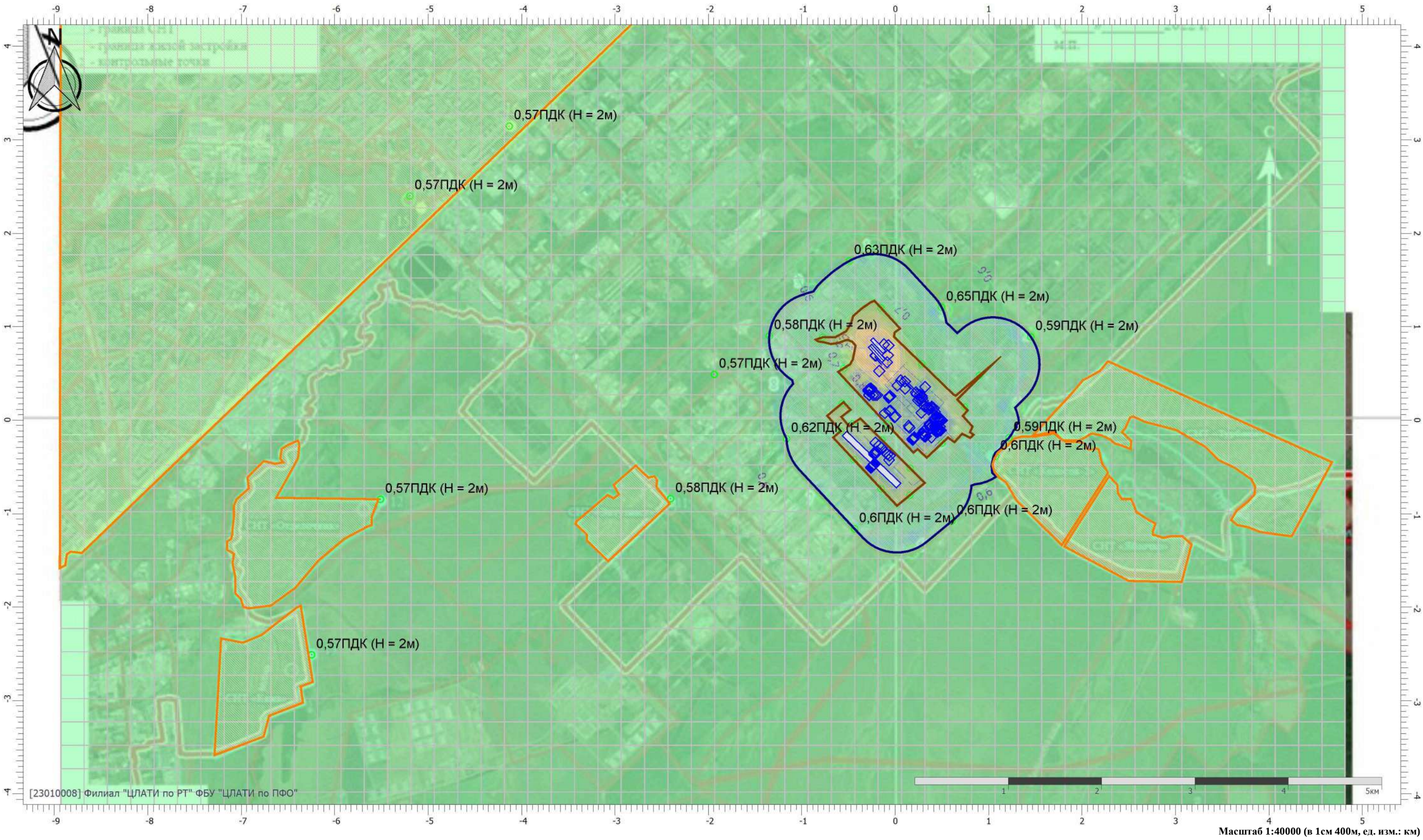


Промышленные зоны

Расчетные точки

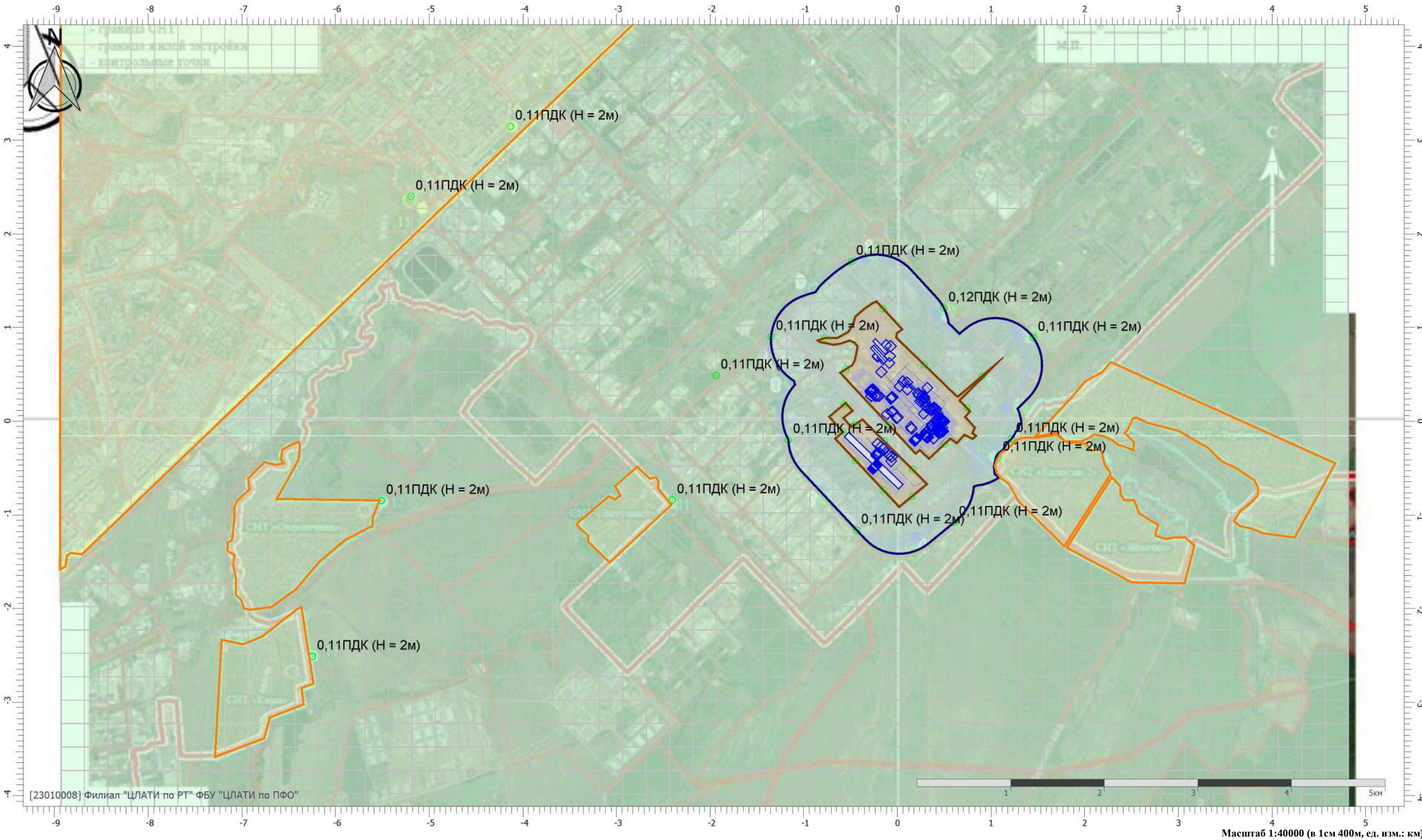
Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



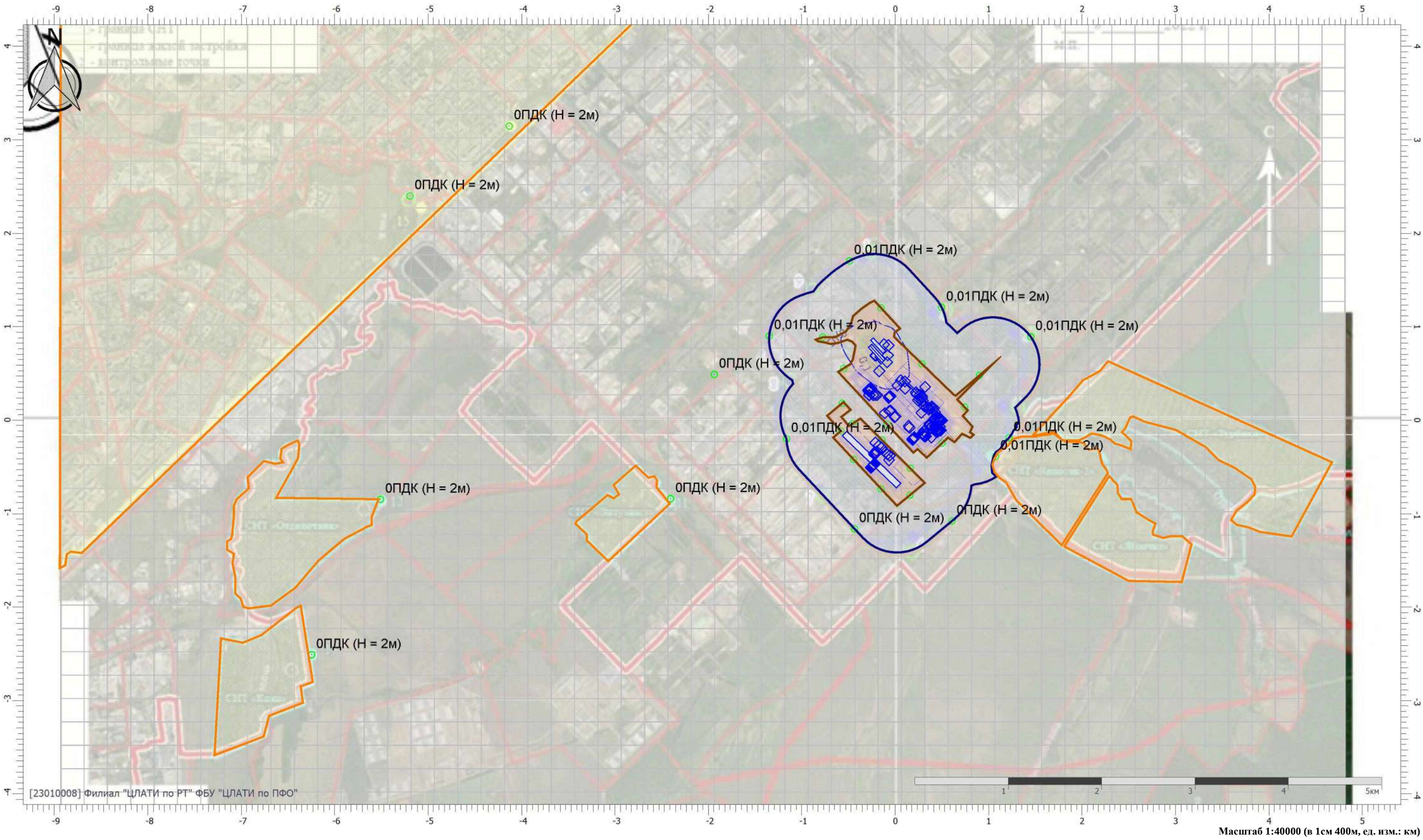
Цветовая схема (ПДК)



0,1

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



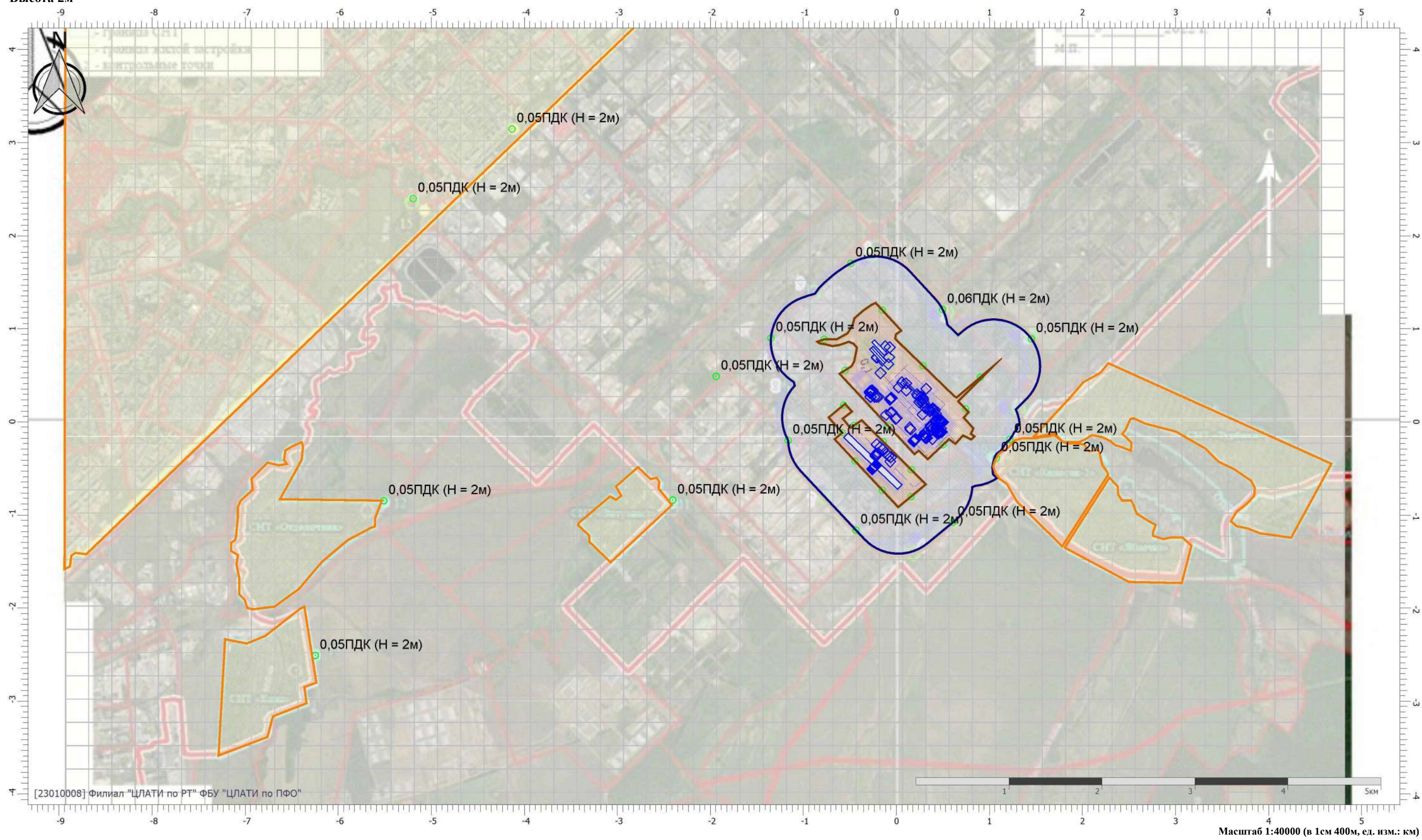
Цветовая схема (ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



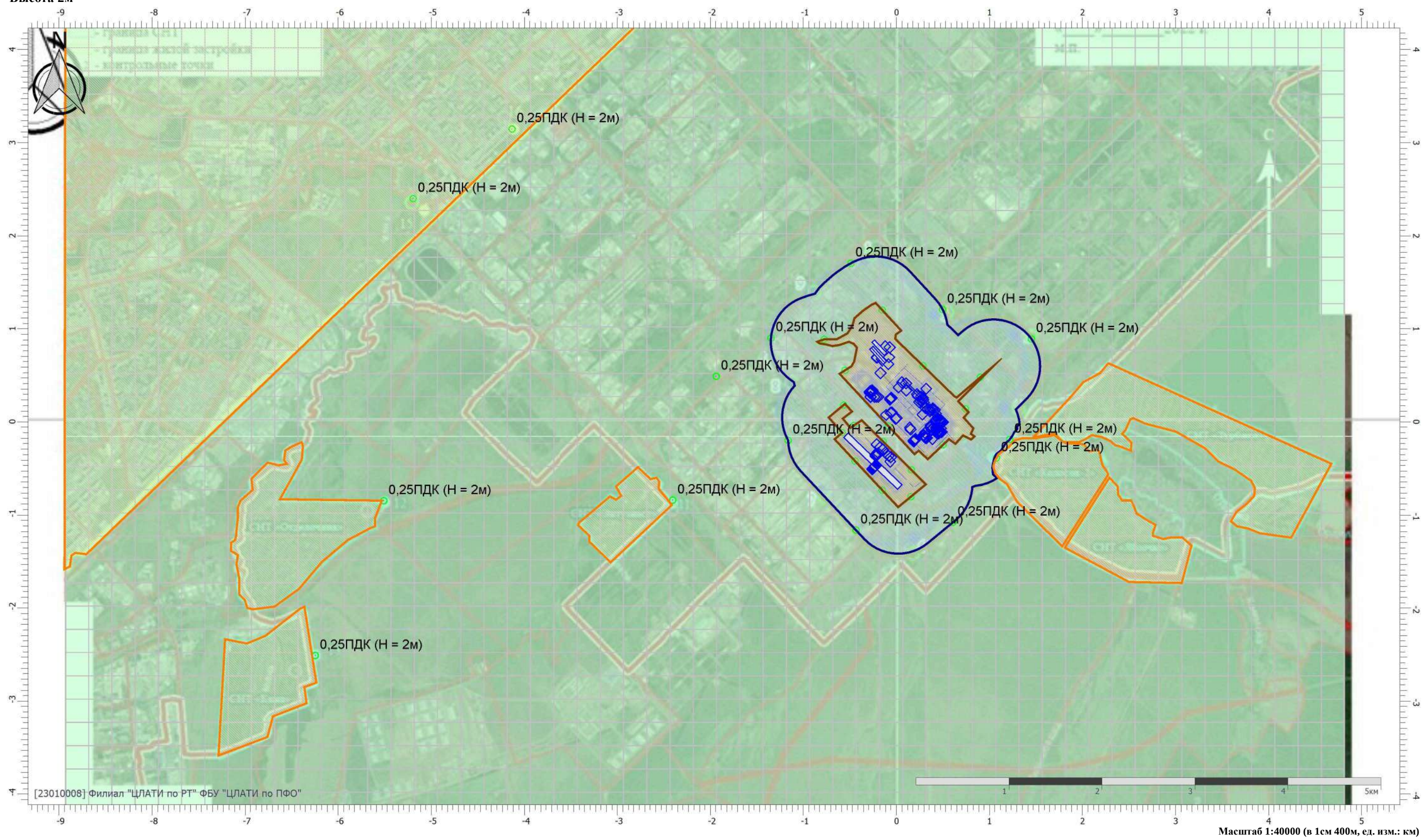
Цветовая схема (ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



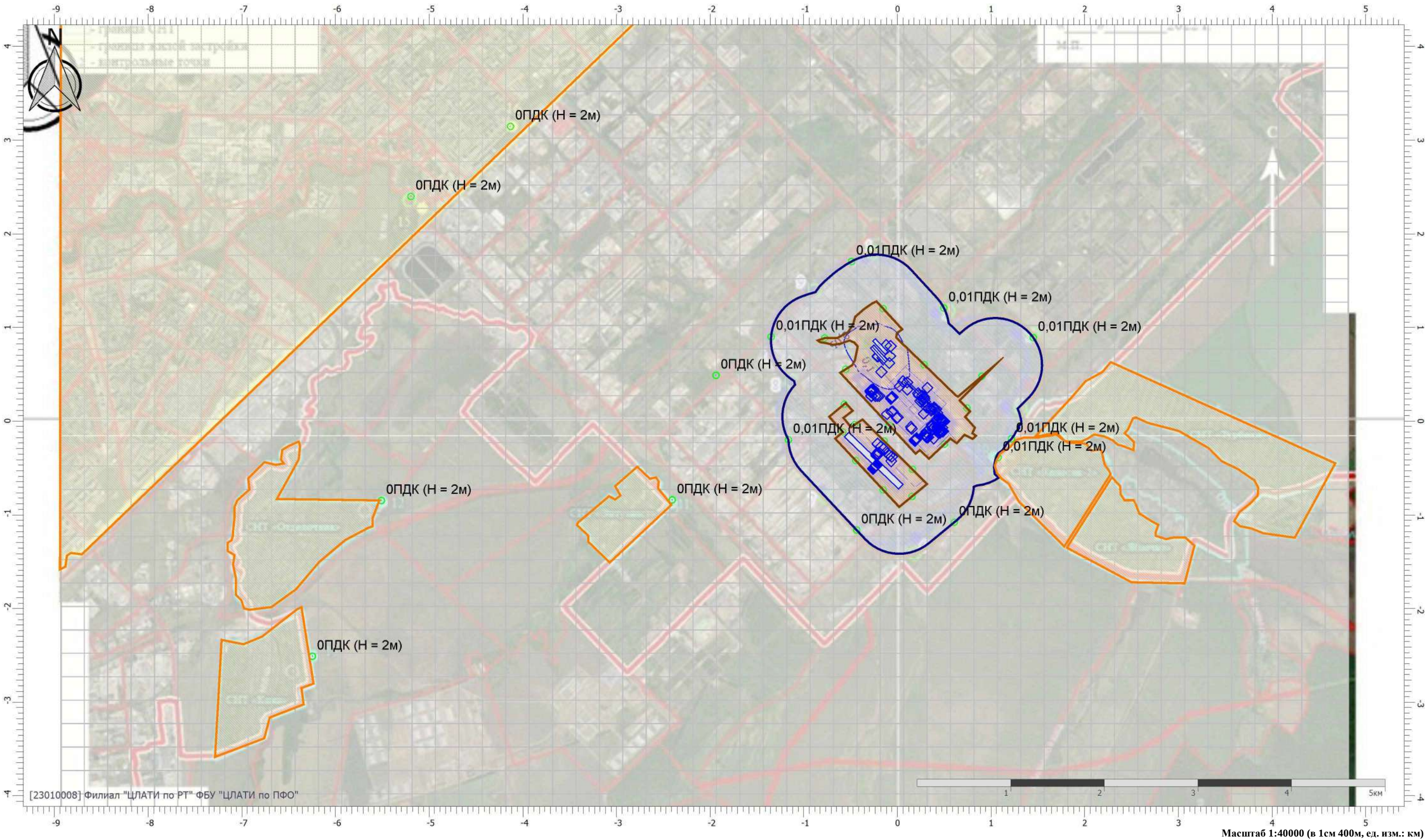
Цветовая схема (ПДК)

0,2

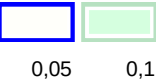
Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , 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

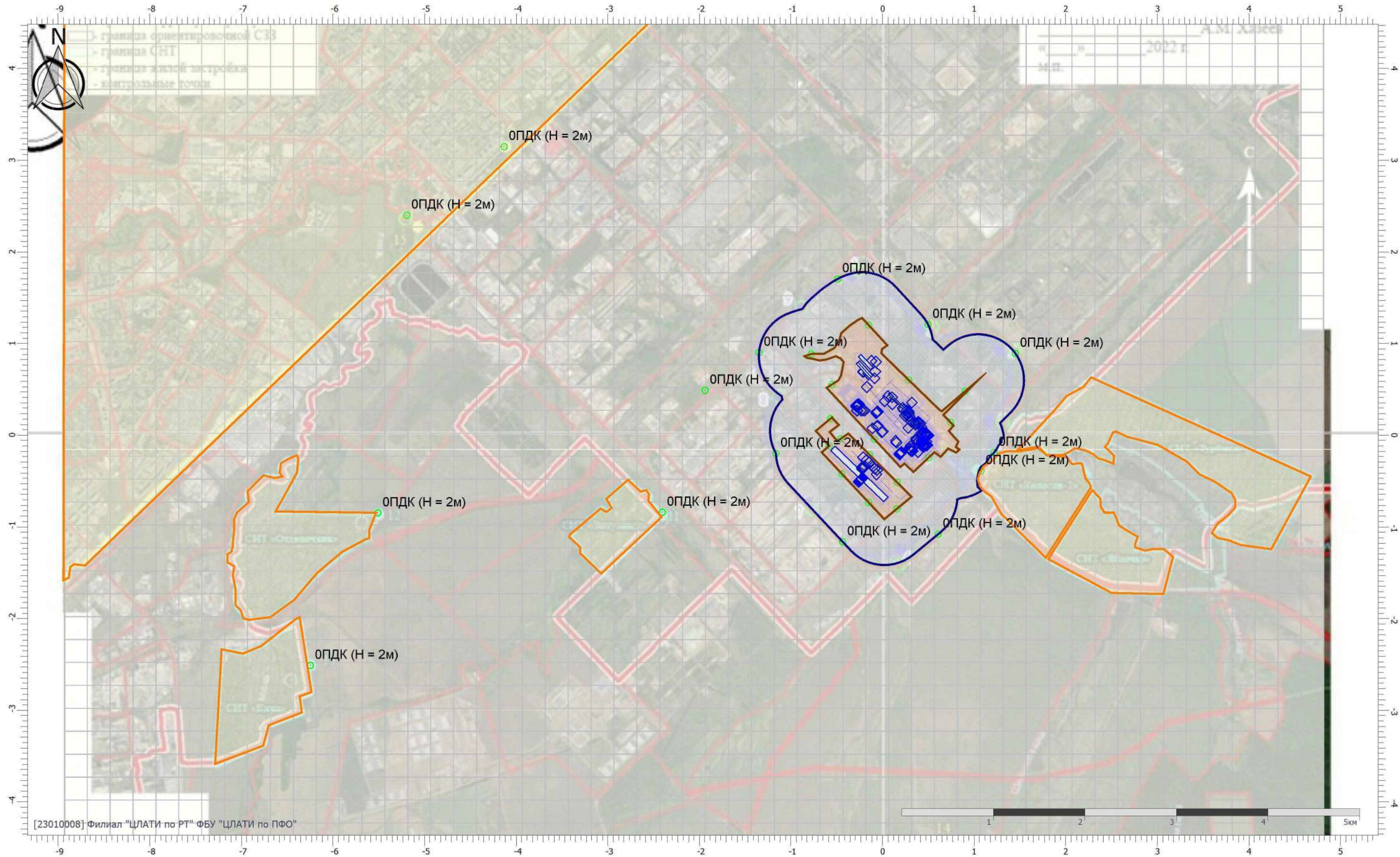


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

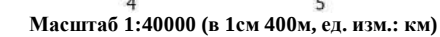
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



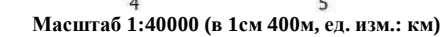
Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Высота 2м



Высота 2м



Карта МР

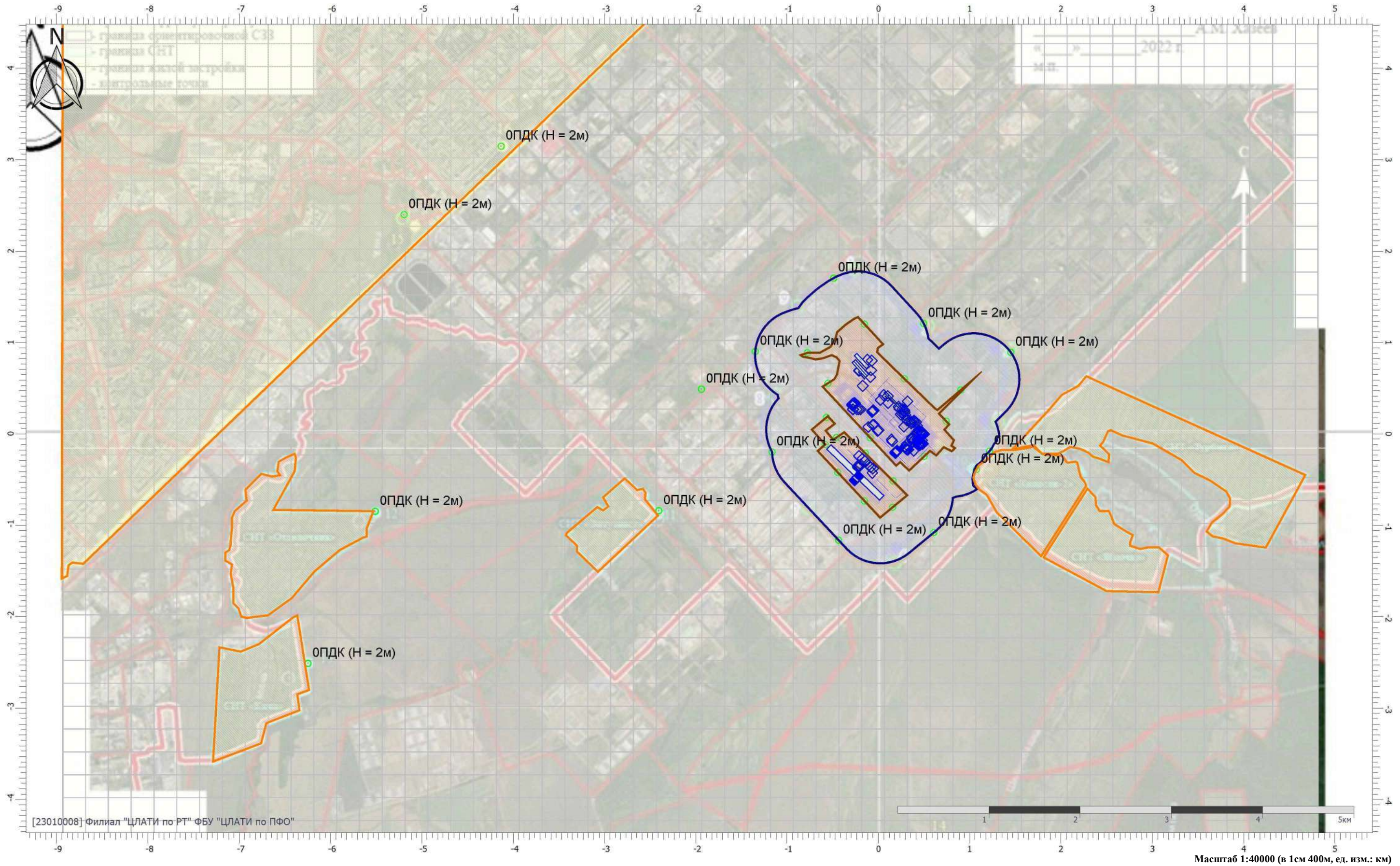
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0501 (Амилены)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

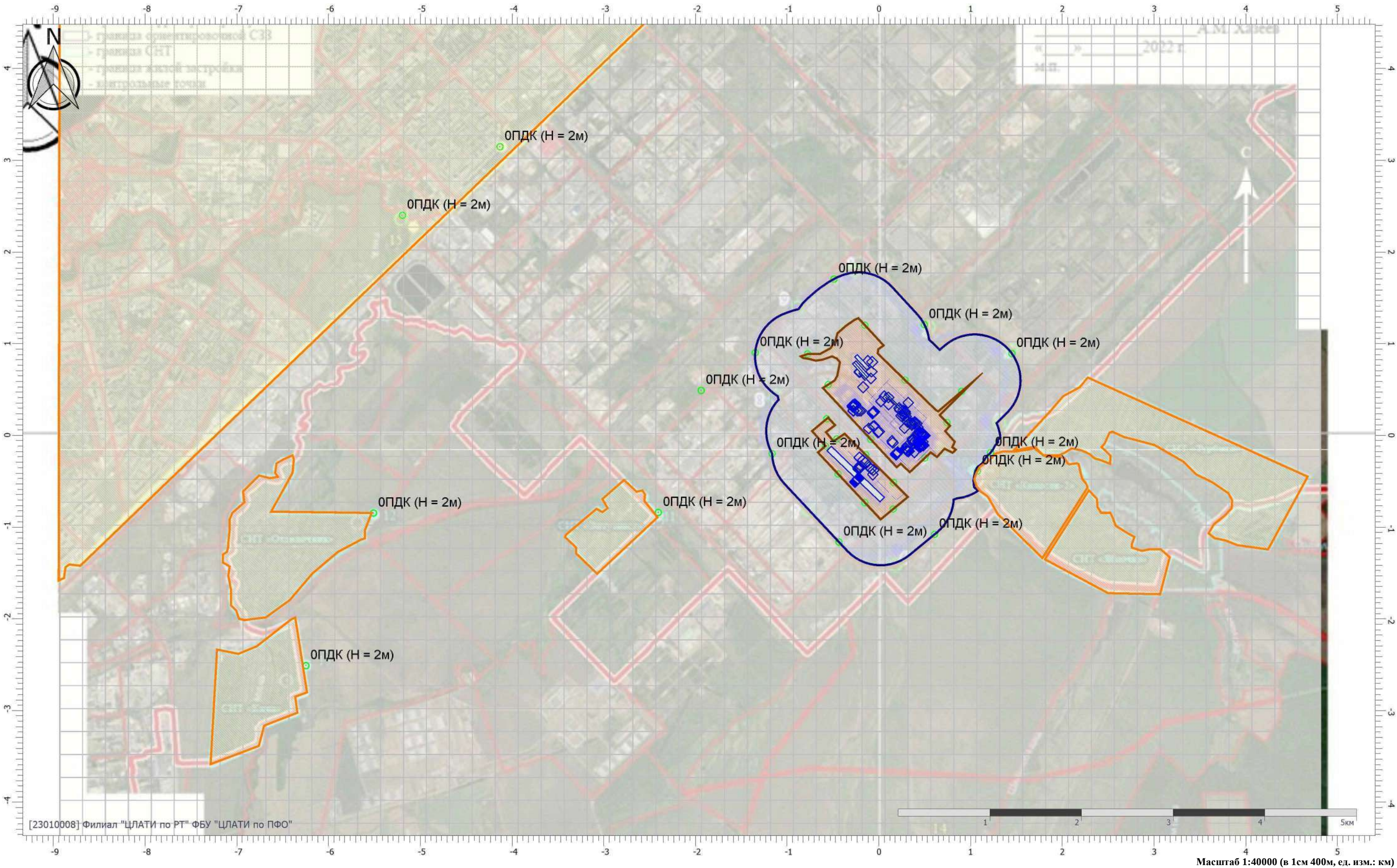


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

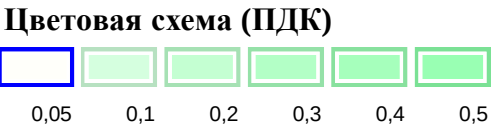
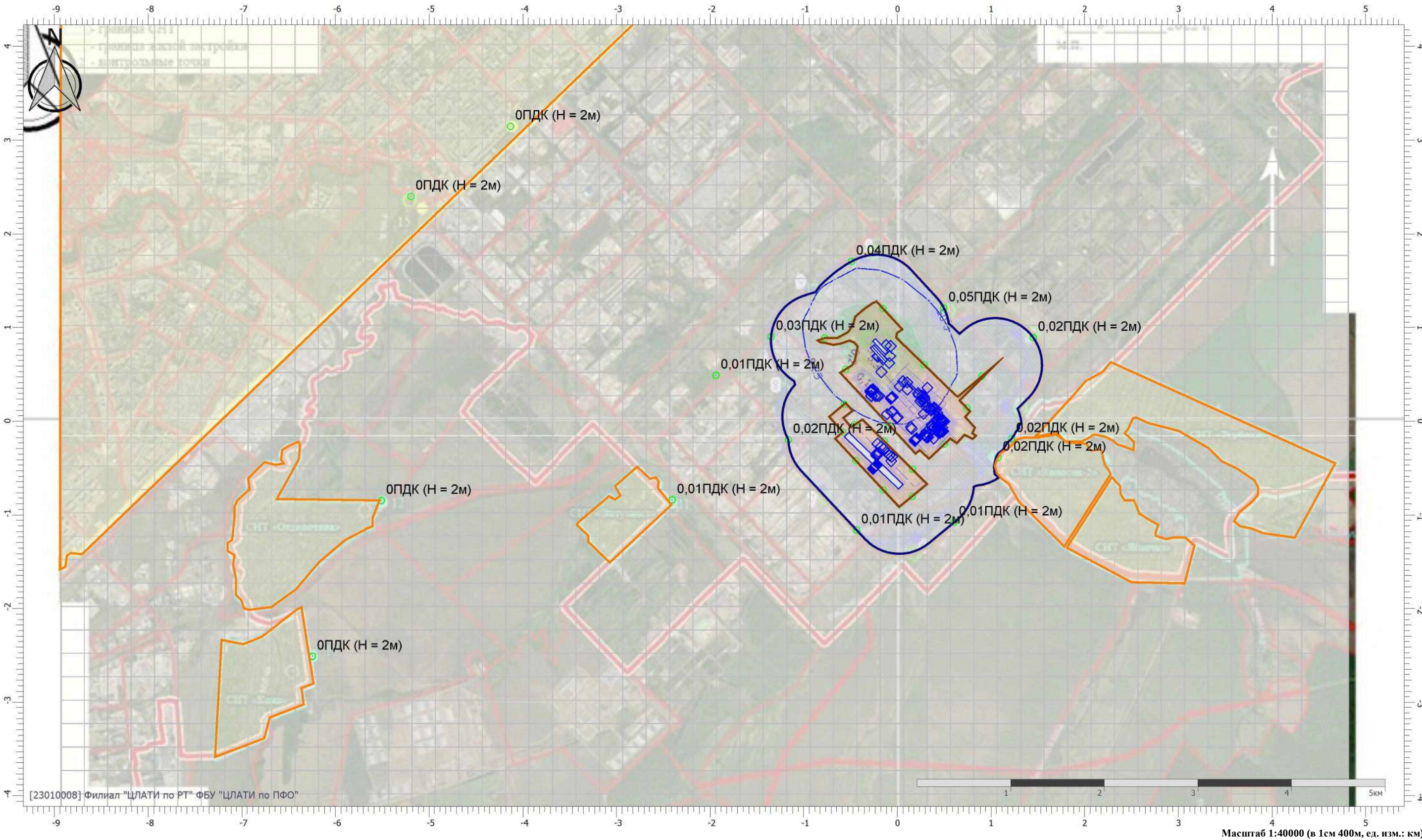
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , 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



Карта МР

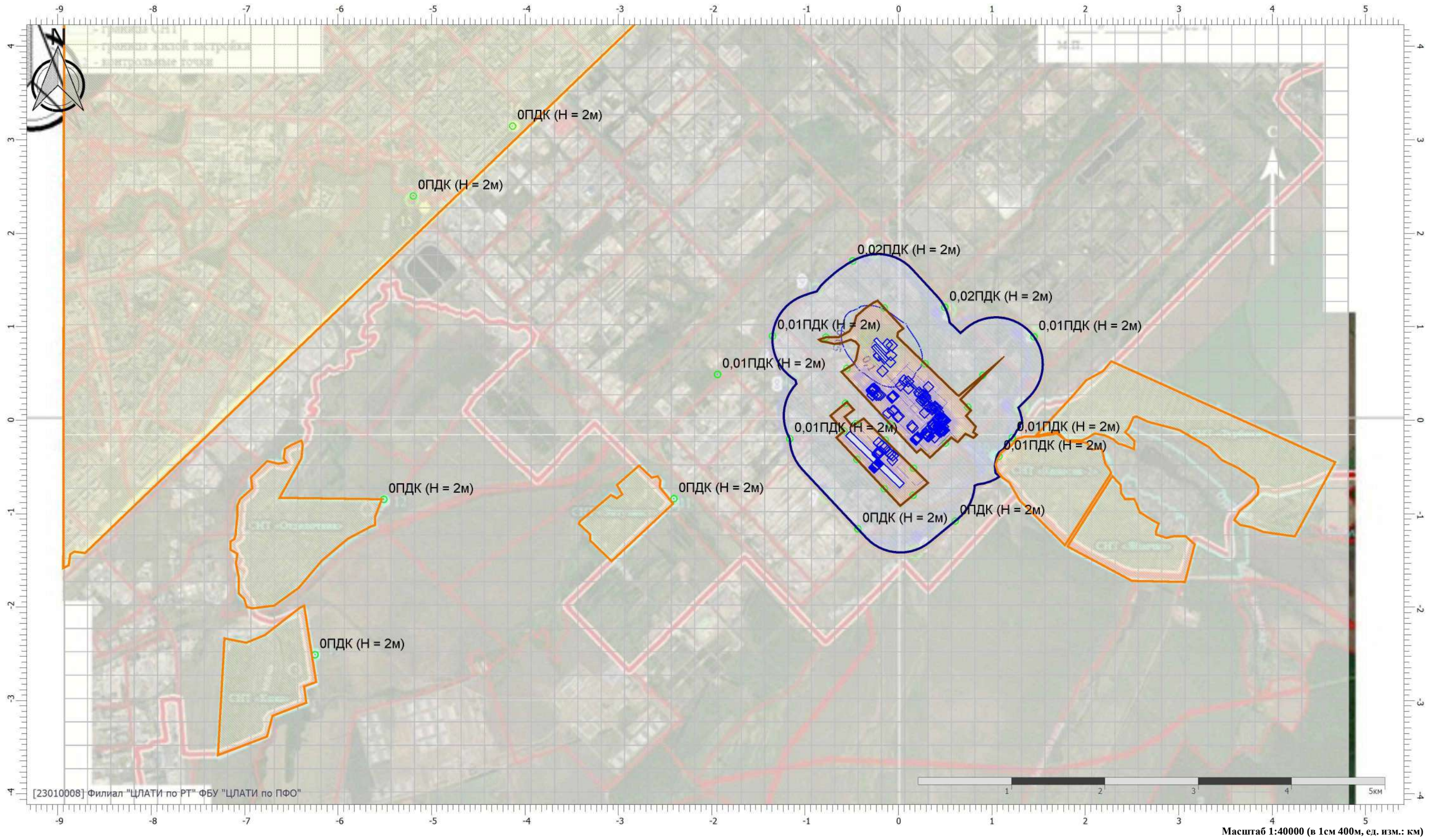
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

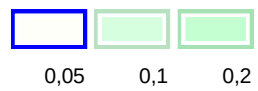
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

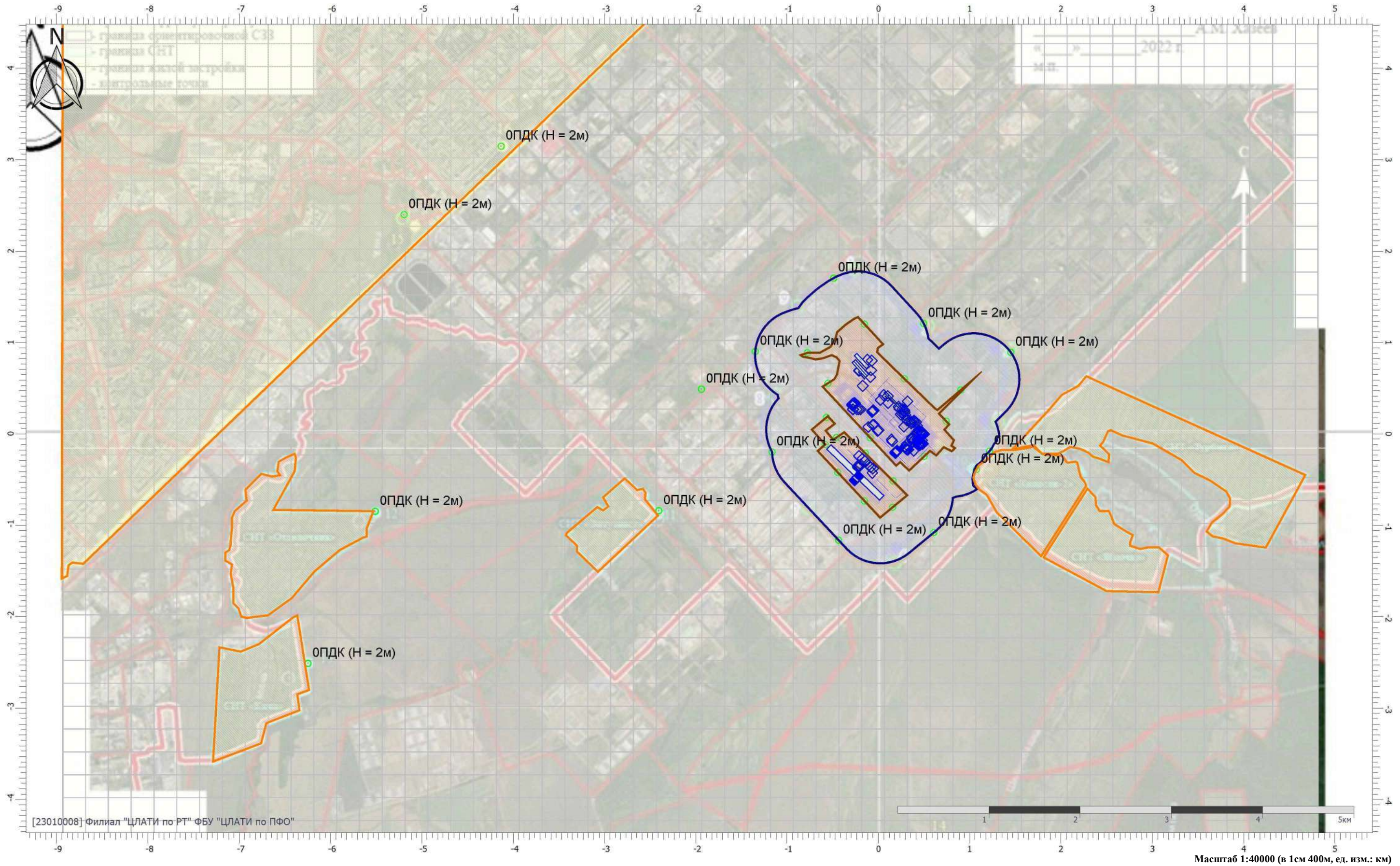
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

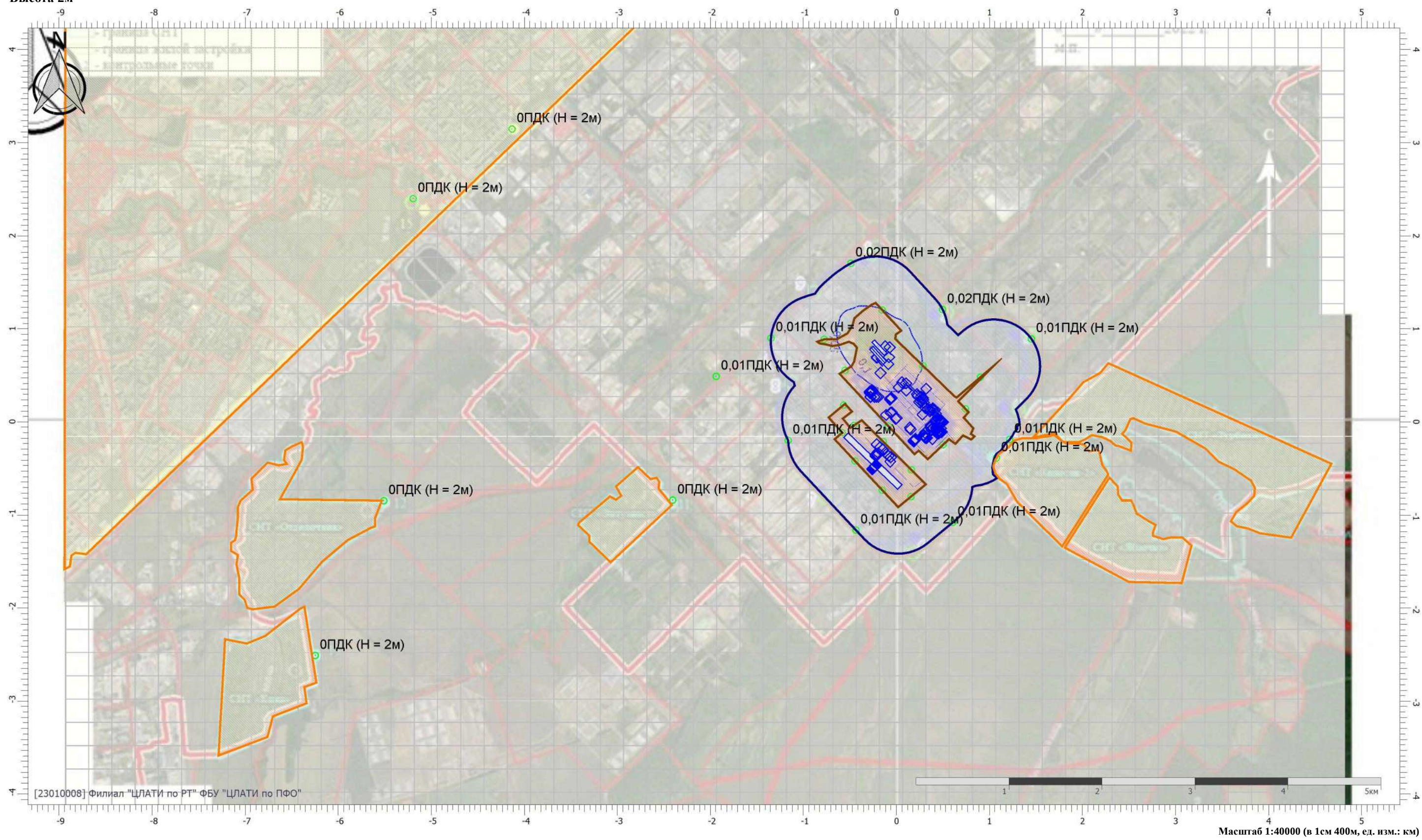


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



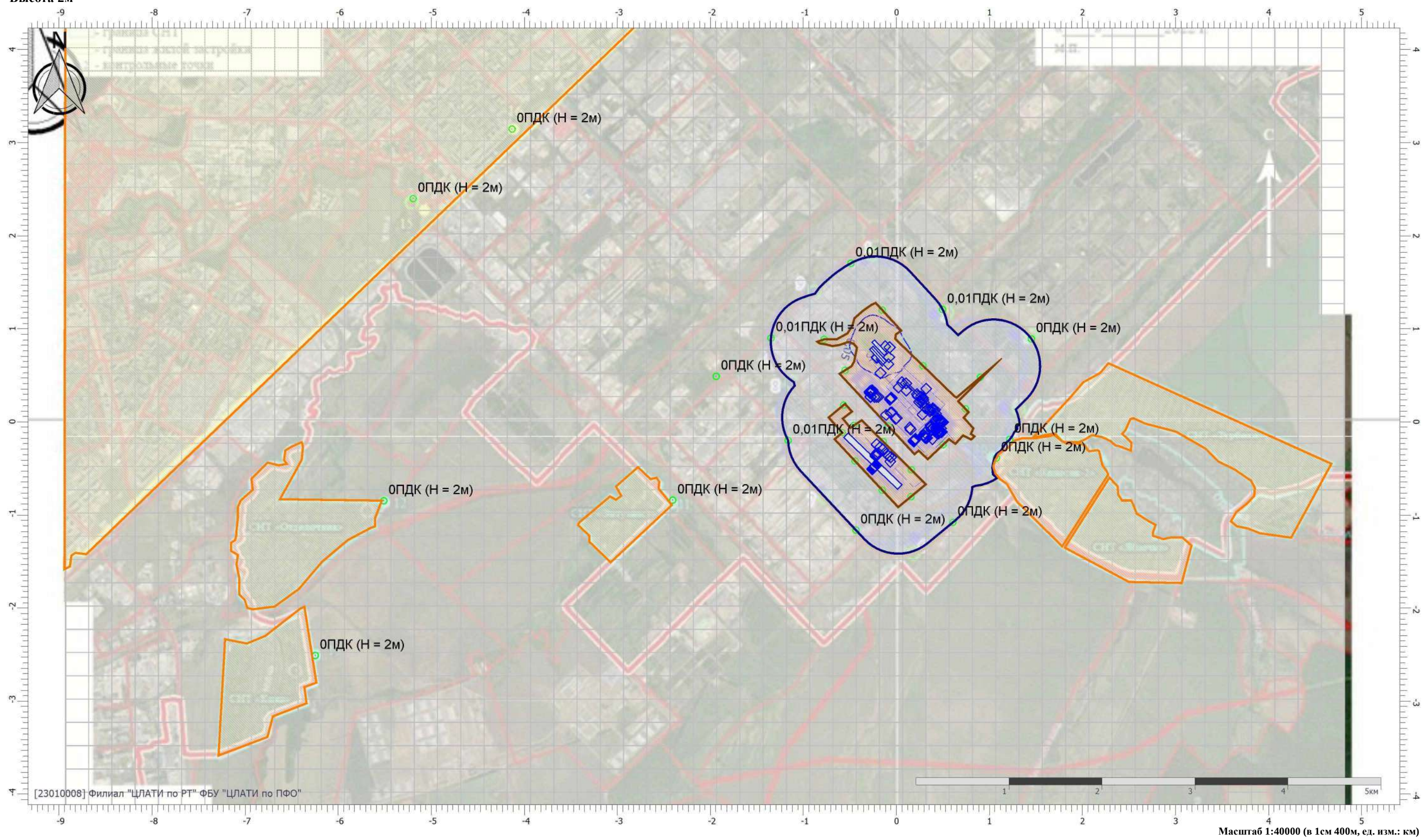
Цветовая схема (ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

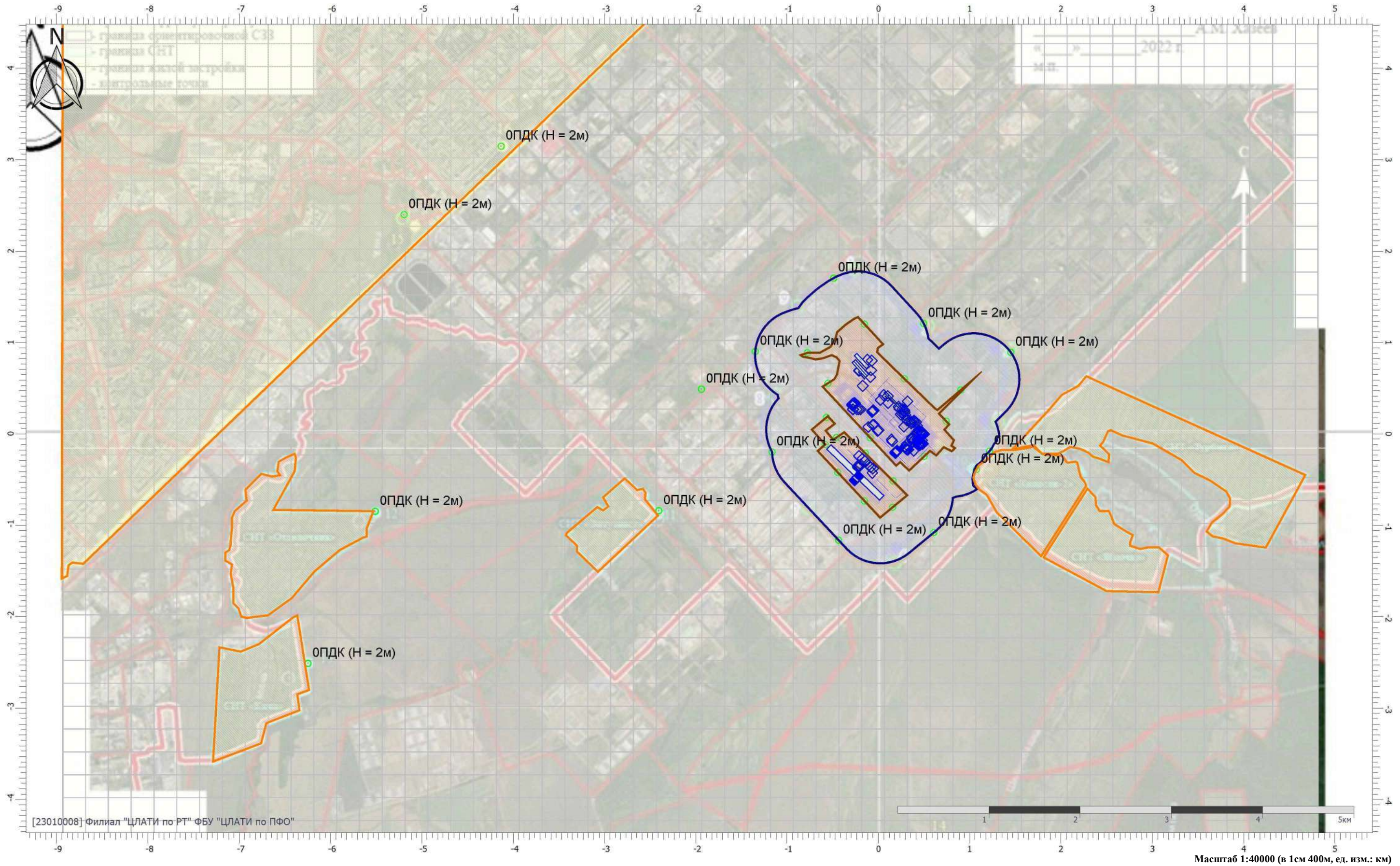
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

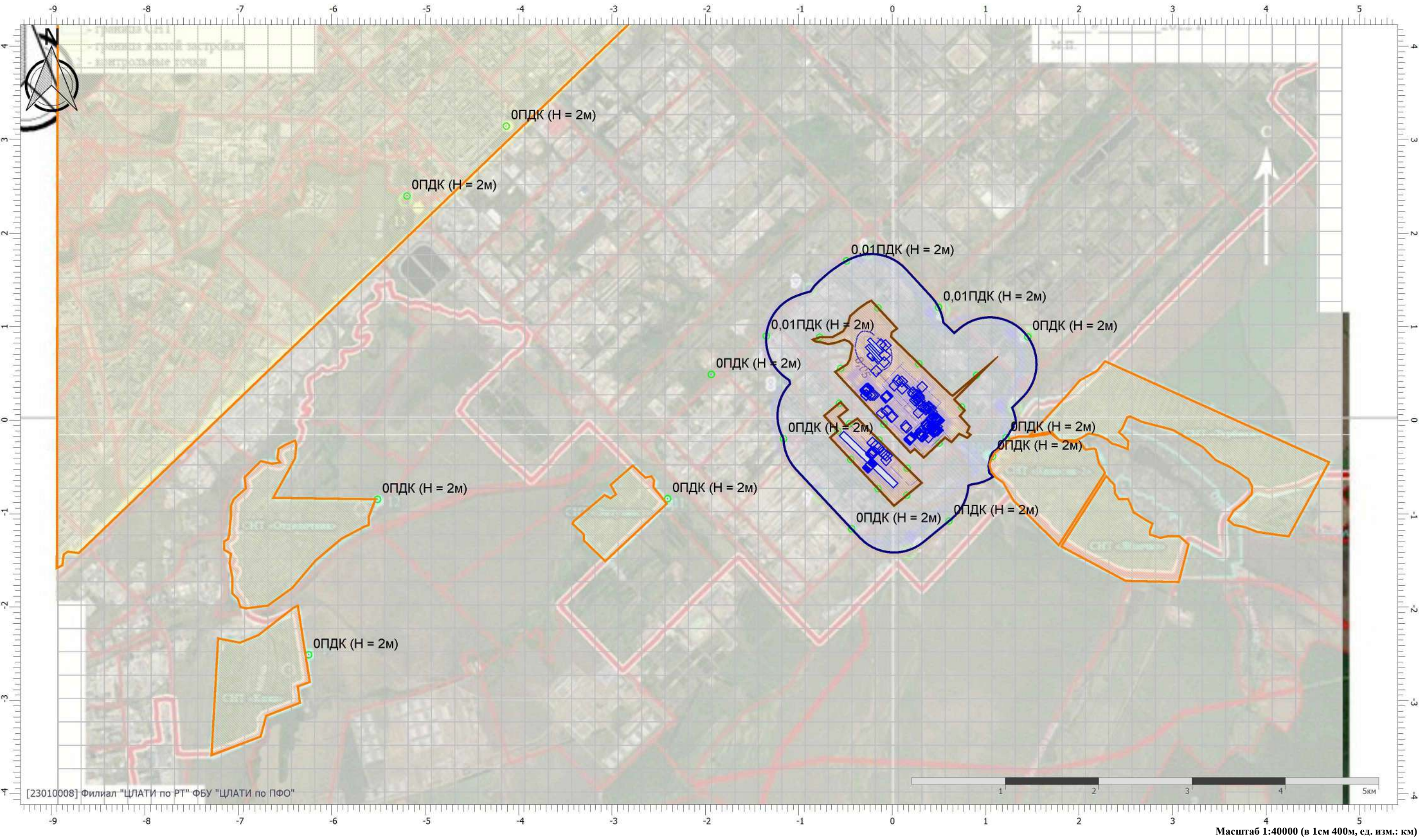


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

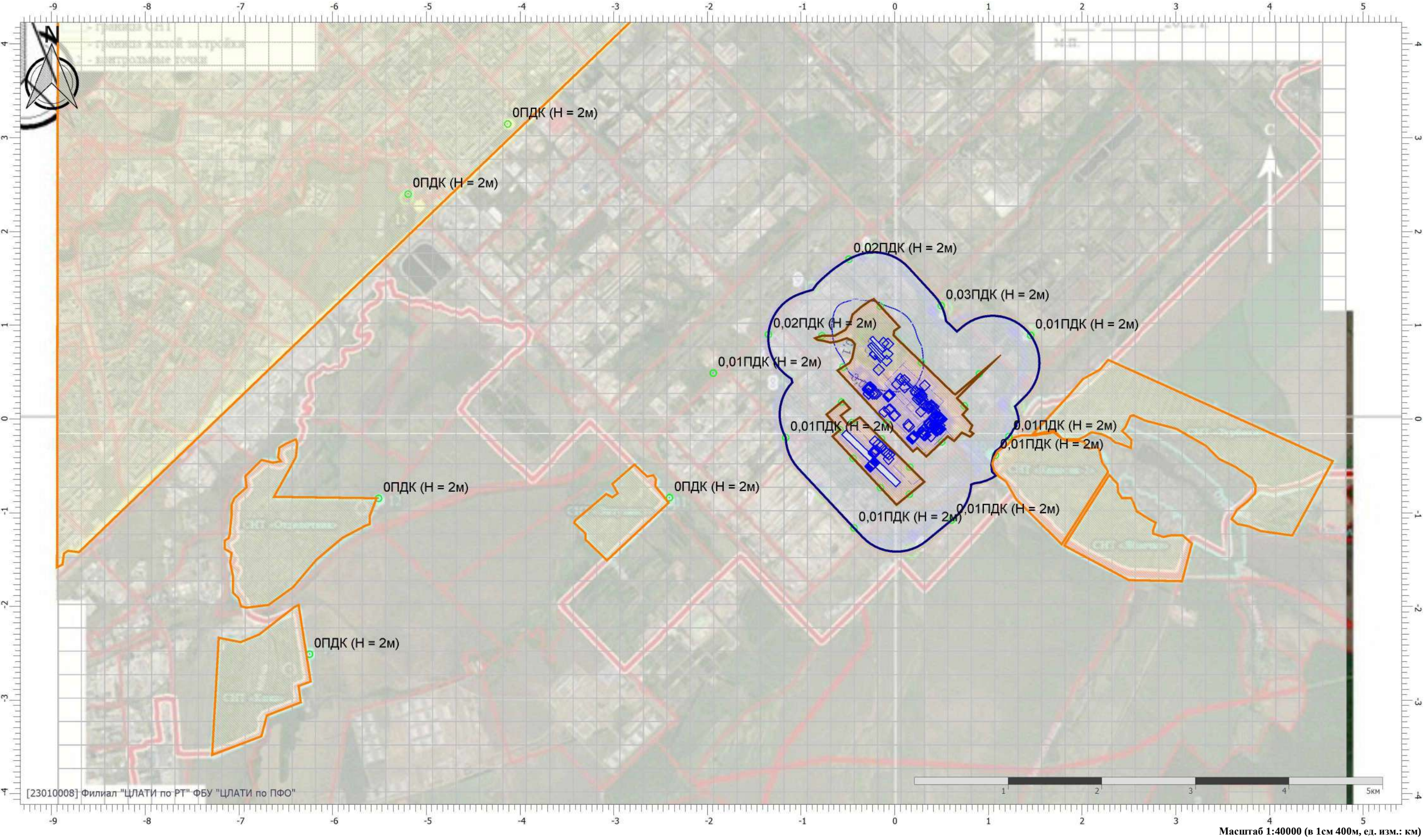


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2750 (Сольвент нефтя)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



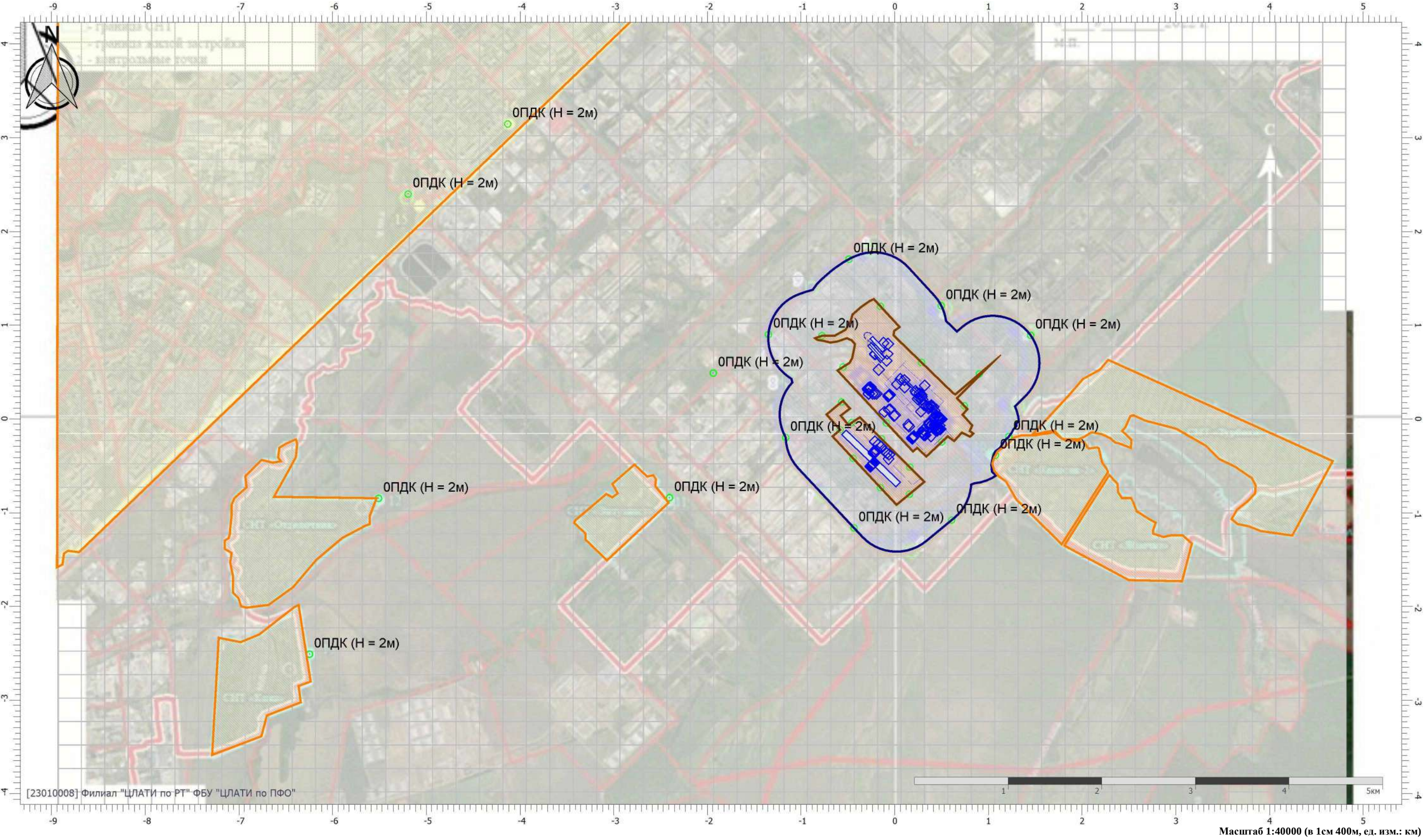
Цветовая схема (ПДК)

0.05	0.1	0.2	0.3

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

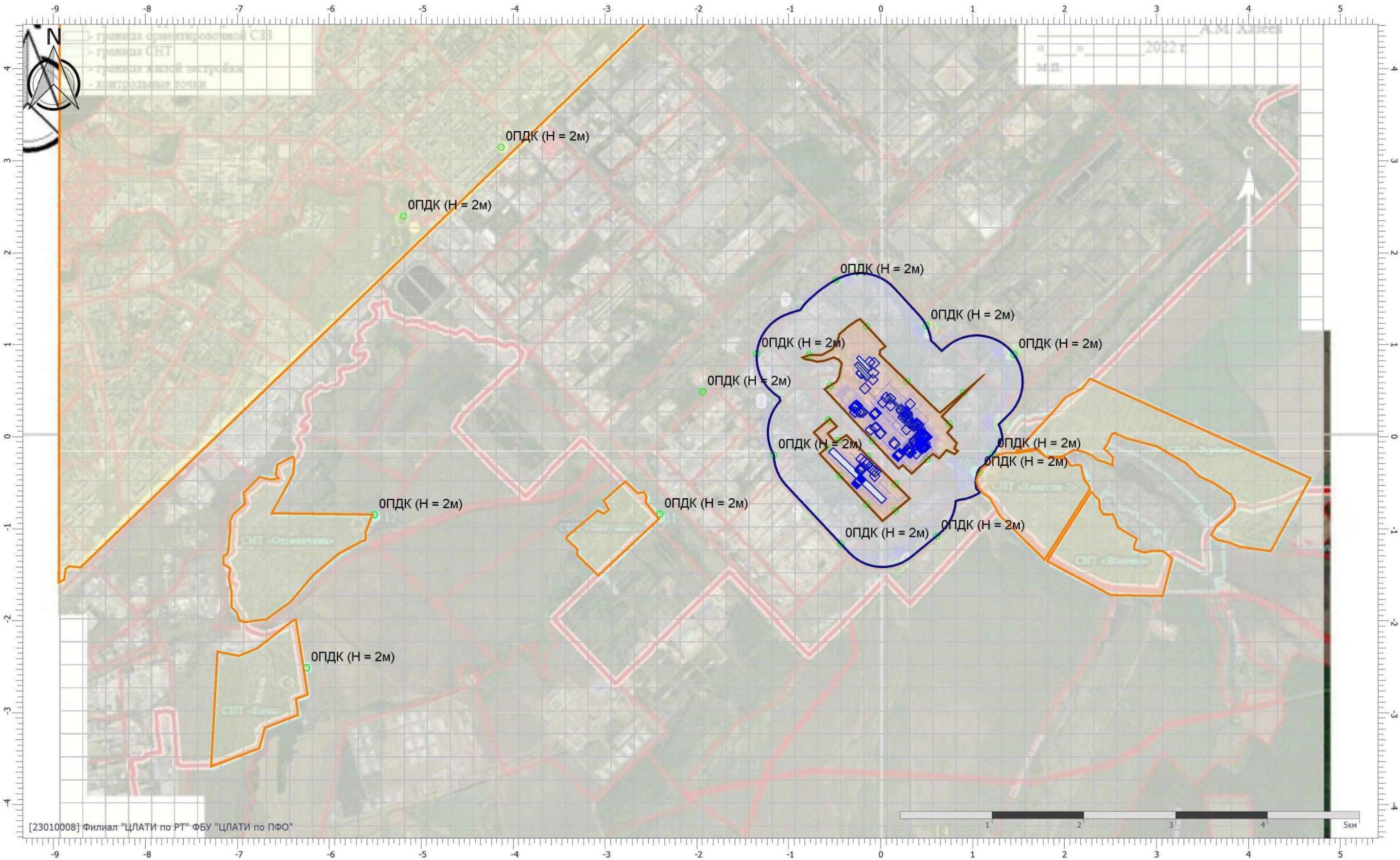


0,05

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

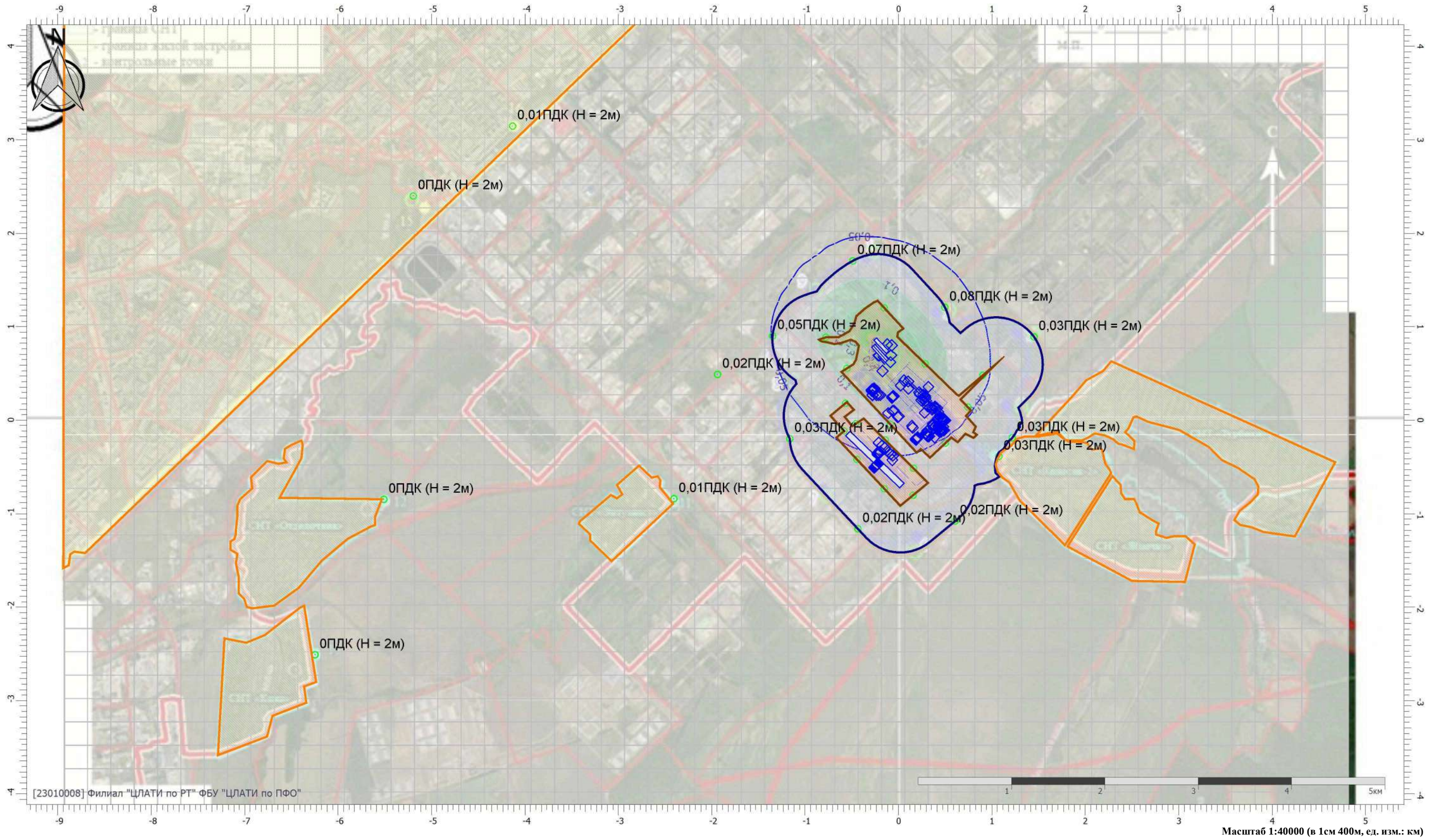
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

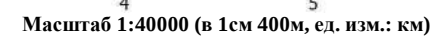
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



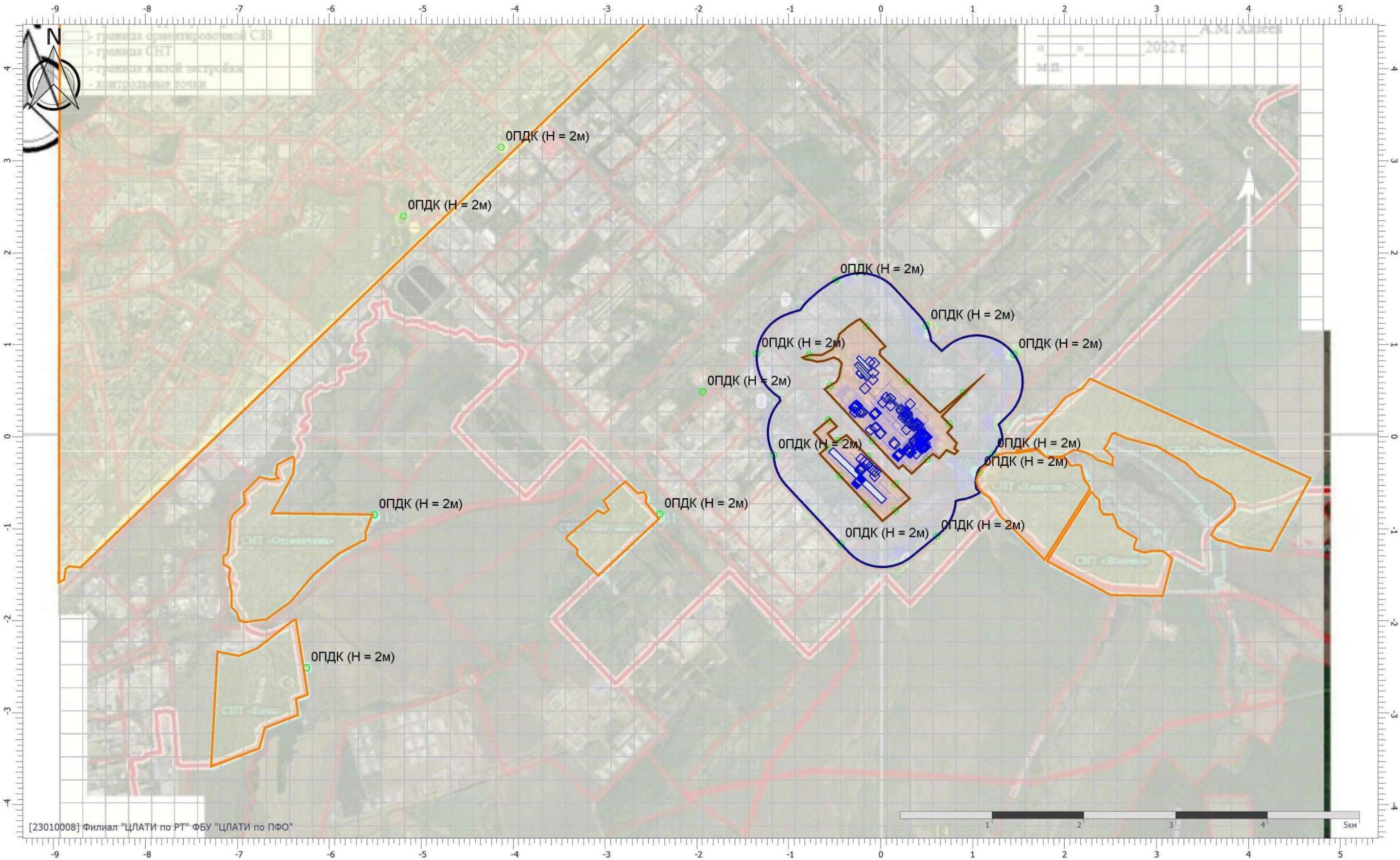
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6004 (Аммиак, сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

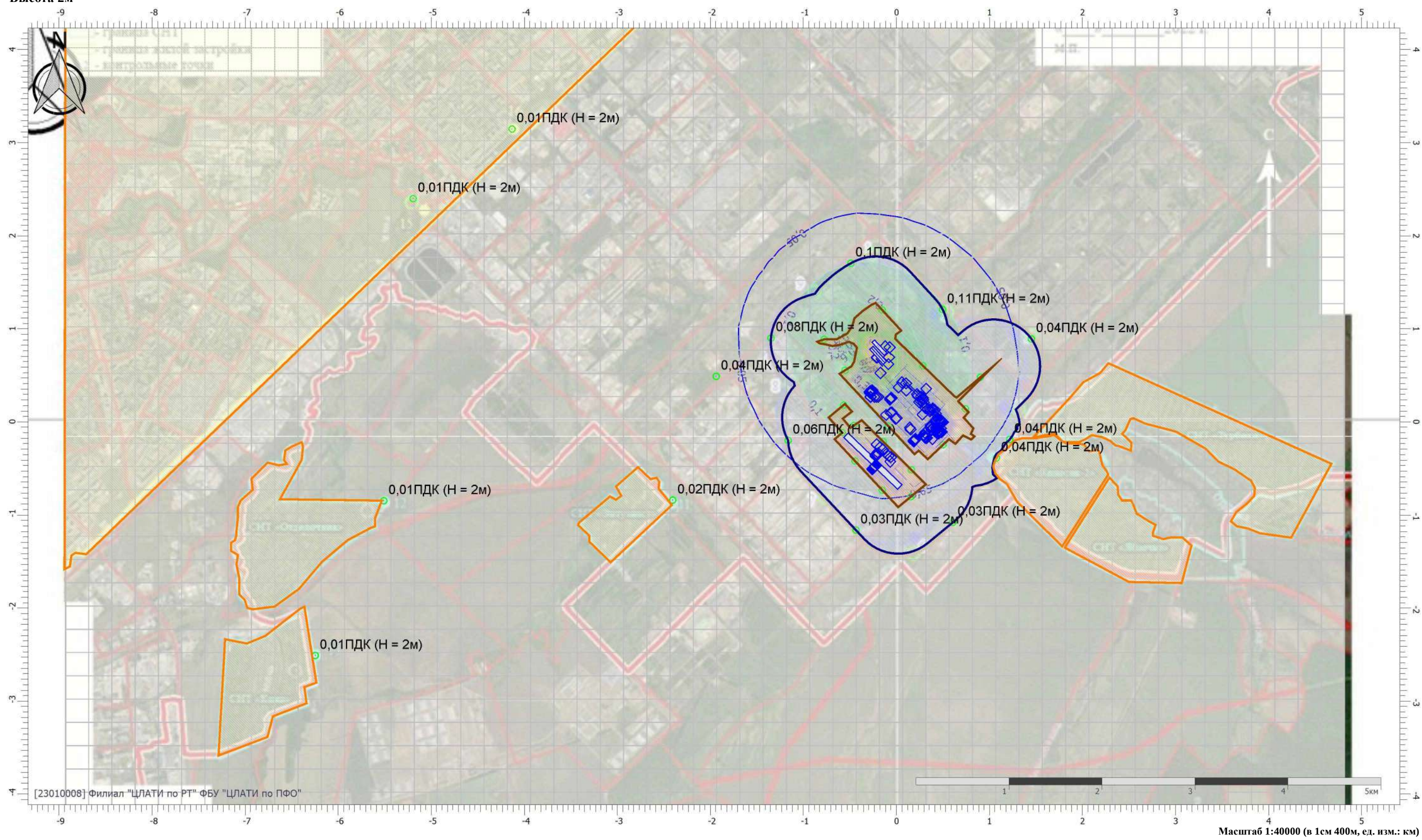


Цветовая схема (ПДК)

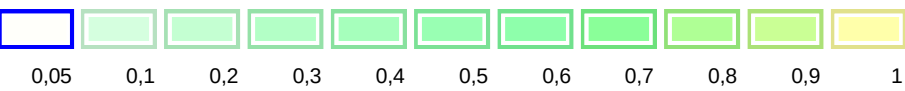
Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6007 (Азота диоксид, гексан, углерода оксид, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

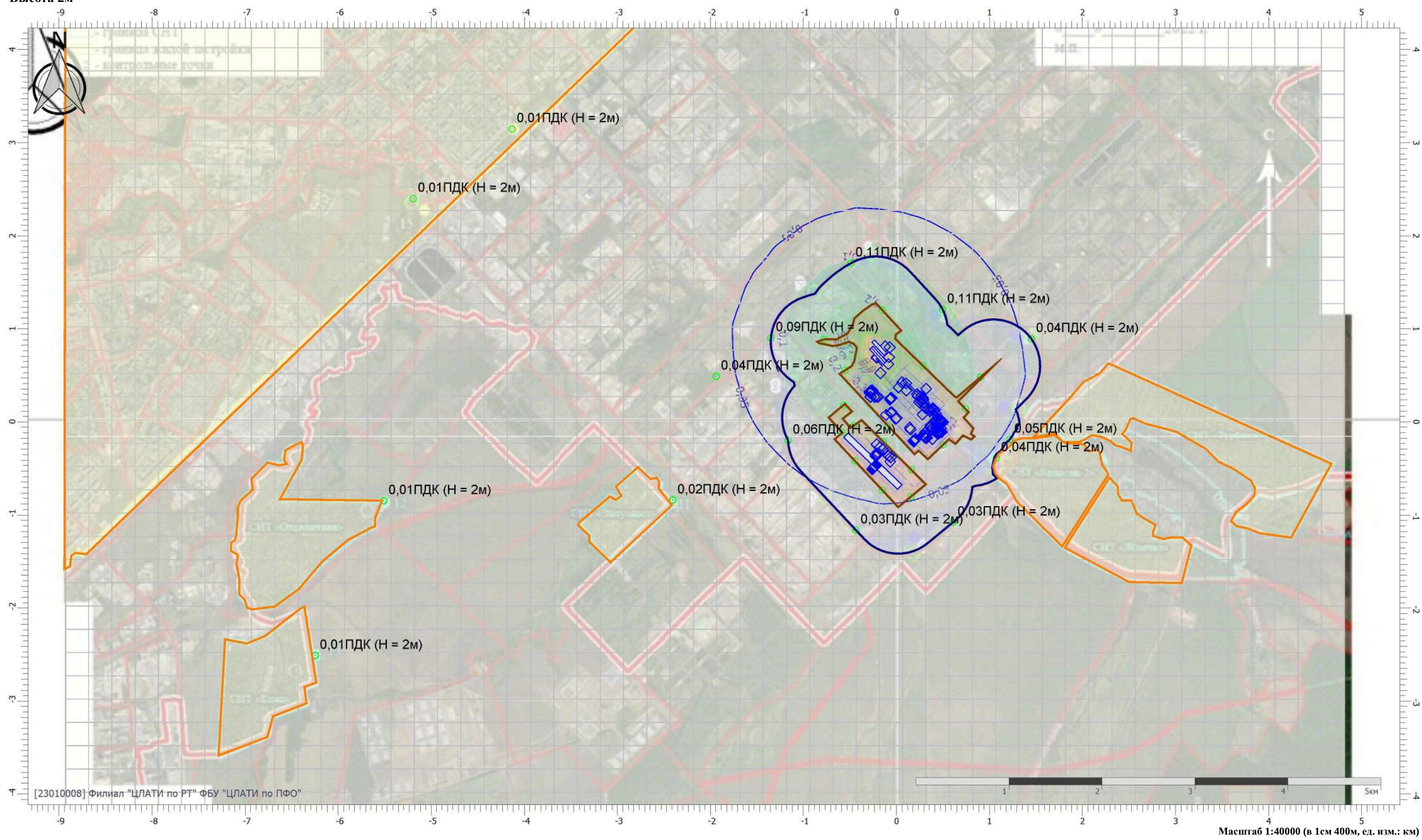


Цветовая схема (ПДК)

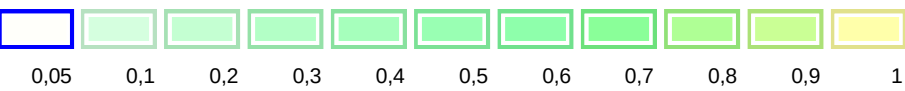


Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6010 (Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

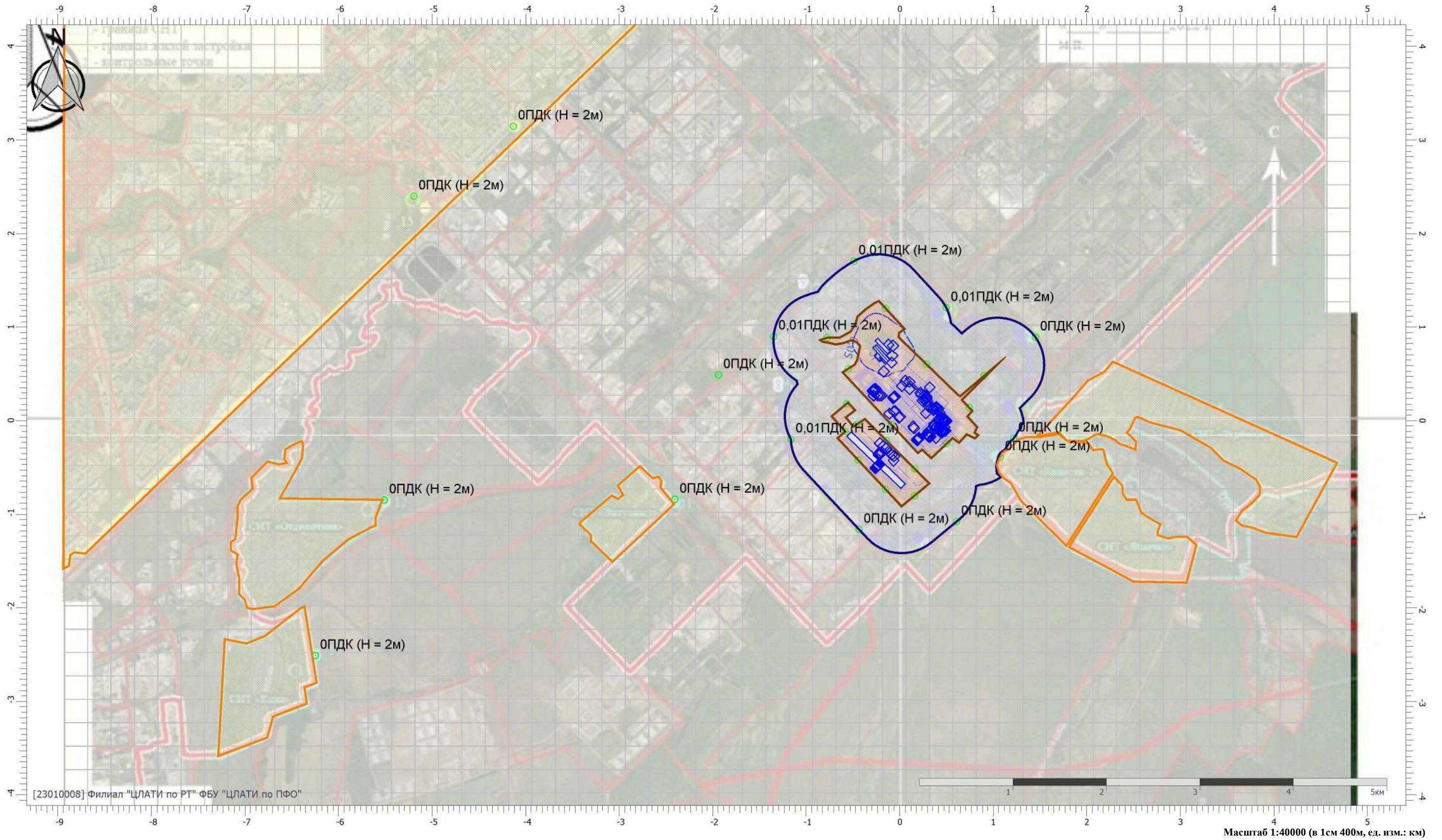
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

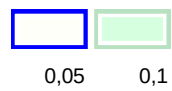
Код расчета: 6013 (Ацетон и фенол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

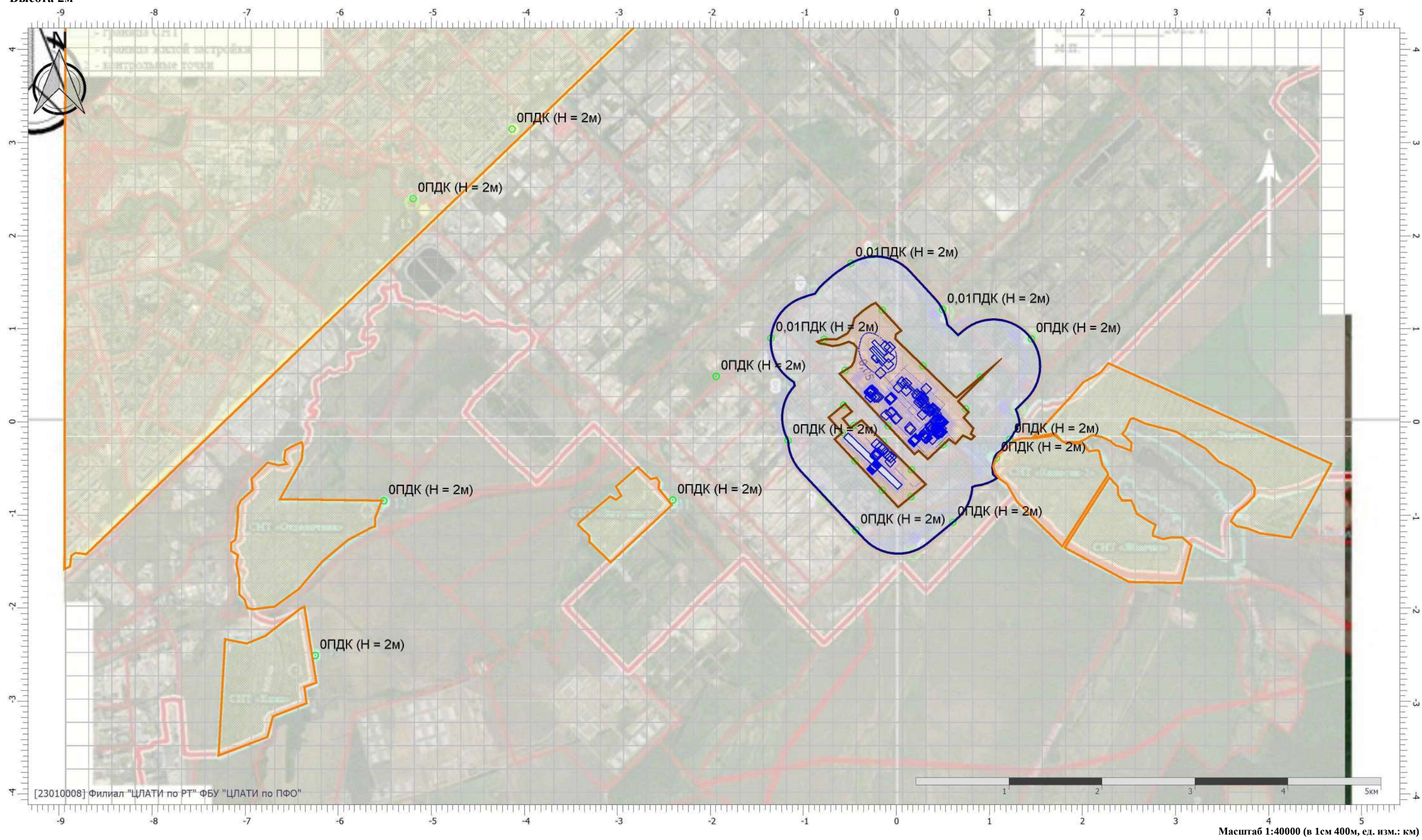


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6034 (Свинца оксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



0,05

Карта МР

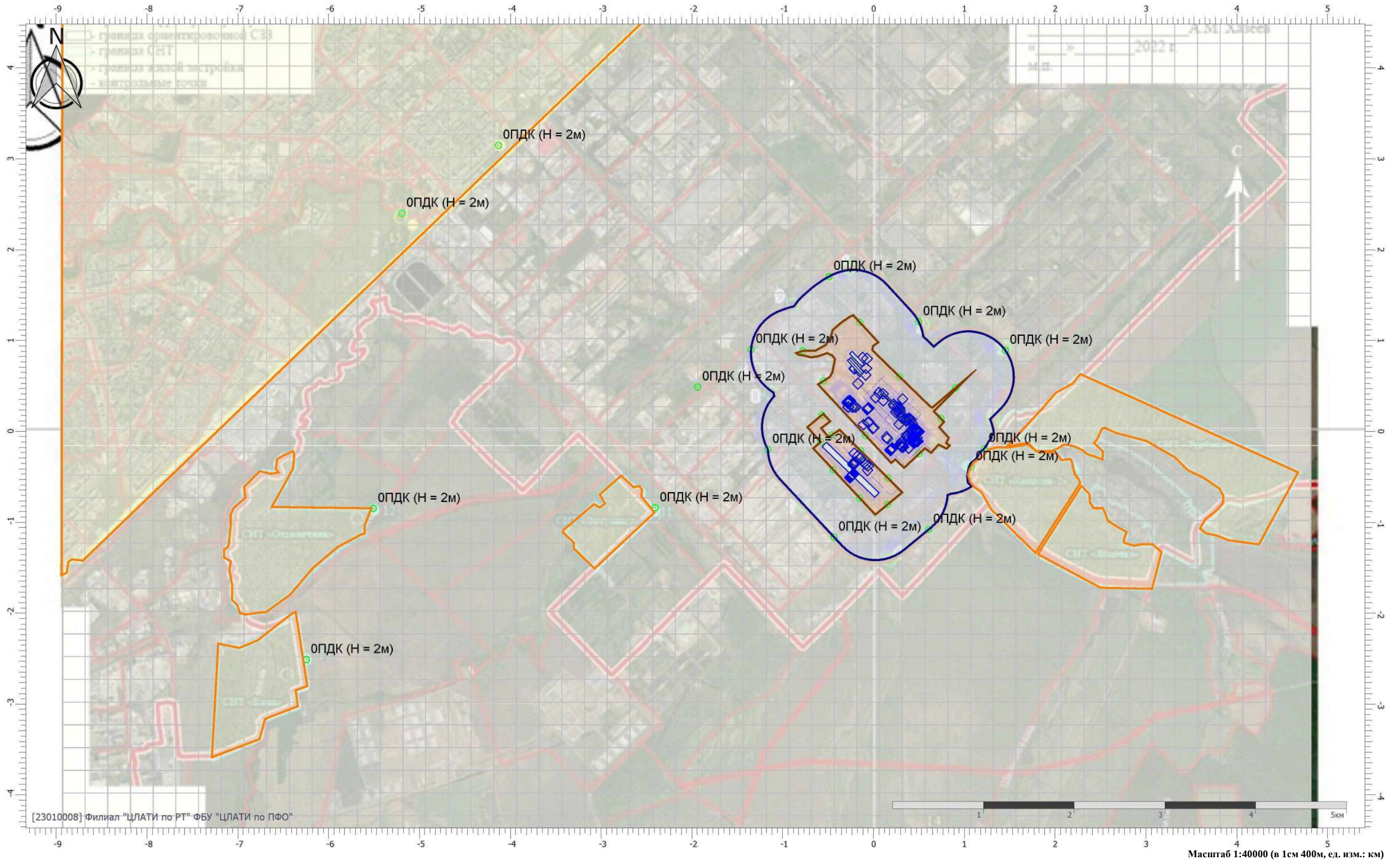
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

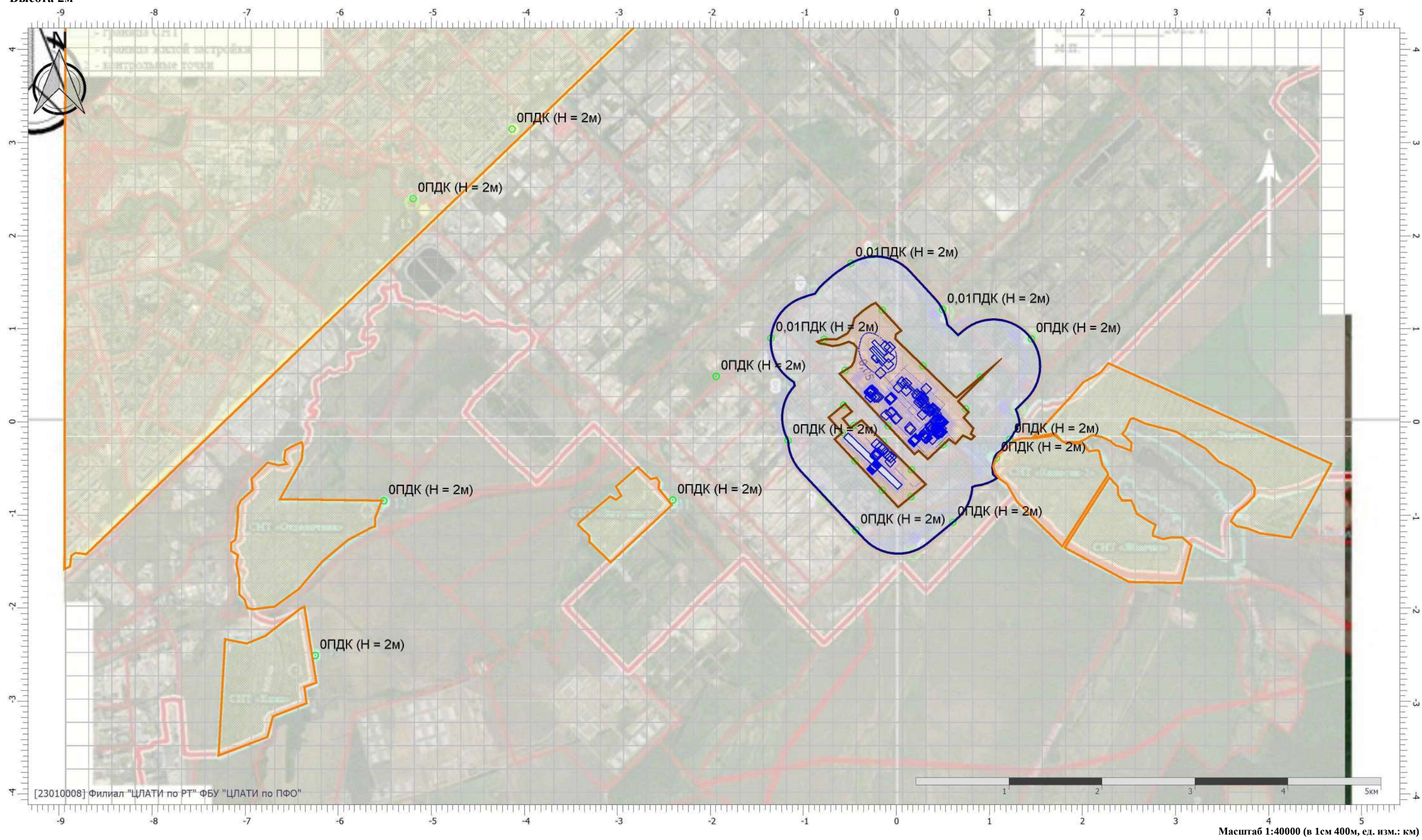


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6038 (Серы диоксид и фенол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

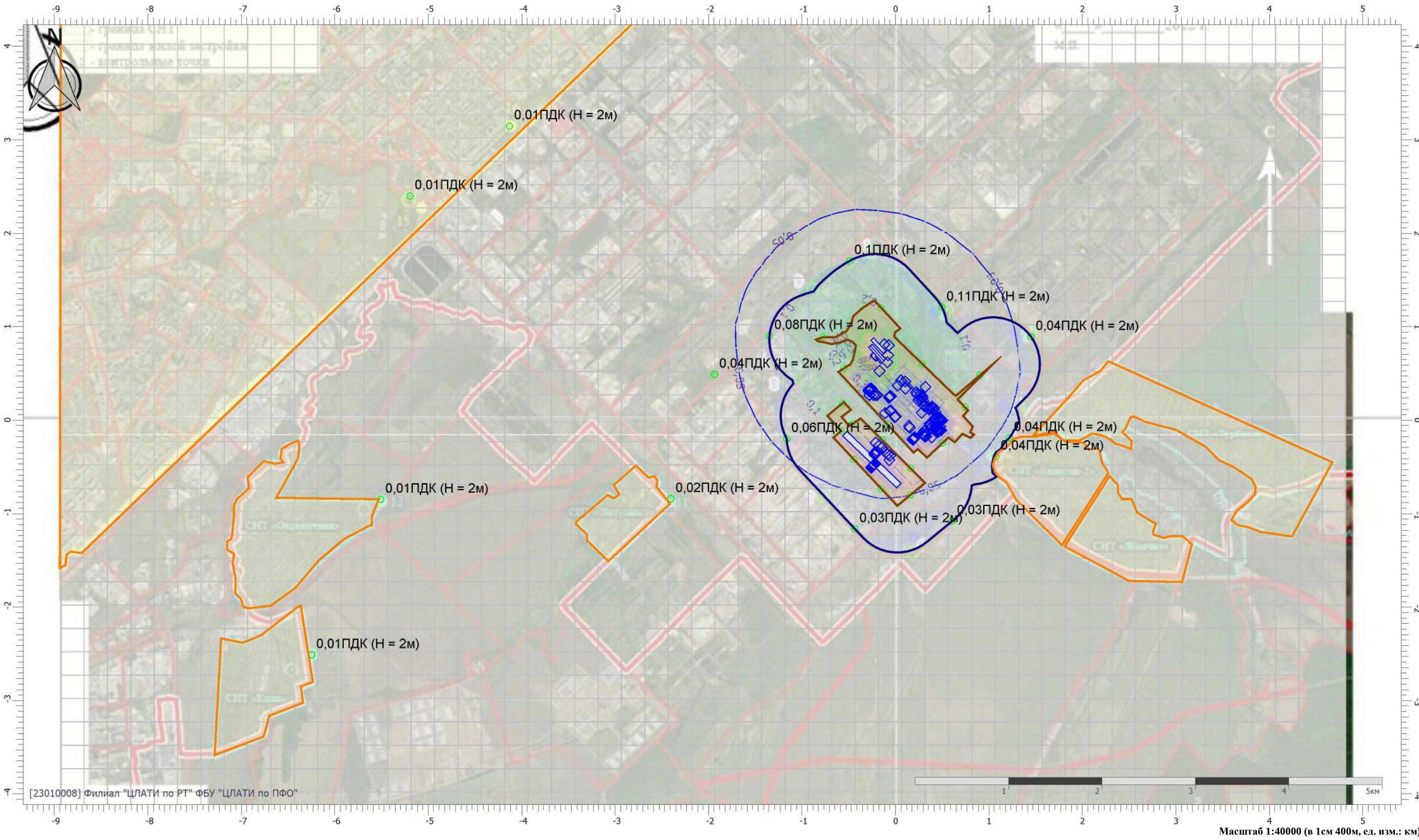


Цветовая схема (ПДК)

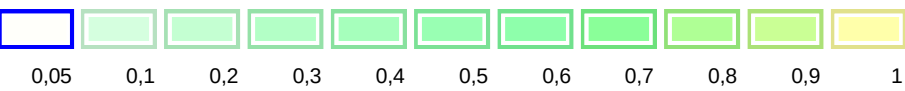
0,05

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

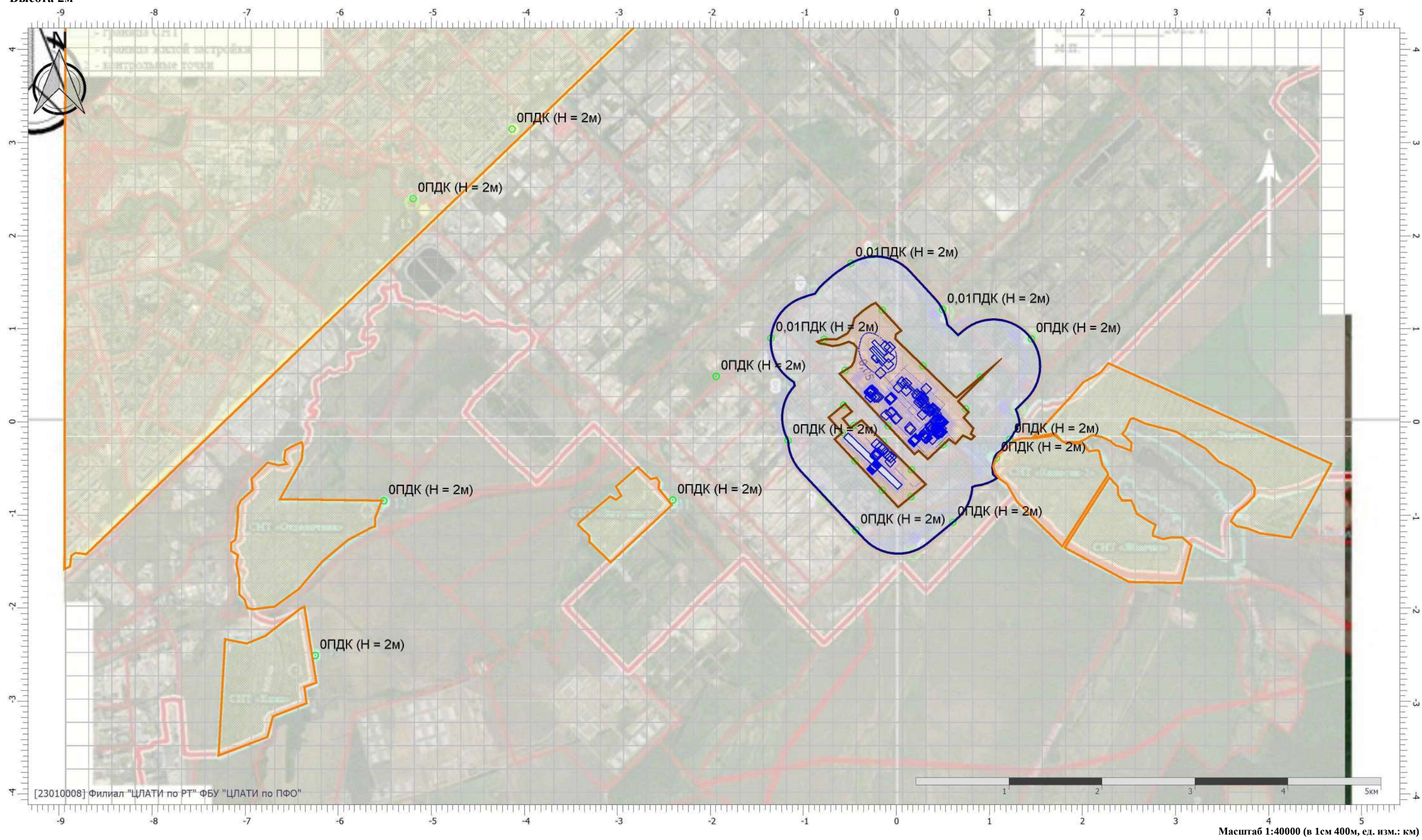


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



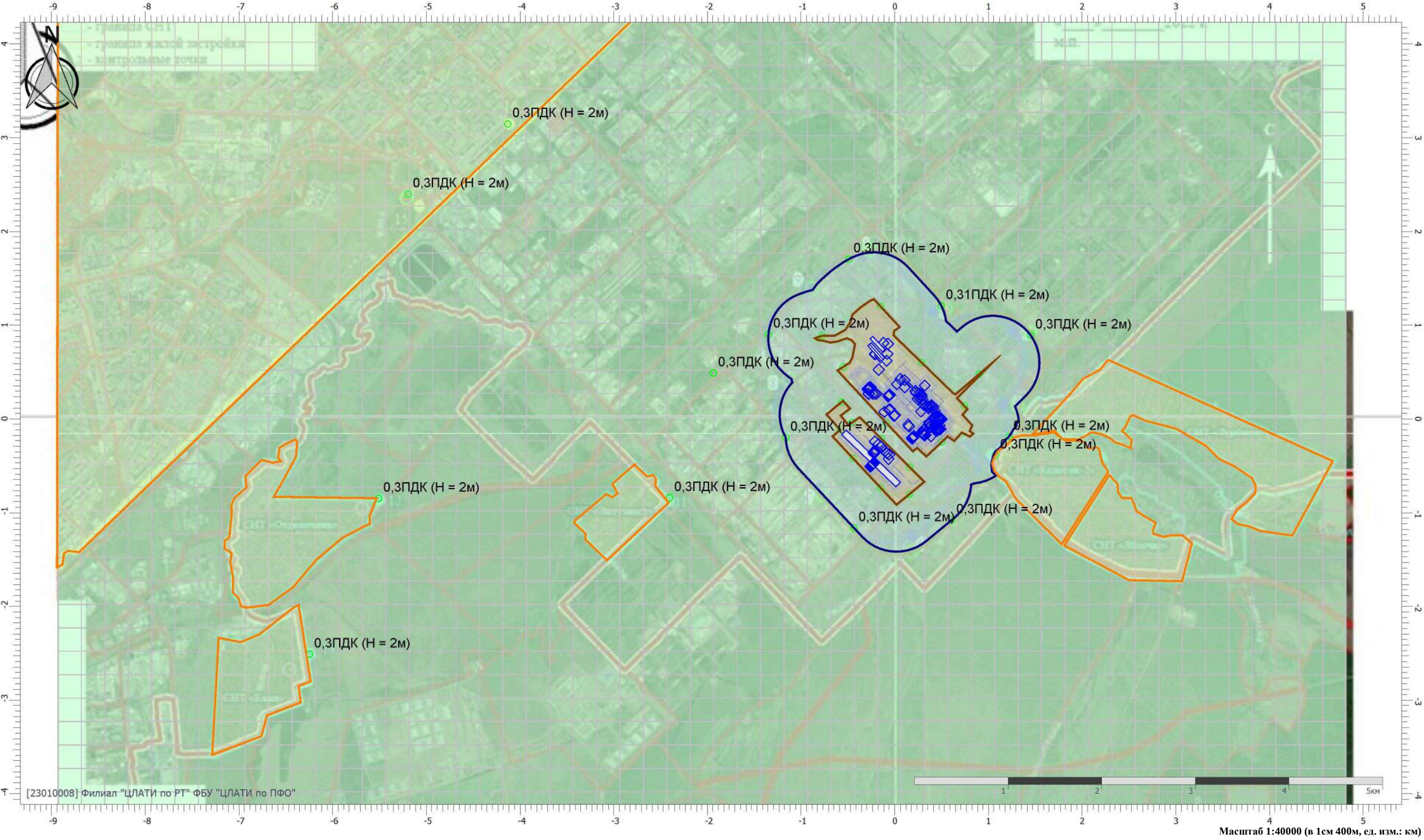
Цветовая схема (ПДК)

0,05

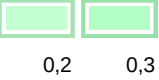
Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



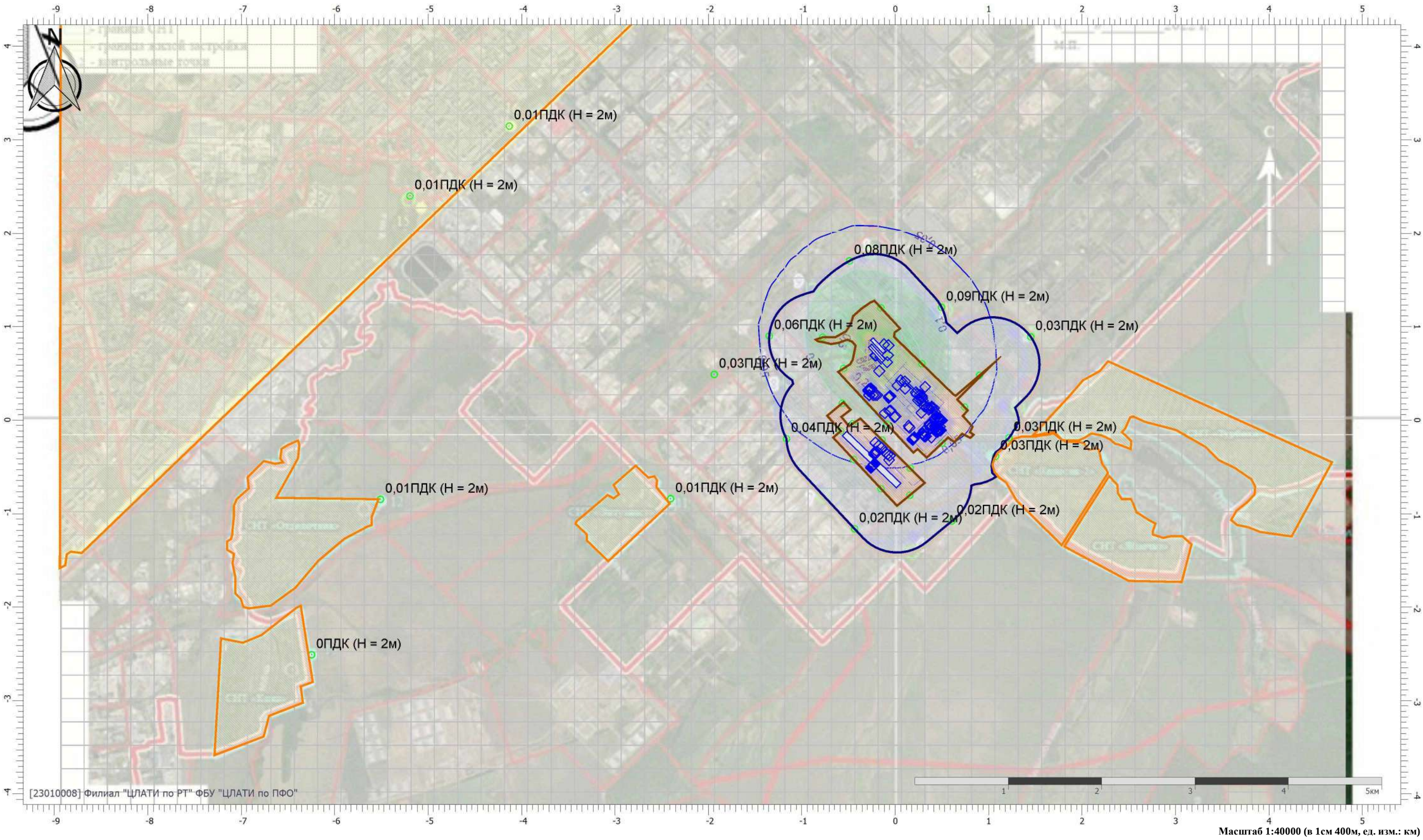
Цветовая схема (ПДК)



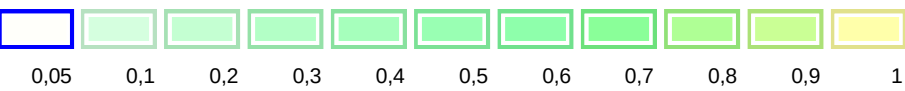
Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

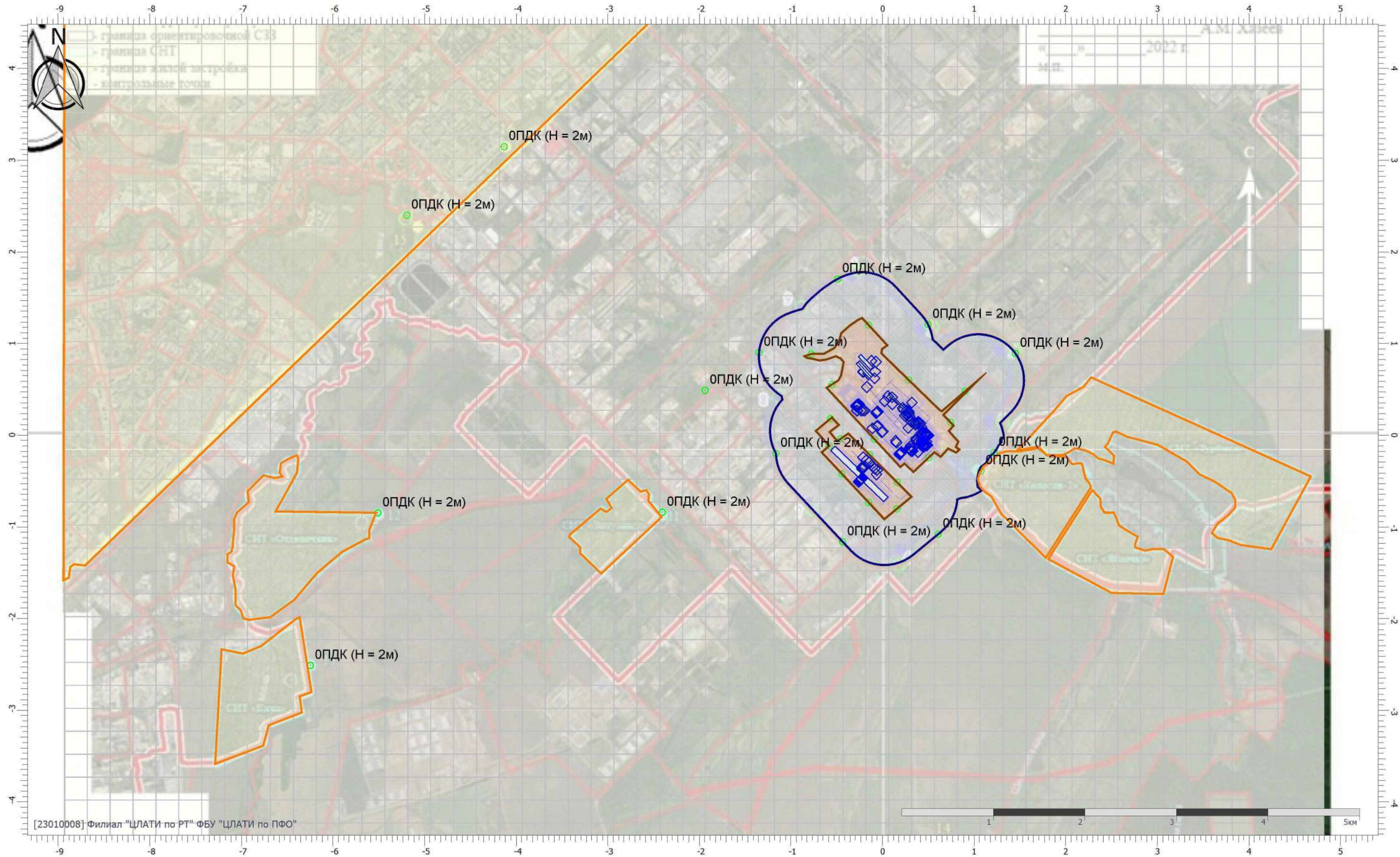


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта МР

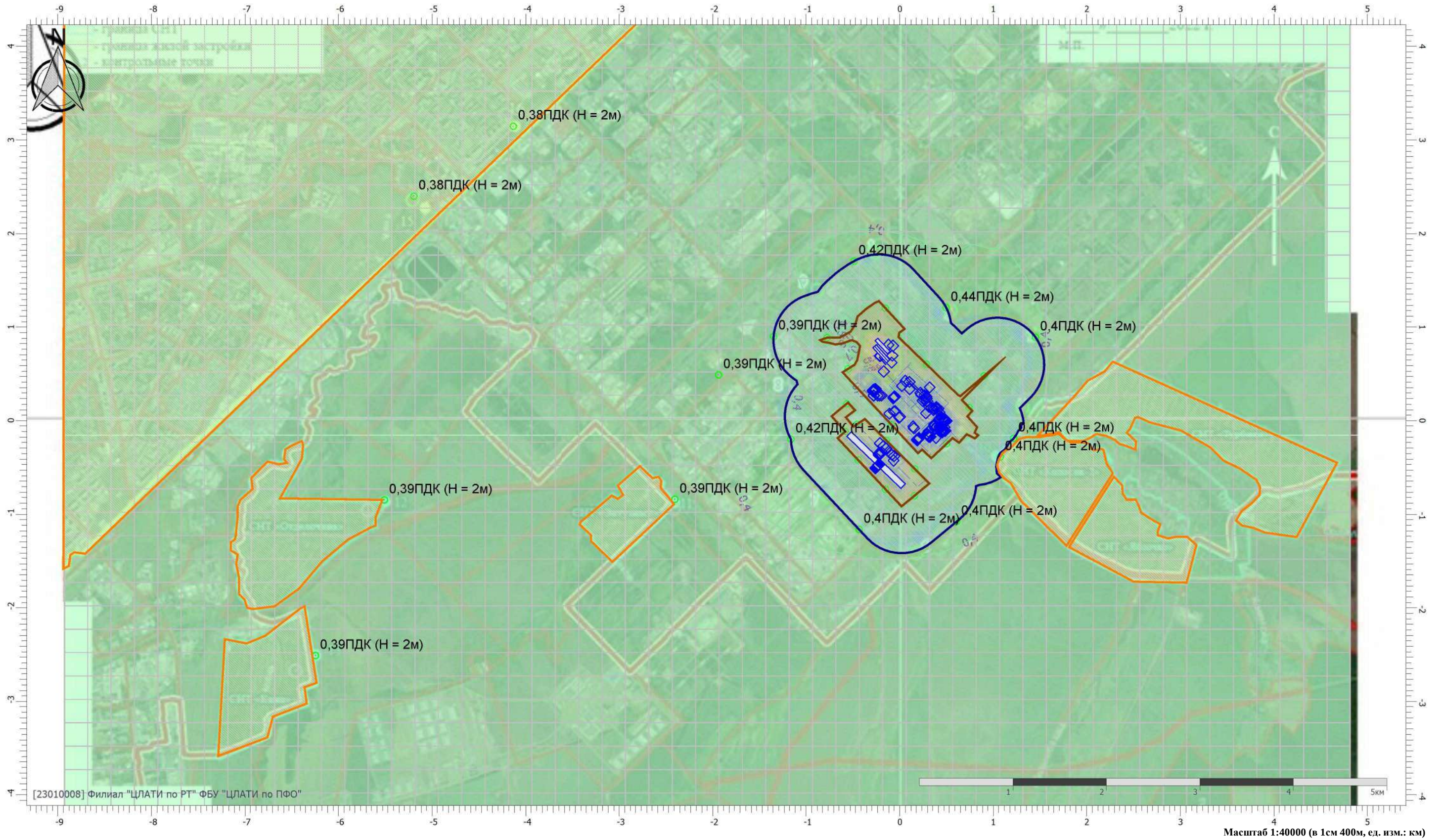
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

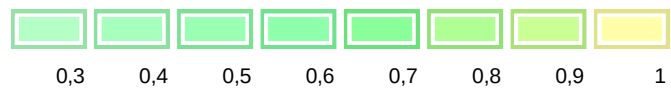
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

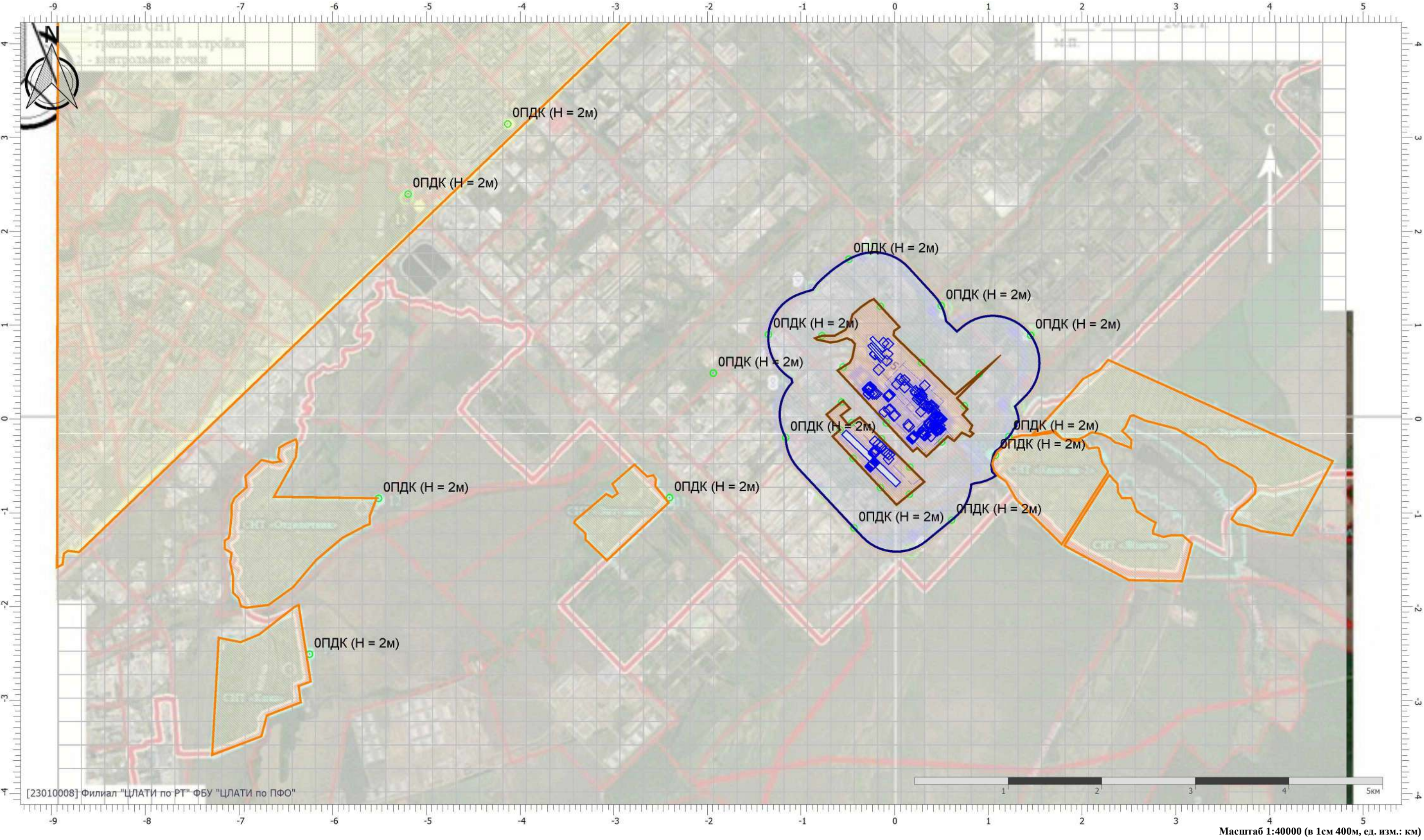


Цветовая схема (ПДК)



Карта МР

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [04.05.2026 10:45 - 04.05.2026 10:49] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



0,05

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

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

Программа зарегистрирована на: Филиал "ЦЛАТИ по РТ" ФБУ "ЦЛАТИ по ПФО"
Регистрационный номер: 23010008

Предприятие: 60, ПГУ ГЭС
Город: 5, Набережные челны

ВИД: 1, ПГУ ГЭС
ВР: 1, Строительство
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет среднесуточных концентраций»
Расчет завершился успешно!

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Набережночелнинская ТЭЦ
2 -
3 - Строительная площадка
1 -
4 - Эксплуатация нового 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;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 0																		
%	1	[0001] Дым. труба	1	1	250	9,60	1058,20	149,90	1,29	14,62	0,00	-	-	1	21,80	367,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	136,474000	1382,240000	1	0,01	10942,03	16,46	0,01	10942,03	16,46
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	22,1770000	224,614000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0328	Углерод (Пигмент черный)	13,5360000	17,576000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0330	Сера диоксид	3481,724000	11117,574000	1	0,08	10942,03	16,46	0,08	10942,03	16,46
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	290,876000	825,546000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
0703	Бенз/а/пирен	0,0000800	0,000500	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	16,2780000	21,119000	1	0,00	10942,03	16,46	0,00	10942,03	16,46

%	2	[0002] Дым. труба	1	1	250	9,60	850,60	155,00	1,29	11,75	0,00	-	-	1	-207,10	688,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	125,550000	922,723000	1	0,01	11126,62	17,02	0,01	11126,62	17,02								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	20,4020000	149,943000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02								
0328	Углерод (Пигмент черный)	9,3850000	11,353000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02								

0330	Сера диоксид	2414,0560000	5242,633000	1	0,05	11126,62	17,02	0,05	11126,62	17,02
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	201,6790000	451,865000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02
0703	Бенз/а/пирен	0,0000600	0,000300	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	11,2860000	13,642000	1	0,00	11126,62	17,02	0,00	11126,62	17,02

%	3	[0003] Дым. труба	1	1	265	9,60	1015,20	139,30	1,29	14,03	0,00	-	-	1	280,30	76,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	203,500000	1301,666000	1	0,01	10859,90	14,43	0,01	10859,90	14,43
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	33,0690000	211,521000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0328	Углерод (Пигмент черный)	11,2700000	11,698000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0330	Сера диоксид	2899,0030000	3060,374000	1	0,06	10859,90	14,43	0,06	10859,90	14,43
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	242,1940000	463,998000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
0703	Бенз/а/пирен	0,0000700	0,000200	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	13,5530000	14,056000	1	0,00	10859,90	14,43	0,00	10859,90	14,43

%	4	[0004] Вент.труба	1	1	10	0,50	1,04	25,00	1,29	5,30	0,00	-	-	1	425,10	87,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005400	1	0,01	185,25	1,63	0,01	185,25	1,63

%	5	[0005] Вент.труба	1	1	30	0,40	11,10	25,00	1,29	8,75	0,00	-	-	1	334,90	136,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005600	1	0,01	171,00	0,50	0,00	281,18	1,33

%	6	[0006] Вент.труба	1	1	30	0,40	1,15	25,00	1,29	9,15	0,00	-	-	1	226,80	275,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005700	1	0,01	171,00	0,50	0,01	176,67	0,63

%	7	[0007] Вент.труба	1	1	30	0,40	1,12	25,00	1,29	8,91	0,00	-	-	1	107,00	334,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2005	Гидразин гидрат	0,0001100	0,005600	1	0,01	171,00	0,50	0,01	175,54	0,62

%	8	[0008] Выт.зонт	1	1	3	0,30	0,70	25,00	1,29	9,90	0,00	-	-	1	313,20	144,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0230000	0,055000	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,001000	1	0,04	86,53	7,15	0,04	86,53	7,15
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000003	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000080	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,028000	1	0,04	86,53	7,15	0,04	86,53	7,15
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0140000	0,035000	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15
0342	Фториды газообразные	0,0004000	0,000500	1	0,02	86,53	7,15	0,02	86,53	7,15
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000040	1	0,00	86,53	7,15	0,00	86,53	7,15

%	9	[0009] Выт.зонт	1	1	3	0,28	0,68	25,00	1,29	11,04	0,00	-	-	1	255,60	225,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,007000	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,02	83,60	6,67	0,02	83,60	6,67
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000005	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000500	0,000100	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003000	0,000100	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0010000	0,000500	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67
0342	Фториды газообразные	0,0003000	0,000600	1	0,01	83,60	6,67	0,01	83,60	6,67
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000040	1	0,00	83,60	6,67	0,00	83,60	6,67

%	11	[0011] Выт.зонт	1	1	3	0,25	0,40	25,00	1,29	8,15	0,00	-	-	1	243,90	212,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,008000	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,02	78,99	5,96	0,02	78,99	5,96
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000005	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000110	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003000	0,000200	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0010000	0,001000	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
0342	Фториды газообразные						0,0004000	0,000700	1	0,02	78,99	5,96	0,02	78,99	5,96
0344	Фториды плохо растворимые						0,0003000	0,000100	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0001000	0,000100	1	0,00	78,99	5,96	0,00	78,99	5,96

%	12	[0012] Дефлектор	1	1	30	0,50	0,24	30,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	263,80	269,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,1610000	5,062000	1	0,12	222,30	0,65	0,12	222,30	0,65

%	13	[0013] Труба	1	1	30	0,33	0,18	30,00	1,29	2,10	0,00	-	-	1	285,80	256,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0045000	0,000700	1	0,00	171,00	0,50	0,00	171,00	0,50

%	16	[0016] Вент.труба	1	1	36	0,30	0,95	25,00	1,29	13,44	0,00	-	-	1	220,60	295,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0290000	0,067000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,001000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0164	Никель оксид	0,0000030	0,000005	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000130	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,022000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0150000	0,029000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0342	Фториды газообразные	0,0004000	0,000800	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
0344	Фториды плохо растворимые	0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59
2930	Пыль абразивная	0,0030000	0,012000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	167,11	0,59

%	17	[0017] Вент.труба	1	1	36	0,30	0,38	25,00	1,29	5,38	0,00	-	-	1	291,30	205,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0040000	0,007000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0040000	0,000500	1	0,01	205,20	0,50	0,02	152,13	0,50
0164	Никель оксид	0,0000030	0,000005	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50

0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000700	0,000120	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0008000	0,000200	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0040000	0,002000	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0342	Фториды газообразные					0,0005000	0,000800	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
0344	Фториды плохо растворимые					0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003000	0,000100	1	0,00	205,20	0,50	0,00	152,13	0,50					
2930	Пыль абразивная					0,0510000	0,058000	1	0,04	205,20	0,50	0,07	152,13	0,50					
%	18	[0018] Люк	1	1	3	0,50	0,00	25,00	1,29	0,01	0,00	-	-	1	144,10	-64,10	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0003000	0,000002	1	0,00	111,71	11,92	0,00	111,71	11,92				
%	19	[0019] Вент.труба	1	1	2	0,28	0,64	25,00	1,29	10,39	0,00	-	-	1	149,20	-82,40	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0080000	0,083500	1	0,23	68,26	10,01	0,23	68,26	10,01				
%	20	[0020] Люк	1	1	3	0,50	0,00	25,00	1,29	0,01	0,00	-	-	1	309,30	-173,60	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000001	1	0,00	111,71	11,92	0,00	111,71	11,92				
%	21	[0021] Вент.труба	1	1	7	0,36	1,06	25,00	1,29	10,41	0,00	-	-	1	324,90	-174,80	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0104000	0,003000	1	0,01	133,38	1,67	0,01	133,38	1,67				
%	25	[0025] Вент.труба	1	1	7	0,45	1,75	25,00	1,29	11,00	0,00	-	-	1	305,00	-119,70	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0036000	0,001300	1	0,00	161,89	4,60	0,00	161,89	4,60				
%	26	[0026] Вент.труба	1	1	8	0,60	2,65	25,00	1,29	9,37	0,00	-	-	1	293,80	-139,80	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0128		Кальций оксид (Кальций окись)					0,0009000	0,030000	1	0,00	199,84	5,36	0,00	199,84	5,36				
%	27	[0027] Вент.труба	1	1	8	0,51	2,56	25,00	1,29	12,53	0,00	-	-	1	289,70	-145,20	0,00	0,00	

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um	
2005		Гидразин гидрат						0,0003000	0,008100	1	0,04		184,24	4,56	0,04		184,24	4,56	
%	28	[0028] Вент.труба		1	1	9,1	0,36	0,81	25,00	1,29	7,96	0,00	-	-	1	296,30	-149,70	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима		
																				См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0123		Железа оксид					0,0230000	0,023000	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0002000	0,000500	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0164		Никель оксид					0,0000040	0,000002	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000500	0,000030	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0110000	0,011000	1	0,01	133,38	1,29	0,01	133,38	1,29										
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0150000	0,015000	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0342		Фториды газообразные					0,0003000	0,000300	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
0344		Фториды плохо растворимые					0,0002000	0,000100	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0001000	0,000070	1	0,00	133,38	1,29	0,00	133,38	1,29										
%	29	[0029] Вент.труба					1	1	12	0,60	1,94	25,00	1,29	6,86	0,00	-	-	1	373,40	-80,60	0,00	0,00			

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето				Зима							
																		См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um				
0322						Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000700		0,000003		1		0,00		222,30		1,63		0,00		222,30		1,63	
%	30	[0030] Вент.труба				1	1	12	0,40	1,22	25,00	1,29	9,71	0,00	-	-	1	365,10	-41,70	0,00	0,00								

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um			
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000001	1	0,00		148,20	1,08		0,00		148,20	1,08		
%	31	[0031] Выт.зонт				1	1	3	0,45	1,79	25,00	1,29	11,25	0,00	-	-	1	473,90	-70,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0030000	0,006000	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002000	0,000400	1	0,01	105,98	10,73	0,01	105,98	10,73
0164	Никель оксид	0,0000050	0,000007	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000600	0,000130	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0010000	0,001000	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
0342	Фториды газообразные						0,0004000	0,000800	1	0,01	105,98	10,73	0,01	105,98	10,73			
0344	Фториды плохо растворимые						0,0003000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0001000	0,000100	1	0,00	105,98	10,73	0,00	105,98	10,73			
%	32	[0032] Вент.труба	1	1	12	0,20	0,18	25,00	1,29	5,73	0,00	-	-	1	365,90	-50,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0316		Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000020	1	0,00	74,10	0,54	0,00	74,10	0,54			
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000040	1	0,00	74,10	0,54	0,00	74,10	0,54			
%	33	[0033] Дефлектор	1	1	12	0,40	0,62	25,00	1,29	4,93	0,00	-	-	1	414,70	0,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0123		Железа оксид					0,0050000	0,006000	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0005000	0,000600	1	0,01	148,20	1,08	0,01	148,20	1,08			
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000010	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0008000	0,000500	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0040000	0,003000	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
0342		Фториды газообразные					0,0003000	0,000400	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
0344		Фториды плохо растворимые					0,0004000	0,000300	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003000	0,000300	1	0,00	148,20	1,08	0,00	148,20	1,08			
%	35	[0035] Вент.труба	1	1	30	0,60	4,95	25,00	1,29	17,51	0,00	-	-	1	390,10	126,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0003000	0,000600	1	0,00	222,30	0,65	0,00	292,95	1,13			
%	36	[0036] Вент.труба	1	1	30	0,63	2,20	25,00	1,29	7,06	0,00	-	-	1	270,30	244,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0003000	0,000500	1	0,00	233,42	0,68	0,00	243,54	0,76			
%	37	[0037] Вент.труба	1	1	30	0,80	2,39	25,00	1,29	4,75	0,00	-	-	1	101,70	411,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0003000	0,000600	1	0,00	296,40	0,87	0,00	296,40	0,87			

%	38	[0038] Возд.к лапан	1	1	2	0,05	0,01	25,00	1,29	2,39	0,00	-	-	1	320,70	354,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		2735	Масло минеральное нефтяное			0,0014000	0,000500	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	39	[0039] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	422,80	-66,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0170000	0,016000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		2868	Эмульсол			0,0000100	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	40	[0040] Дефлектор	1	1	12	0,71	0,32	25,00	1,29	0,81	0,00	-	-	1	444,70	-76,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		2930	Пыль абразивная			0,0300000	0,183000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	41	[0041] Крыш. вентилятор	1	1	12	0,54	1,39	25,00	1,29	6,07	0,00	-	-	1	427,90	-93,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0080000	0,010000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0010000	0,000200	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0164	Никель оксид			0,0000010	4,000000E-07	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)			0,0000200	0,000010	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0040000	0,005000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0060000	0,006000	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0342	Фториды газообразные			0,0003000	0,000080	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0344	Фториды плохо растворимые			0,0000400	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			0,0000300	0,000020	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
%	43	[0043] Выт.зонт	1	1	50	0,40	1,16	25,00	1,29	9,23	0,00	-	-	1	359,40	129,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
		0123	Железа оксид			0,0004000	0,000800	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0000400	0,000060	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0164	Никель оксид			0,0000010	6,000000E-07	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		
		0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)			0,0000100	0,000010	1	См/ПДК		Хм	Um	См/ПДК		Хм	Um		

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000600	0,000040	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003000	0,000300	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0342	Фториды газообразные	0,0000600	0,000080	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000800	0,000030	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	285,00	0,50	0,00	215,16	0,53

%	44	[0044] Устье циклона	1	1	8	0,33	2,08	25,00	1,29	24,32	0,00	-	-	1	-112,00	72,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2936	Пыль древесная	0,0220000	0,086000	1	0,01	122,27	1,34	0,01	124,25	1,41

%	46	[0046] Вент.труба	1	1	1,5	0,25	1,23	25,00	1,29	5,00	0,00	-	-	1	-49,40	99,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0230000	0,018000	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005000	0,000400	1	0,08	64,50	8,94	0,08	64,50	8,94
0164	Никель оксид	0,0000040	0,000002	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000500	0,000040	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0110000	0,008000	1	0,09	64,50	8,94	0,09	64,50	8,94
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0150000	0,012000	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
0342	Фториды газообразные	0,0003000	0,000300	1	0,02	64,50	8,94	0,02	64,50	8,94
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002000	0,000100	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001000	0,000090	1	0,00	64,50	8,94	0,00	64,50	8,94

%	47	[0047] Вент.труба	1	1	30	0,40	0,80	25,00	1,29	6,37	0,00	-	-	1	285,00	234,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0168	Олово (II) оксид	0,0000030	0,000010	1	0,00	171,00	0,50	0,00	162,64	0,54
0184	Свинец и его соединения	0,0000040	0,000020	1	0,00	171,00	0,50	0,00	162,64	0,54

%	49	[0049] Вент.труба	1	1	18,5	0,39	0,56	25,00	1,29	4,69	0,00	-	-	1	465,00	16,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0000200	0,000006	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001300	0,000050	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000300	0,000010	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69

%	50	[0050] Вент.труба	1	1	18,5	0,44	0,73	25,00	1,29	4,80	0,00	-	-	1	476,60	0,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)					0,0000200	0,000002	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000006	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000020	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000003	1	0,00	163,02	0,77	0,00	163,02	0,77			
%	51	[0051] Вент.труба	1	1	18,3	0,39	0,81	25,00	1,29	6,78	0,00	-	-	1	453,30	21,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000005	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000010	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000003	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000800	7,000000E-07	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	2741	Гептановая фракция					0,2400000	0,024200	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,2400000	0,024200	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
%	52	[0052] Вент.труба	1	1	18,5	0,28	0,44	25,00	1,29	7,15	0,00	-	-	1	441,60	29,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	3,000000E-08	1	0,00	105,45	0,50	0,00	105,97	0,52			
%	53	[0053] Вент.труба	1	1	18,5	0,39	0,38	25,00	1,29	3,18	0,00	-	-	1	443,80	38,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000002	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,0017000	0,000200	1	0,00	144,50	0,69	0,00	144,50	0,69			
	2735	Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,000900	1	0,02	144,50	0,69	0,02	144,50	0,69			
	2741	Гептановая фракция					0,1140000	0,009800	1	0,01	144,50	0,69	0,01	144,50	0,69			
%	54	[0054] Вент.труба	1	1	50	0,30	0,35	25,00	1,29	4,95	0,00	-	-	1	371,40	124,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	2,000000E-07	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
	0303	Аммиак (Азота гидрид)					0,0000490	0,000065	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000200	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			

0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)						0,0000300	0,000040	1	0,00	285,00	0,50	0,00	186,85	0,50			
%	55	[0055] Вент.труба	1	1	8	0,28	0,48	25,00	1,29	7,80	0,00	-	-	1	-8,60	33,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000003	5,000000E-07	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0000200	0,000050	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000500	0,000100	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001300	0,000400	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000300	0,000072	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
0906	Углерод тетрахлорид	0,0005000	0,001300	1	0,00	103,74	1,14	0,00	103,74	1,14								
%	56	[0056] Вент.труба	1	1	8	0,21	0,17	25,00	1,29	4,91	0,00	-	-	1	379,80	-47,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0000200	0,000004	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85								
0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001300	0,000030	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85								
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000300	0,000007	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85								
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0002000	0,000050	1	0,00	77,81	0,85	0,00	77,81	0,85								
%	58	[0058] Вент.труба	1	1	3	0,10	0,05	25,00	1,29	6,37	0,00	-	-	1	498,40	-4,80	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0168	Олово (II) оксид	0,0000030	0,000010	1	0,00	37,05	1,08	0,00	37,05	1,08								
0184	Свинец и его соединения	0,0000040	0,000010	1	0,01	37,05	1,08	0,01	37,05	1,08								
%	61	[0061] Вент.патрубок	1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-213,40	-243,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88								
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88								
%	63	[0063] Вент.труба	1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-225,60	-359,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88								
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88								

%	65	[0065] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-239,20	-485,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы С12-С19 (в пересчете на С)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	66	[0066] Дефлектор	1	1	6	0,40	0,09	25,00	1,29	0,72	0,00	-	-	1	-66,10	-426,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0123		Железа оксид					0,0060000	0,019000	1	0,00	141,31	4,77	0,00	141,31	4,77			
2930		Пыль абразивная					0,0030000	0,012000	1	0,02	141,31	4,77	0,02	141,31	4,77			
%	78	[0078] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	183,20	-205,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0010000	0,024300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
%	79	[0079] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	189,40	-201,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0001000	1,000000Е-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50			
%	80	[0080] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-55,20	255,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0009000	0,024000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56			
%	81	[0081] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-63,00	247,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
1716		Одорант СПМ					0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50						
%	82	[0082] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-279,70	321,90	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
1716		Одорант СПМ					0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56						
%	83	[0083] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-279,70	314,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410		Метан					13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50						
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50						
1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50						
%	84	[0084] Дефлектор				1	1	3,5	0,10	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	387,40	-182,40	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000500	0,015500	1	0,00	29,64	0,74	0,00	29,64	0,74						
%	92	[0092] Аэр.фонарь				1	2	0		1,38	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	370,20	107,50	350,40	122,70

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0014000	0,000060	1	0,80	11,40	0,50	2,67	5,89	0,50						
%	93	[0093] Возд.к лапан				1	1	3	0,05	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	304,10	-159,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
2005		Гидразин гидрат					0,0007000	0,000010	1	7,77	17,10	0,50	7,77	17,10	0,50						
%	94	[0094] Возд.к лапан				1	1	3	0,05	0,00	20,00	1,29	0,51	0,00	-	-	1	308,60	-164,20	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
2005		Гидразин гидрат					0,0003000	0,003000	1	3,33		17,10	0,50	3,33		17,10	0,50					
%	95	[0095] Вент.труба					1	1	18,5	0,44	1,11	25,00	1,29	7,30	0,00	-	-	1	475,10	7,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0302		Азотная кислота (по молекуле HNO3)					0,0000200	0,000002	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77					
0303		Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000006	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77					
0316		Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0001300	0,000020	1	0,00		163,02	0,77	0,00		163,02	0,77					
%	96	[0096] Вент.труба					1	1	18,5	0,39	0,44	25,00	1,29	3,68	0,00	-	-	1	484,70	0,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	2,000000E-07	1	0,00		144,50	0,69	0,00		144,50	0,69					
%	97	[0097] Вент.труба					1	1	18,5	0,30	0,44	25,00	1,29	6,22	0,00	-	-	1	483,70	-6,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000003	4,000000E-08	1	0,00		111,15	0,53	0,00		111,15	0,53					
%	99	[0099] Труба					1	1	3	0,20	0,04	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	322,50	-172,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0123		Железа оксид					0,0020000	0,002000	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0001000	0,000200	1	0,01		70,65	4,77	0,01		70,65	4,77					
0164		Никель оксид					0,0000030	0,000001	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000030	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0003000	0,000200	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0010000	0,000900	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
0342		Фториды газообразные					0,0001000	0,000200	1	0,01		70,65	4,77	0,01		70,65	4,77					
0344		Фториды плохо растворимые					0,0002000	0,000100	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0001000	0,000080	1	0,00		70,65	4,77	0,00		70,65	4,77					
%	100	[0100] Вент.труба					1	1	18,5	0,30	0,28	25,00	1,29	3,96	0,00	-	-	1	484,90	10,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					

0403		Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)					0,0056000	0,001200	1	0,00	111,15	0,53	0,00	111,15	0,53							
%	122	[0122] Дефлектор					1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	198,30	-201,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0010000	0,024300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
1716		Одорант СПМ					0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
%	123	[0123] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	198,90	-194,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50							
%	124	[0124] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	181,10	-205,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50							
%	125	[0125] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	191,10	-206,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ					0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50							
%	126	[0126] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	194,80	-194,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50							

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716	Одорант СПМ						0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50							
%	127	[0127] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	183,40	-211,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50												
%	128	[0128] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	204,80	-184,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	11,9780000	0,014000	1	0,27	45,60	0,50	0,27	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,3754679	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001000	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0007000	0,000001	1	0,07	45,60	0,50	0,07	45,60	0,50												
%	129	[0129] Дефлектор					1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-56,20	249,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	0,0270000	0,775000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0009000	0,024000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000003	0,000008	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
1716	Одорант СПМ	0,0000100	0,000300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56												
%	130	[0130] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-53,70	255,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима												
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um												
0410	Метан	7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50												
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50												
1716	Одорант СПМ	0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50												
%	131	[0131] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-64,00	241,40	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410							Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50		
%	132	[0132] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-62,00	253,00	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
																	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0410							Метан							7,7630000	0,009000	1	0,17		45,60	0,50	0,17		45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,2434000	0,000300	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0000800	1,000000E-08	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ							0,0004000	0,000001	1	0,04		45,60	0,50	0,04		45,60	0,50		
%	133	[0133] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-59,10	245,90	0,00	0,00				

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410							Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50			
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716							Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50			
%	134	[0134] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-67,40	247,80	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
													См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410						Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50			
0415						Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
0416						Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50			
1716						Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50			
%	135	[0135] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-65,10	245,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50

1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	136	[0136] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-69,30	239,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	137	[0137] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-71,30	244,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан				7,7630000	0,009000	1	0,17	45,60	0,50	0,17	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2434000	0,000300	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000800	1,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ				0,0004000	0,000001	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50							
%	138	[0138] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-287,90	310,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан				0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
1716		Одорант СПМ				0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
%	139	[0139] Дефлектор				1	1	9	0,70	0,24	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-291,40	316,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан				0,0070000	0,189000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0002000	0,006000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				7,0000000E-08	0,000002	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
1716		Одорант СПМ				0,0000030	0,000070	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56							
%	140	[0140] Свеча				1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-274,30	325,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					

0410	Метан						13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716	Одорант СПМ						0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50							
%	141	[0141] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-282,10	325,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима					
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан						13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31		45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ						0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08		45,60	0,50					
%	142	[0142] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-281,50	318,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима					
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан						13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31		45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ						0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08		45,60	0,50					
%	143	[0143] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-284,40	312,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима					
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан						13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31		45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ						0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08		45,60	0,50					
%	144	[0144] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-285,40	317,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима					
											См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0410		Метан						13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31		45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00		45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ						0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08		45,60	0,50					
%	145	[0145] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-261,40	337,30	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410		Метан					13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50					
1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50					
%	146	[0146] Свеча			1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-258,20	333,80	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
																	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um		
0410							Метан							13,9740000	0,017000	1	0,31		45,60	0,50	0,31		45,60	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,4380000	0,000500	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0002000	3,000000E-08	1	0,00		45,60	0,50	0,00		45,60	0,50		
1716							Одорант СПМ							0,0008000	0,000001	1	0,08		45,60	0,50	0,08		45,60	0,50		
%	147	[0147] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-263,30	333,80	0,00	0,00				

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410							Метан							13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22							0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
1716							Одорант СПМ							0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50
%	148	[0148] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-271,00	331,50	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410		Метан					13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50							
1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50							
%	149	[0149] Свеча					1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-278,10	327,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50

1716		Одорант СПМ					0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50				
%	150	[0150] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-286,80	322,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		151	[0151] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-264,20	321,40	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		152	[0152] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-268,60	320,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		153	[0153] Свеча	1	1	8	0,05	0,00	25,00	1,29	0,76	0,00	-	-	1	-272,70	318,30	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um									
0410	Метан	13,9740000	0,017000	1	0,31	45,60	0,50	0,31	45,60	0,50									
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,4380000	0,000500	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002000	3,000000E-08	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50									
1716	Одорант СПМ	0,0008000	0,000001	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50									
%		154	[0154] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-217,00	265,20	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима									
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um									
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0080000	0,083500	1	0,01	228,95	5,56	0,01	228,95	5,56									

%	155	[0155] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-		1	-280,90	265,20	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0036000	0,001300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
%	156	[0156] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-278,10	265,20	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0036000	0,001300	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
%	157	[0157] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-172,80	524,60	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000001	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
%	158	[0158] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-196,30	265,20	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000300	0,000001	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03				
%	159	[0159] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	-236,30	265,20	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0123		Железа оксид					0,0230000	0,010000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
2868		Эмульсол					0,0000100	0,000060	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
%	160	[0160] Дефлектор	1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	449,10	-101,30	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0123		Железа оксид					0,0070000	0,013000	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
2868		Эмульсол					0,0000030	0,000010	1	0,00	228,95	5,56	0,00	228,95	5,56				
%	161	[0161] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	445,50	-109,40	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК					См/ПДК				
										Хм					Хм				
0123		Железа оксид					0,0440000	0,038000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000100	0,000030	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03				
2930		Пыль абразивная					0,0250000	0,018000	1	0,36	107,93	25,03	0,36	107,93	25,03				
%	162	[0162] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	484,50	-108,40	0,00	0,00	

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0200000	0,009000	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000100	0,000010	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2930		Пыль абразивная					0,0060000	0,002000	1	0,09		107,93	25,03	0,09		107,93	25,03				
%	163	[0163] Аэр.фонарь				1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	476,40	-104,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0020000	0,000900	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000020	0,000001	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
%	164	[0164] Аэр.фонарь				1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	440,30	-131,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0030000	0,000600	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000060	0,000002	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
%	165	[0165] Аэр.фонарь				1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	465,30	-101,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0020000	0,001000	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000004	0,000002	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
%	166	[0166] Аэр.фонарь				1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	455,10	-122,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0040000	0,002000	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
2868		Эмульсол					0,0000040	0,000003	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
%	167	[0167] Аэр.фонарь				1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	426,30	-75,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um				
0123		Железа оксид					0,0080000	0,010000	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0010000	0,000200	1	0,06		107,93	25,03	0,06		107,93	25,03				
0164		Никель оксид					0,0000010	4,000000E-07	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000010	1	0,00		107,93	25,03	0,00		107,93	25,03				
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0040000	0,005000	1	0,01		107,93	25,03	0,01		107,93	25,03				

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0060000	0,006000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
0342	Фториды газообразные						0,0003000	0,000080	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03
0344	Фториды плохо растворимые						0,0000400	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0000300	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03

%	168	[0168] Аэр.фонарь	1	1	2	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	433,60	-79,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0080000	0,010000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010000	0,000200	1	0,06	107,93	25,03	0,06	107,93	25,03
0164	Никель оксид	0,0000010	4,000000E-07	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000200	0,000010	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0040000	0,005000	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0060000	0,006000	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
0342	Фториды газообразные	0,0003000	0,000080	1	0,01	107,93	25,03	0,01	107,93	25,03
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000400	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	107,93	25,03	0,00	107,93	25,03

%	169	[0169] Аэр.фонарь	1	1	5	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	410,10	126,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0004000	0,000800	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000400	0,000060	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0164	Никель оксид	0,0000010	6,000000E-07	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000100	0,000010	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000600	0,000040	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003000	0,000300	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0342	Фториды газообразные	0,0000600	0,000080	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000800	0,000030	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01

%	170	[0170] Аэр.фонарь	1	1	5	0,70	9,62	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	391,40	143,70	0,00	0,00

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

0123	Железа оксид	0,0004000	0,000800	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000400	0,000060	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0164	Никель оксид	0,0000010	6,000000E-07	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000100	0,000010	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000600	0,000040	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0003000	0,000300	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0342	Фториды газообразные	0,0000600	0,000080	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000800	0,000030	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000300	0,000020	1	0,00	170,65	10,01	0,00	170,65	10,01								
%	174	[0174] Вент.труба	1	1	14	0,16	2,88	25,00	1,29	143,24	0,00	-	-	1	417,30	7,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	166,04	1,92	0,00			0,00	173,77	2,26	
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	166,04	1,92	0,00			0,00	173,77	2,26	
%	175	[0175] Вент.труба	1	1	14	0,35	1,32	25,00	1,29	13,72	0,00	-	-	1	427,30	17,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	129,68	0,81	0,00			0,00	135,22	0,90	
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	129,68	0,81	0,00			0,00	135,22	0,90	
%	176	[0176] Вент.труба	1	1	14	0,35	1,29	25,00	1,29	13,41	0,00	-	-	1	424,10	18,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)					0,0000100	0,000010	1	0,00	129,68	0,81	0,00			0,00	134,52	0,89	
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)					0,0000070	0,000008	1	0,00	129,68	0,81	0,00			0,00	134,52	0,89	
%	177	[0177] Вент.труба	1	1	18,5	0,32	0,41	25,00	1,29	5,26	0,00	-	-	1	429,10	23,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,7040000	22,200000	1	0,02	116,71	0,55	0,02			0,02	116,71	0,55	
1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)					0,0250000	0,800000	1	0,35	116,71	0,55	0,35			0,35	116,71	0,55	
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)					0,0630000	2,000000	1	0,04	116,71	0,55	0,04			0,04	116,71	0,55	
3721	Пыль мучная					0,0150000	0,480000	1	0,00	116,71	0,55	0,00			0,00	116,71	0,55	
%	187	[0187] Вент.труба	1	1	12	0,60	1,94	25,00	1,29	6,86	0,00	-	-	1	377,70	-87,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000700	0,000003	1	0,00		222,30	1,63	0,00		222,30	1,63					
%	188	[0188] Вент.труба					1	1	8	0,28	0,48	25,00	1,29	7,80	0,00	-	-	1	0,10	40,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0303		Аммиак (Азота гидрид)					0,0000500	0,000130	1	0,00		103,74	1,14	0,00		103,74	1,14					
0898		Трихлорметан					0,0034000	0,009180	1	0,01		103,74	1,14	0,01		103,74	1,14					
0906		Углерод тетрахлорид					0,0005000	0,001300	1	0,00		103,74	1,14	0,00		103,74	1,14					
2005		Гидразин гидрат					0,0000200	0,000050	1	0,01		103,74	1,14	0,01		103,74	1,14					
%	189	[0189] Аэр.фонарь					1	1	9	0,70	0,46	25,00	1,29	1,20	0,00	-	-	1	442,00	-117,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0123		Железа оксид					0,0060000	0,002000	1	0,00		228,95	5,56	0,00		228,95	5,56					
2868		Эмульсол					0,0000010	7,000000E-07	1	0,00		228,95	5,56	0,00		228,95	5,56					
%	201	[0201] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-197,00	-337,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	202	[0202] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-205,10	-348,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	203	[0203] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-210,20	-352,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00		23,34	0,68	0,00		23,34	0,68					
%	204	[0204] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-227,10	-367,00	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000010	0,000040	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0003000	0,008000	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68						
%	205	[0205] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-229,10	-355,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	206	[0206] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-221,50	-362,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	207	[0207] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-217,90	-364,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	208	[0208] Вент.труба				1	1	3,5	0,08	0,90	25,00	1,29	178,45	0,00	-	-	1	-214,90	-367,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000100	0,000400	1	0,00	52,38	2,75	0,00	53,06	2,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0030000	0,077000	1	0,01	52,38	2,75	0,01	53,06	2,88						
%	209	[0209] Дефлектор				1	1	8,5	0,05	0,00	25,00	1,29	0,14	0,00	-	-	1	-175,20	-272,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000300	0,001000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0070000	0,225000	1	0,01	48,45	0,50	0,01	48,45	0,50						
%	210	[0210] Дефлектор				1	1	8,5	0,10	0,00	25,00	1,29	0,04	0,00	-	-	1	-82,90	-366,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000300	0,001000	1	0,00	48,45	0,50		0,00	48,45	0,50		
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0060000	0,193000	1	0,01	48,45	0,50		0,01	48,45	0,50		
%	211	[0211] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	68,90	417,00	89,90	393,70
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0014000	0,000100	1	0,80	11,40	0,50		2,93	5,63	0,50		
%	212	[0212] Вент.труба	1	1	2,5	0,17	0,79	25,00	1,29	36,50	0,00	-	-	1	359,70	109,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0316		Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)					0,0020000	0,000006	1	0,02	58,76	4,75		0,02	58,76	4,75		
%	213	[0213] Вент.труба	1	1	2,5	0,17	0,79	25,00	1,29	36,50	0,00	-	-	1	59,60	424,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0303		Аммиак (Азота гидрид)					0,0003000	0,000010	1	0,00	58,76	4,75		0,00	58,76	4,75		
%	214	[0214] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	344,50	142,60	315,30	174,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,284000	1	5,71	11,40	0,50		22,41	5,45	0,50		
%	215	[0215] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	304,80	183,50	277,90	208,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0060000	0,156000	1	3,43	11,40	0,50		13,01	5,54	0,50		
%	216	[0216] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	362,00	165,90	341,00	188,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0100000	0,284000	1	5,71	11,40	0,50		20,81	5,65	0,50		
%	217	[0217] Аэр.фонарь	1	2	0		1,25	25,00	1,29	1,00	0,00	-	-	1	330,50	199,80	304,80	227,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0060000	0,156000	1	3,43	11,40	0,50		13,13	5,51	0,50		
%	219	[0219] Вент.труба	1	1	4	0,25	0,32	25,00	1,29	6,52	0,00	-	-	1	-64,00	96,10	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003000	0,002000	1	0,00		91,21	4,47		0,00		91,21	4,47				
%	225	[0225] Свечи					1	4	46	0,06	0,00	25,00	1,29	1,18	30,00	-	-	1	65,60	459,60	402,80	115,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
0410		Метан					5,8630000	4,559000	1	0,00		262,20	0,50		0,01		126,02	0,50				
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,1840000	0,143000	1	0,00		262,20	0,50		0,00		126,02	0,50				
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000600	0,000050	1	0,00		262,20	0,50		0,00		126,02	0,50				
1716		Одорант СПМ					0,0003000	0,000300	1	0,00		262,20	0,50		0,00		126,02	0,50				
%	226	[0226] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-261,70	-508,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68		0,00		23,34	0,68				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68		0,01		23,34	0,68				
%	227	[0227] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-258,10	-504,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68		0,00		23,34	0,68				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68		0,01		23,34	0,68				
%	228	[0228] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-253,50	-501,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68		0,00		23,34	0,68				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68		0,01		23,34	0,68				
%	229	[0229] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-249,40	-497,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
										См/ПДК		Xм	Um	См/ПДК		Xм	Um					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00		23,34	0,68		0,00		23,34	0,68				
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01		23,34	0,68		0,01		23,34	0,68				
%	230	[0230] Дефлектор					1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-245,30	-494,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	231	[0231] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-243,60	-492,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	232	[0232] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-241,00	-489,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	233	[0233] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-235,70	-483,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	234	[0234] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-234,30	-481,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	235	[0235] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-233,00	-480,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	236	[0236] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-231,40	-478,80	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	237	[0237] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-230,10	-477,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	238	[0238] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-228,90	-476,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	239	[0239] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-227,60	-475,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	240	[0240] Дефлектор	1	1	3	0,06	0,00	25,00	1,29	0,10	0,00	-	-	1	-226,30	-474,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000050	0,000200	1	0,00	23,34	0,68	0,00	23,34	0,68			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	0,031000	1	0,01	23,34	0,68	0,01	23,34	0,68			
%	241	[0241] Вент.патрубок	1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-149,20	-298,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88			
%	242	[0242] Вент.патрубок	1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-107,20	-347,60	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88						
%	243	[0243] Вент.патрубок				1	1	2	0,40	0,23	40,00	1,29	1,83	0,00	-	-	1	-60,40	-381,50	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0020000	0,004000	1	0,16	103,20	22,88	0,16	103,20	22,88						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,4600000	0,844000	1	0,29	103,20	22,88	0,29	103,20	22,88						
%	6015	[6015] Люк				1	3	2	0,00			1,29	-	0,50	-	-	1	281,20	357,00	282,20	358,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0010000	0,000300	1	0,57	11,40	0,50	0,57	11,40	0,50						
%	6022	[6022] Дых.па труб.				1	3	6	0,00			1,29	-	20,00	-	-	1	348,50	-92,40	379,80	-114,30
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0003000	0,000010	1	0,00	34,20	0,50	0,00	34,20	0,50						
%	6060	[6060] Люк				1	3	2	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-34,80	-394,90	-32,80	-392,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0120000	0,023000	1	42,86	11,40	0,50	42,86	11,40	0,50						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					2,5410000	4,660000	1	72,60	11,40	0,50	72,60	11,40	0,50						
%	6062	[6062] Площ. пред				1	3	12	0,00			1,29	-	80,00	-	-	1	-547,90	-140,00	39,30	-704,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0200000	0,035000	1	1,09	68,40	0,50	1,09	68,40	0,50						
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					4,1900000	7,278000	1	1,83	68,40	0,50	1,83	68,40	0,50						
%	6067	[6067] Площ. пред				1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-48,60	-460,70	-46,60	-458,70
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					0,0200000	0,041000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0003000	0,000600	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0110000	0,022000	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0140000	0,028000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50

%	6068	[6068] Ворота	1	3	3	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	-395,90	-28,30	-393,90	-26,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006900	0,000870	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001100	0,000140	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001100	0,000140	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
0330	Сера диоксид	0,0001600	0,000200	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0039000	0,004750	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005100	0,000620	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	6069	[6069] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-286,00	-470,80	-284,00	-468,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021600	0,012350	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003500	0,002010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0005600	0,002810	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1224800	0,657930	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0227100	0,120330	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

%	6070	[6070] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-465,70	-38,20	180,10	-697,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0034000	0,002000	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000600	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000400	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0008000	0,000400	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157000	0,011000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0010000	0,000800	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0013000	0,000700	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6071	[6071] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	339,70	-246,10	341,70	-244,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005400	0,001140	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000900	0,000180	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000800	0,000170	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0001300	0,000260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0031100	0,006240	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004000	0,000810	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6072	[6072] Ворота	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	292,70	-225,80	294,70	-223,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0200300	0,113350	1	0,34	28,50	0,50	0,34	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0032600	0,018420	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0025400	0,012090	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0045000	0,022810	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0457700	0,249620	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0083000	0,046160	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

%	6073	[6073] Площ. пред	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	310,50	-294,80	312,50	-292,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005100	0,001520	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000800	0,000250	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001100	0,000240	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000600	0,000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0004000	0,001040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001300	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6075	[6075] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	288,10	-76,30	290,10	-74,30

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

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0970000	2,786000	1	13,86	11,40	0,50	13,86	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0480000	1,374000	1	2,29	11,40	0,50	2,29	11,40	0,50
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0480000	1,320000	1	13,72	11,40	0,50	13,72	11,40	0,50
1048	Изобутиловый спирт	0,0004000	0,012000	1	0,11	11,40	0,50	0,11	11,40	0,50
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0560000	1,540000	1	0,32	11,40	0,50	0,32	11,40	0,50
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,0880000	2,418000	1	3,59	11,40	0,50	3,59	11,40	0,50
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0150000	0,406000	1	4,29	11,40	0,50	4,29	11,40	0,50
1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0004000	0,011000	1	0,11	11,40	0,50	0,11	11,40	0,50
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0350000	0,975000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50
2750	Сольвент нафта	0,0210000	0,588000	1	3,00	11,40	0,50	3,00	11,40	0,50
2752	Уайт-спирит	0,0540000	1,474000	1	1,54	11,40	0,50	1,54	11,40	0,50

%	6076	[6076] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-116,90	379,20	274,70	-29,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0010000	0,000800	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001000	0,000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0080000	0,022000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0006000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6077	[6077] Площ. пред	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	322,00	-120,40	324,00	-118,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,115000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004000	0,018000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0020000	0,081000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2270000	10,824000	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0200000	0,947000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50

%	6085	[6085] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	142,50	-117,80	147,20	-126,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	1,000000E-07	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50			
%	6086	[6086] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	518,90	274,50	520,90	276,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0010000	1,000000E-07	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50			
%	6087	[6087] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	351,70	416,80	353,70	418,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0050000	0,167000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50			
%	6088	[6088] Площ. пред	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	409,90	359,40	411,90	361,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0369		Сера гексафторид (ОС-6-11) ((ОС-6-11) сера фторид)					0,0001000	0,003000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
%	6089	[6089] Территория	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	344,10	-242,00	351,40	-250,00
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					0,0010000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0001000	0,000200	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0164		Никель оксид					0,0000030	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0203		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000200	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,1690000	0,007000	1	2,85	28,50	0,50	2,85	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0270000	0,001000	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50			
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0140000	0,000600	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50			
0330		Сера диоксид					0,0230000	0,000900	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,1490000	0,007000	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50			
0342		Фториды газообразные					0,0001000	0,000200	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0344		Фториды плохо растворимые					0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0703		Бенз/а/пирен					0,0000003	1,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0030000	0,000100	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50			

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0740000	0,003000	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0001000	0,000070	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	6090	[6090] Территория	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	359,40	-252,20	363,00	-256,60

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0842000	0,002400	1	1,42	28,50	0,50	1,42	28,50	0,50
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0137000	0,000400	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0072000	0,000200	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0330							Сера диоксид							0,0112000	0,000300	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0736000	0,002100	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0703							Бенз/а/пирен							0,0000001	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1325							Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0015000	0,000040	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0368000	0,001100	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
%	6091	[6091] Территория					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	363,00	-260,30	367,40	-264,60

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0847000	0,002800	1	1,43	28,50	0,50	1,43	28,50	0,50
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0138000	0,000400	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0072000	0,000200	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0330							Сера диоксид							0,0113000	0,000400	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0740000	0,002400	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0703							Бенз/а/пирен							0,0000001	4,400000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1325							Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0015400	0,000050	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0370000	0,001200	1	0,10	28,50	0,50	0,10	28,50	0,50
%	6101	[6101] Дых.патруб.					1	3	0,05	0,00			1,29	-	4,00	-	-	1	176,00	-123,80	160,70	-143,50

Код в-ва								Наименование вещества								Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето				Зима			
																						См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
2735		Масло минеральное нефтяное						0,0030000		0,000400		1		1,71		11,40		0,50		1,71		11,40		0,50					
%	6171	[6171] Территория						1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	-22,70	-450,40	-20,70	-448,40						

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0008000	0,010100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0003000	0,004000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000040	0,000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000010	0,000020	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0000020	0,000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
%	6172	[6172] Территория					1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	-30,00	-454,20	-28,00	-453,20
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0008000	0,010100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0003000	0,004000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000040	0,000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000010	0,000020	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0000020	0,000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
%	6173	[6173] Территория					1	3	5	0,00			1,29	-	14,00	-	-	1	134,80	-34,10	136,80	-33,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
2735		Масло минеральное нефтяное					0,0000500	0,000900	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
%	6178	[6178] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	177,70	187,40	123,30	138,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,2066667	0,093744	1	3,48	28,50	0,50	3,48	28,50	0,50							
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0335833	0,015233	1	0,28	28,50	0,50	0,28	28,50	0,50							
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0266667	0,010534	1	0,60	28,50	0,50	0,60	28,50	0,50							
0330		Сера диоксид					0,0460000	0,018643	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50							
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,4850000	0,197801	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50							
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0783333	0,032124	1	0,22	28,50	0,50	0,22	28,50	0,50							
%	6179	[6179] Территория					1	3	2	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	190,50	156,60	191,50	158,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,8450000	6,080000	1	120,72	11,40	0,50	120,72	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,0330000	7,440000	1	49,19	11,40	0,50	49,19	11,40	0,50
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,2000000	1,440000	1	57,15	11,40	0,50	57,15	11,40	0,50
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,4330000	3,120000	1	35,35	11,40	0,50	35,35	11,40	0,50
2752	Уайт-спирит	0,2000000	1,440000	1	5,71	11,40	0,50	5,71	11,40	0,50

%	6180	[6180] Территория	1	3	2	0,00			1,29	-	4,00	-	-	1	183,10	132,80	184,10	142,80

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	0,0120000	0,011000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010000	0,001000	1	2,86	11,40	0,50	2,86	11,40	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,000500	1	0,29	11,40	0,50	0,29	11,40	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0070000	0,003000	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0342	Фториды газообразные	0,0005000	0,000300	1	0,71	11,40	0,50	0,71	11,40	0,50
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0006000	0,000200	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50

%	6190	[6190] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	117,70	618,10	-108,90	379,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005000	0,000300	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000900	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000600	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0001000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0030000	0,009500	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0003000	0,001000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	6191	[6191] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	85,80	574,40	522,30	186,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,001000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003000	0,000100	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0005000	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0100000	0,023000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0006000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0008000	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
%	6192	[6192] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-67,50	418,20	317,70	10,60

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0020000	0,001000	1	0,03		28,50	0,50	0,03	28,50	0,50					
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0004000	0,000200	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50					
0328		Углерод (Пигмент черный)						0,0003000	0,000100	1	0,01		28,50	0,50	0,01	28,50	0,50					
0330		Сера диоксид						0,0005000	0,000300	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50					
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0100000	0,023000	1	0,01		28,50	0,50	0,01	28,50	0,50					
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0006000	0,002000	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50					
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0008000	0,000300	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50					
%	6193	[6193] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	517,40	181,10	158,80	-165,70

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0020000	0,001000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0003000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0328							Углерод (Пигмент черный)				0,0002000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0330							Сера диоксид				0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0080000	0,017000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50			
2704							Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)				0,0005000	0,002000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				0,0006000	0,000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	6194	[6194] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-130,80	107,50	331,70	-364,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0010000	0,000900	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002000	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0090000	0,025000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007000	0,003000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
%	6195	[6195] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	338,70	-360,70	550,00	-148,20

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0007000	0,000500	1	0,01		28,50	0,50	0,01	28,50	0,50		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0001000	0,000080	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0328		Углерод (Пигмент черный)						0,0000800	0,000030	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0330		Сера диоксид						0,0002000	0,000100	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0050000	0,013000	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0004000	0,001000	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0003000	0,000100	1	0,00		28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
%	6196	[6196] Внутр. проезд		1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	622,50	-206,60	489,30	-55,90

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0006000	0,000400	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50		
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0001000	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0000700	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0330							Сера диоксид							0,0002000	0,000090	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0040000	0,011000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2704							Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							0,0003000	0,001000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0002000	0,000090	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
%	6197	[6197] Внутр. проезд					1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	267,70	-643,20	193,30	-700,10		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002000	0,000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000400	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000300	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0000600	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0004000	0,000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000900	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
%	6198	[6198] Внутр. проезд	1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-179,00	-335,30	-256,00	-434,60

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0000100	0,000009	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000020	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
0330		Сера диоксид					0,0000030	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0010000	0,000800	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0001000	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
%	6199	[6199] Внутр. проезд		1	3	5	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	-246,00	613,80	-38,00	386,10		

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,0003000	0,000200	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304							Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0000400	0,000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328							Углерод (Пигмент черный)							0,0000300	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330							Сера диоксид							0,0000600	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337							Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0020000	0,004000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2704							Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							0,0001000	0,000400	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732							Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0000900	0,000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
%	6218	[6218] Ворота					1	3	2,3	0,00			1,29	-	2,30	-	-	1	-63,60	90,00	-60,60	87,00

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	0,000200	1	0,00	13,11	0,50		0,00	13,11	0,50			
2930		Пыль абразивная							0,0330000	0,026000	1	17,01	13,11	0,50		17,01	13,11	0,50			
%	6220	[6220] Окон.проем					1	3	1,5	0,00		1,29	-	1,50	-	-	1	-104,40	70,80	-98,20	65,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2936	Пыль древесная	0,0002000	0,000001	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50

№ пл.: 3, № цеха: 0																		
%	5001	[5001] Площадка строительства (Транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	30,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2126422	4,880700	1	3,58	28,50	0,50	3,58	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0345544	0,793113	1	0,29	28,50	0,50	0,29	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0254271	0,504237	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0508440	1,045167	1	0,34	28,50	0,50	0,34	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5363241	11,634711	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0888037	1,970055	1	0,25	28,50	0,50	0,25	28,50	0,50

%	5002	[5002] Площадка строительства (Транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0556889	0,042723	1	0,94	28,50	0,50	0,94	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0090494	0,006942	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0067167	0,004404	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0066467	0,005685	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4623889	0,315318	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0185000	0,013605	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0443889	0,028506	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50

%	5003	[5003] Площадка строительства (Сварочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21

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	0,0570833	0,789120	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0012514	0,017300	1	0,42	28,50	0,50	0,42	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0208889	0,288768	1	0,35	28,50	0,50	0,35	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0024014	0,053767	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180806	0,249946	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0342	Фториды газообразные	0,0000967	0,001336	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

0827		Винилхлорид					0,0000108	0,000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
%	5004	[5004] Площадка строительства (Лакокрасочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,1250000	2,592000	1	2,11	28,50	0,50	2,11	28,50	0,50			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,1550000	2,380800	1	0,87	28,50	0,50	0,87	28,50	0,50			
1210		Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)					0,0300000	0,460800	1	1,01	28,50	0,50	1,01	28,50	0,50			
1401		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)					0,0650000	0,998400	1	0,63	28,50	0,50	0,63	28,50	0,50			
2750		Сольвент нафта					0,0694444	0,960000	1	1,17	28,50	0,50	1,17	28,50	0,50			
2752		Уайт-спирит					0,0625000	0,864000	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50			
%	5005	[5005] Площадка строительства (Заправка техники)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000499	0,000067	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,1879844	0,006174	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0694767	0,002282	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0501		Амилены					0,0069449	0,000228	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0063893	0,000210	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0008056	0,000026	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0060282	0,000198	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
0627		Этилбензол (Фенилэтан)					0,0001667	0,000005	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0177626	0,023972	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50			
%	5006	[5006] Площадка строительства (Пылящиеся материалы)	1	3	5	0,00			1,29	-	50,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21
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					0,5288889	0,224000	3	10,69	14,25	0,50	10,69	14,25	0,50			
%	5007	[5007] Мойка транспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	60,00	-	-	1	-274,21	799,20	-121,69	629,30
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0026667	0,000036	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0004333	0,000006	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001944	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0004521	0,000006	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0151389	0,000141	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0018264	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0011389	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

%	5008	[5008] Площадка строительства (Работы с битумом)	1	3	5	0,00			1,29	-	1,00	-	-	1	-254,41	870,49	-113,69	722,21

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,6076350	0,035000	1	2,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 0																		
%	244	[0244] Дым. труба	1	1	60	9,60	1035,07	14,30	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-216,00	689,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	41,8997238	1127,179126	1	0,17	1655,66	6,54	0,15	1672,32	8,08
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,8087051	183,166608	1	0,01	1655,66	6,54	0,01	1672,32	8,08
0330	Сера диоксид	17,7815186	244,167313	1	0,03	1655,66	6,54	0,02	1672,32	8,08
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	12,4755895	319,730671	1	0,00	1655,66	6,54	0,00	1672,32	8,08
0703	Бенз/а/пирен	0,0001431	0,000143	1	0,00	1655,66	6,54	0,00	1672,32	8,08

%	245	[0245] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-86,50	618,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003150	0,000271	1	0,02	25,20	0,50	0,02	30,96	0,67

%	246	[0246] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-74,40	798,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003150	0,000270	1	0,02	25,20	0,50	0,02	30,96	0,67

%	247	[0247] Дых. клапан	1	1	7	0,30	0,22	3,12	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-119,50	809,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001260	0,000271	1	0,01	25,20	0,50	0,01	30,96	0,67

%	248	[0248] Узел учёта газа (1)	1	1	5	0,30	0,01	0,14	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима					
											См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um			
0410		Метан						5,2297800	0,037654	1	1,58		12,75	0,50	1,58		12,75	0,50			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,6394060	0,011804	1	0,12		12,75	0,50	0,12		12,75	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0054380	0,000039	1	0,00		12,75	0,50	0,00		12,75	0,50			
1716		Одорант СПМ						0,0020120	0,000015	1	2,54		12,75	0,50	2,54		12,75	0,50			
%	249	[0249] Узел учёта газа (2)				1	1	5	0,30	0,01	0,14	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410							Метан					5,2297880	0,037654	1	1,58	12,75	0,50	1,58	12,75	0,50		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					1,6394060	0,011804	1	0,12	12,75	0,50	0,12	12,75	0,50		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0054380	0,000039	1	0,00	12,75	0,50	0,00	12,75	0,50		
1716							Одорант СПМ					0,0020120	0,000015	1	2,54	12,75	0,50	2,54	12,75	0,50		
%	250	[0250] Дожимная компрессорная станция (ДКУ					1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410						Метан						4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70		
0415						Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70		
0416						Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70		
1716						Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70		
%	251	[0251] Дожимная компрессорная станция (ДКУ					1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва						Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
															См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410						Метан						4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70		
0415						Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70		
0416						Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70		
1716						Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70		
%	252	[0252] Дожимная компрессорная станция (ДКУ					1	1	5	0,30	0,18	2,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	-81,30	692,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,1838300	0,015062	1	0,58	18,86	0,50	0,43	23,77	0,70
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,3115250	0,004721	1	0,05	18,86	0,50	0,03	23,77	0,70

0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0043500	0,000016	1	0,00	18,86	0,50	0,00	23,77	0,70								
1716	Одорант СПМ						0,0016100	0,000006	1	0,92	18,86	0,50	0,70	23,77	0,70								
%	6221	[6221] Неорг. ист.					1	3	0	0,00				1,29	-	15,00	-	-	1	-221,65	680,81	-148,75	594,99

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000021	0,000057	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000513	0,001402	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000224	0,000613	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000135	0,000370	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0410	Метан	0,0003808	0,010413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0017138	0,046860	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1071	Гидроксибензол	0,0000066	0,000180	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000086	0,000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1728	Этилмеркаптан	0,0000003	0,000009	1	0,17	11,40	0,50	0,17	11,40	0,50

%	6222	[6222] Неорг. ист.	1	3	0	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	-221,65	680,81	-148,75	594,99
Код в-ва		Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000147	0,000148	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50							
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0177625	0,179331	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0065696	0,066327	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000858	0,000866	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50							
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000270	0,000272	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							
0621		Метилбензол (Фенилметан)	0,0000539	0,000544	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50							

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000034	0,000034	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0040990	0,041384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0015161	0,015306	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000198	0,000200	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000062	0,000063	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0000124	0,000126	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
%	6224	[6224] Внутр. проезд (Легк. транспорт)	1	3	5	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	-246,00	613,80	-38,00	386,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1177778	0,053424	1	1,98	28,50	0,50	1,98	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0191389	0,008681	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0075000	0,002844	1	0,17	28,50	0,50	0,17	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0348333	0,014030	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,0583333	1,236553	1	2,06	28,50	0,50	2,06	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,3472222	0,132563	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0250000	0,009482	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50

%	6225	[6225] Внутр. проезд (Груз. транспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	-117,00	786,30	-55,30	717,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1733333	0,314496	1	2,92	28,50	0,50	2,92	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0281667	0,051106	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0250000	0,037926	1	0,56	28,50	0,50	0,56	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0408333	0,065936	1	0,28	28,50	0,50	0,28	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3583333	0,583506	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0081472	0,008380	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0666667	0,111636	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0303	Аммиак (Азота гидрид)	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	-	-	Да	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	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1071	Гидроксибензол	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,006	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
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	-	-	-	-	Нет	Нет
1728	Этилмеркаптан	ПДК м/р	5E-5	-	-	-	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05	-	-	-	-	Нет	Нет

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Автомат	-304,00	747,00	-88,69	747,00	300,00	0,00	136,00	180,00	2,00
2	Полное описание	-8933,80	20,30	4816,20	20,30	9500,00	0,00	250,00	250,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	-1165,56	-198,65	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
2	-1349,48	900,67	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
3	-490,88	1703,50	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
4	495,08	1206,80	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
5	1449,18	890,97	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
6	1216,42	-188,97	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
7	605,91	-1079,90	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
8	-436,44	-1163,42	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 Объектов
25	1073,30	-388,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
26	-4132,80	3146,10	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
27	-5195,50	2398,70	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
28	-5510,80	-847,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
29	-6247,80	-2510,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
30	-2405,70	-840,80	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
31	-1938,60	488,40	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - контрольные точки
- 7 - точки фона

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	8,77E-03	8,770E-04	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	2,87E-03	2,868E-04	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	7,94E-03	7,935E-04	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	7,93E-03	7,931E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	7,94E-03	7,939E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0303
Аммиак (Азота гидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	3,06E-05	3,061E-06	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	1,58E-05	1,579E-06	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	3,78E-06	3,777E-07	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	5,20E-06	5,203E-07	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	5,44E-06	5,437E-07	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	6,59E-06	6,589E-07	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	4,52E-05	4,518E-06	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	6,47E-05	6,472E-06	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	4,87E-05	4,866E-06	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	4,53E-05	4,535E-06	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	6,26E-05	6,256E-06	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	9,74E-05	9,736E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	1,17E-04	1,172E-05	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	1,62E-04	1,624E-05	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	8,98E-05	8,984E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	3,16E-04	3,164E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	1,45E-04	1,454E-05	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	7,60E-05	7,597E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	8,79E-05	8,789E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	8,52E-05	8,517E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	3,30E-04	3,295E-05	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	2,36E-04	2,357E-05	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	1,50E-04	1,498E-05	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,99E-05	2,988E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,19E-05	3,190E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	4,59E-05	4,591E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	4,69E-05	4,685E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	1,16E-04	1,164E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	7,45E-05	7,453E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	5,58E-05	5,580E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	5,13E-05	5,133E-06	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	4,115E-04	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	4,178E-04	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	2,480E-04	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	2,955E-04	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	3,012E-04	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	3,307E-04	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	5,259E-04	-	-	-	-	-	-	4

24	-446,54	-421,01	2,00	-	3,366E-04	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	4,070E-04	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	4,421E-04	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	4,037E-04	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	2,788E-04	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	2,163E-04	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	1,620E-04	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	2,586E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	8,601E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	2,231E-04	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	4,194E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	4,215E-04	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	4,445E-04	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	1,684E-04	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	1,579E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	1,465E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	4,291E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	4,894E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	5,347E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	5,623E-04	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	3,506E-04	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	3,679E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	3,302E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	3,716E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	6,57E-07	3,284E-08	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	3,80E-07	1,899E-08	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	9,12E-08	4,562E-09	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,25E-07	6,232E-09	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,28E-07	6,415E-09	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,56E-07	7,803E-09	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	1,21E-06	6,030E-08	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	1,62E-06	8,101E-08	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	1,27E-06	6,329E-08	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	1,24E-06	6,196E-08	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	1,82E-06	9,090E-08	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	2,59E-06	1,294E-07	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	2,48E-06	1,238E-07	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	3,02E-06	1,509E-07	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	2,03E-06	1,015E-07	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	4,77E-06	2,384E-07	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	3,52E-06	1,759E-07	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	2,32E-06	1,161E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	2,52E-06	1,258E-07	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	2,07E-06	1,033E-07	-	-	-	-	-	-	2

11	283,38	602,94	2,00	5,56E-06	2,781E-07	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	3,23E-06	1,613E-07	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	2,74E-06	1,369E-07	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	7,45E-07	3,723E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	8,44E-07	4,221E-08	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	1,20E-06	6,021E-08	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	1,04E-06	5,199E-08	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	2,15E-06	1,076E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	1,50E-06	7,488E-08	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	1,20E-06	6,015E-08	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,13E-06	5,645E-08	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	8,170E-04	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	8,320E-04	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	4,947E-04	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	5,893E-04	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	6,006E-04	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	6,593E-04	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	6,600E-04	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	8,048E-04	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	8,757E-04	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	7,952E-04	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	5,363E-04	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	4,055E-04	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	2,844E-04	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	4,968E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	9,257E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	4,141E-04	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	8,235E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	8,249E-04	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	8,718E-04	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	2,584E-04	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	2,580E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	2,577E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	8,524E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	9,726E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	6,755E-04	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	7,204E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	6,493E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	7,332E-04	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	4,618E-07	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	2,383E-07	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	5,699E-08	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	7,850E-08	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	8,204E-08	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	9,942E-08	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	6,817E-07	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	9,765E-07	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	7,342E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	6,842E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	9,438E-07	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	1,469E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	1,769E-06	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	2,450E-06	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	1,355E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	4,774E-06	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	2,194E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	1,146E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	1,326E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	1,285E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	4,972E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	3,556E-06	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	2,261E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	4,509E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	4,812E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	6,926E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	7,069E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	1,756E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	1,125E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	8,419E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	7,745E-07	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,95E-04	8,854E-04	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,76E-04	8,289E-04	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,57E-04	4,695E-04	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,87E-04	5,610E-04	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,91E-04	5,724E-04	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	2,10E-04	6,309E-04	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	3,82E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	4

24	-446,54	-421,01	2,00	2,86E-04	8,575E-04	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	3,06E-04	9,192E-04	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	3,24E-04	9,721E-04	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	3,20E-04	9,585E-04	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	2,75E-04	8,257E-04	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	2,70E-04	8,088E-04	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	2,90E-04	8,702E-04	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	2,75E-04	8,240E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	3,85E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	2,81E-04	8,440E-04	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	3,48E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	3,84E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	4,21E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	6,88E-04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	5,45E-04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	2,84E-04	8,531E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,00E-04	9,002E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	3,39E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	3,93E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	4,27E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	4,97E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	3,24E-04	9,722E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	2,81E-04	8,439E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,97E-04	8,901E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	8,383E-04	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	0,012	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	0,012	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	0,018	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	0,021	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	0,028	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	0,017	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	0,049	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	0,026	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	0,015	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	0,019	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	0,019	-	-	-	-	-	-	2

11	283,38	602,94	2,00	-	0,087	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	0,053	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	0,026	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	0,031	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	0,015	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	8,712E-04	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	2,407E-04	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	3,173E-04	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	3,320E-04	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	3,990E-04	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	0,005	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	0,012	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	0,005	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	0,005	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	0,024	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	0,014	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	9,343E-05	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	4,825E-05	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	1,188E-05	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	1,606E-05	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	1,678E-05	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	2,033E-05	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	1,448E-04	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	1,940E-04	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	1,485E-04	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	1,399E-04	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	1,915E-04	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	3,014E-04	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	3,645E-04	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	5,039E-04	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	2,848E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	9,605E-04	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	4,332E-04	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	2,371E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	2,935E-04	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	2,920E-04	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	8,205E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	4,328E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	9,216E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	1,004E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	1,480E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	1,547E-04	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	4,612E-04	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	2,332E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	1,668E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	1,533E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	2,30E-03	2,302E-09	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,35E-03	2,345E-09	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	1,39E-03	1,395E-09	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,66E-03	1,661E-09	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,69E-03	1,693E-09	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,86E-03	1,859E-09	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	2,94E-03	2,939E-09	-	-	-	-	-	-	4

24	-446,54	-421,01	2,00	1,86E-03	1,858E-09	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	2,27E-03	2,267E-09	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	2,47E-03	2,467E-09	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	2,24E-03	2,239E-09	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	1,51E-03	1,508E-09	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	1,14E-03	1,138E-09	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	7,95E-04	7,947E-10	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	1,40E-03	1,397E-09	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	2,43E-04	2,433E-10	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	1,16E-03	1,162E-09	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	2,32E-03	2,319E-09	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	2,32E-03	2,322E-09	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	2,45E-03	2,453E-09	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	7,09E-04	7,089E-10	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	7,14E-04	7,135E-10	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	7,20E-04	7,197E-10	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	2,40E-03	2,402E-09	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	2,74E-03	2,741E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	2,99E-03	2,989E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	3,14E-03	3,144E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	1,90E-03	1,896E-09	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	2,03E-03	2,028E-09	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	1,83E-03	1,828E-09	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	2,07E-03	2,065E-09	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1071
Гидроксibenзол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	6,31E-05	3,787E-07	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	3,26E-05	1,954E-07	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	7,79E-06	4,674E-08	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	1,07E-05	6,438E-08	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	1,12E-05	6,729E-08	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	1,36E-05	8,153E-08	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	9,32E-05	5,591E-07	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	1,33E-04	8,009E-07	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	1,00E-04	6,022E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	9,35E-05	5,612E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	1,29E-04	7,741E-07	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	2,01E-04	1,205E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	2,42E-04	1,451E-06	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	3,35E-04	2,009E-06	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	1,85E-04	1,112E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	6,53E-04	3,915E-06	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	3,00E-04	1,799E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	1,57E-04	9,400E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	1,81E-04	1,088E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	1,76E-04	1,054E-06	-	-	-	-	-	-	2

11	283,38	602,94	2,00	6,80E-04	4,078E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	4,86E-04	2,916E-06	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	3,09E-04	1,854E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	6,16E-05	3,698E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	6,58E-05	3,947E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	9,47E-05	5,680E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	9,66E-05	5,798E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	2,40E-04	1,440E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	1,54E-04	9,223E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	1,15E-04	6,904E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	1,06E-04	6,352E-07	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	4,02E-05	4,015E-07	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	2,07E-05	2,072E-07	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	4,96E-06	4,955E-08	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	6,83E-06	6,825E-08	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	7,13E-06	7,133E-08	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	8,64E-06	8,644E-08	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	5,93E-05	5,927E-07	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	8,49E-05	8,491E-07	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	6,38E-05	6,384E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	5,95E-05	5,949E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	8,21E-05	8,206E-07	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	1,28E-04	1,277E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	1,54E-04	1,538E-06	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	2,13E-04	2,130E-06	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	1,18E-04	1,179E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	4,15E-04	4,151E-06	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	1,91E-04	1,908E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	9,97E-05	9,966E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	1,15E-04	1,153E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	1,12E-04	1,117E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	4,32E-04	4,323E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	3,09E-04	3,092E-06	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	1,97E-04	1,966E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	3,92E-05	3,920E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	4,18E-05	4,184E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	6,02E-05	6,022E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	6,15E-05	6,147E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	1,53E-04	1,527E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	9,78E-05	9,778E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	7,32E-05	7,320E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	6,73E-05	6,734E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1716
Одорант СПМ

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	1,949E-06	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	1,069E-06	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	2,955E-07	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	3,895E-07	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	4,076E-07	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	4,898E-07	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	3,188E-06	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	3,860E-06	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	3,001E-06	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	2,900E-06	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	3,837E-06	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	6,011E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	6,879E-06	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	8,806E-06	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	5,440E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	1,503E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	8,508E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	5,057E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	6,515E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	6,575E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	2,917E-05	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	1,747E-05	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	8,249E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	1,960E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	2,180E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	3,292E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	3,557E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	1,044E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	4,957E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	3,261E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	2,992E-06	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1728
Этилмеркаптан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	1,633E-08	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	8,426E-09	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	2,015E-09	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	2,776E-09	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	2,901E-09	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	3,515E-09	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	2,411E-08	-	-	-	-	-	-	4

24	-446,54	-421,01	2,00	-	3,453E-08	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	2,596E-08	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	2,419E-08	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	3,337E-08	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	5,194E-08	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	6,255E-08	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	8,662E-08	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	4,793E-08	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	1,688E-07	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	7,758E-08	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	4,053E-08	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	4,689E-08	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	4,544E-08	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	1,758E-07	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	1,257E-07	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	7,995E-08	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	1,594E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	1,702E-08	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	2,449E-08	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	2,500E-08	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	6,209E-08	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	3,977E-08	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	2,977E-08	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	2,739E-08	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	1,388E-05	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	7,681E-06	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	1,932E-06	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	2,639E-06	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	2,829E-06	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	3,500E-06	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	2,250E-05	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	2,886E-05	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	2,171E-05	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	2,060E-05	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	2,888E-05	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	4,312E-05	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	4,830E-05	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	5,982E-05	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	3,950E-05	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	9,387E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	5,899E-05	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	3,753E-05	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	4,841E-05	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	5,038E-05	-	-	-	-	-	-	2

11	283,38	602,94	2,00	-	1,768E-04	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	1,394E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	6,465E-05	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	1,338E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	1,486E-05	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	2,350E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	2,644E-05	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	8,164E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	4,270E-05	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	2,645E-05	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	2,214E-05	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	1,105E-07	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	6,393E-08	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	1,536E-08	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	2,098E-08	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	2,159E-08	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	2,627E-08	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	2,030E-07	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	2,727E-07	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	2,130E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	2,086E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	3,059E-07	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	4,354E-07	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	4,167E-07	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	5,078E-07	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	3,415E-07	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	8,024E-07	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	5,919E-07	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	3,908E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	4,235E-07	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	3,478E-07	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	9,360E-07	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	5,429E-07	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	4,607E-07	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	1,253E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	1,421E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	2,027E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	1,750E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	3,623E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	2,520E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	2,025E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	1,900E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
31	-1938,60	488,40	2,00	-	9,474E-07	-	-	-	-	-	-	4
30	-2405,70	-840,80	2,00	-	5,892E-07	-	-	-	-	-	-	4
29	-6247,80	-2510,80	2,00	-	1,553E-07	-	-	-	-	-	-	4
28	-5510,80	-847,80	2,00	-	2,071E-07	-	-	-	-	-	-	4
27	-5195,50	2398,70	2,00	-	2,198E-07	-	-	-	-	-	-	4
26	-4132,80	3146,10	2,00	-	2,678E-07	-	-	-	-	-	-	4
25	1073,30	-388,80	2,00	-	1,519E-06	-	-	-	-	-	-	4
24	-446,54	-421,01	2,00	-	2,037E-06	-	-	-	-	-	-	2
23	-153,76	-733,76	2,00	-	1,549E-06	-	-	-	-	-	-	2
22	154,78	-803,67	2,00	-	1,463E-06	-	-	-	-	-	-	2
21	159,40	-515,60	2,00	-	2,045E-06	-	-	-	-	-	-	2
20	-143,54	-212,66	2,00	-	3,094E-06	-	-	-	-	-	-	2
19	-459,34	-39,57	2,00	-	3,259E-06	-	-	-	-	-	-	2
18	-569,18	180,64	2,00	-	3,488E-06	-	-	-	-	-	-	2
17	-583,90	-116,80	2,00	-	2,647E-06	-	-	-	-	-	-	2
16	-553,81	553,52	2,00	-	4,744E-06	-	-	-	-	-	-	2
15	-90,22	-43,62	2,00	-	4,198E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	500,07	-246,58	2,00	-	2,534E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	740,61	139,28	2,00	-	2,890E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	901,32	479,19	2,00	-	2,818E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	283,38	602,94	2,00	-	8,169E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	-154,20	1201,56	2,00	-	8,796E-06	-	-	-	-	-	-	2
9	-778,80	886,20	2,00	-	3,320E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	-436,44	-1163,42	2,00	-	9,629E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	605,91	-1079,90	2,00	-	1,062E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	1216,42	-188,97	2,00	-	1,555E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1449,18	890,97	2,00	-	1,675E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	495,08	1206,80	2,00	-	4,660E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	-490,88	1703,50	2,00	-	2,825E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	-1349,48	900,67	2,00	-	1,605E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	-1165,56	-198,65	2,00	-	1,468E-06	-	-	-	-	-	-	3

Карта СС

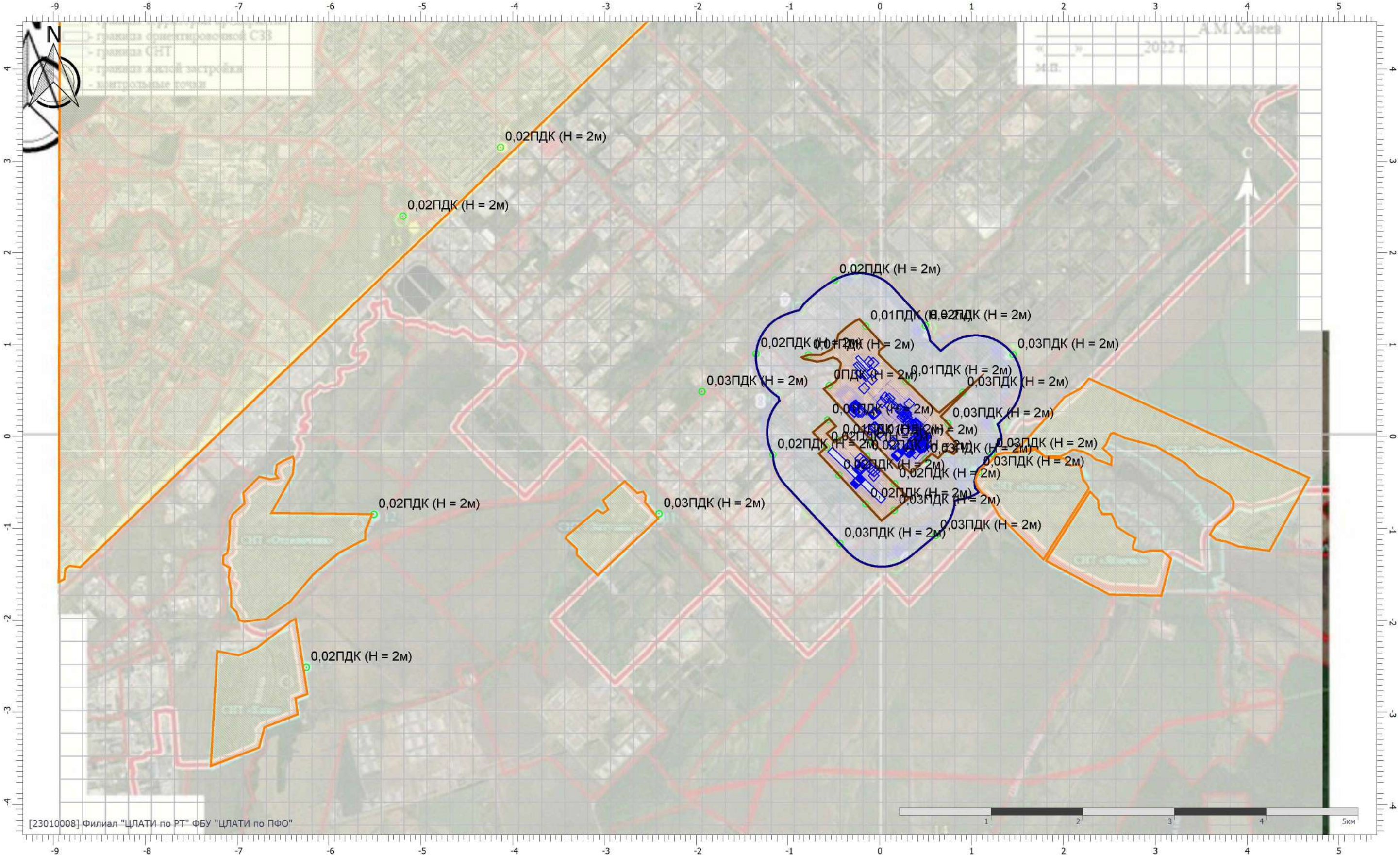
Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

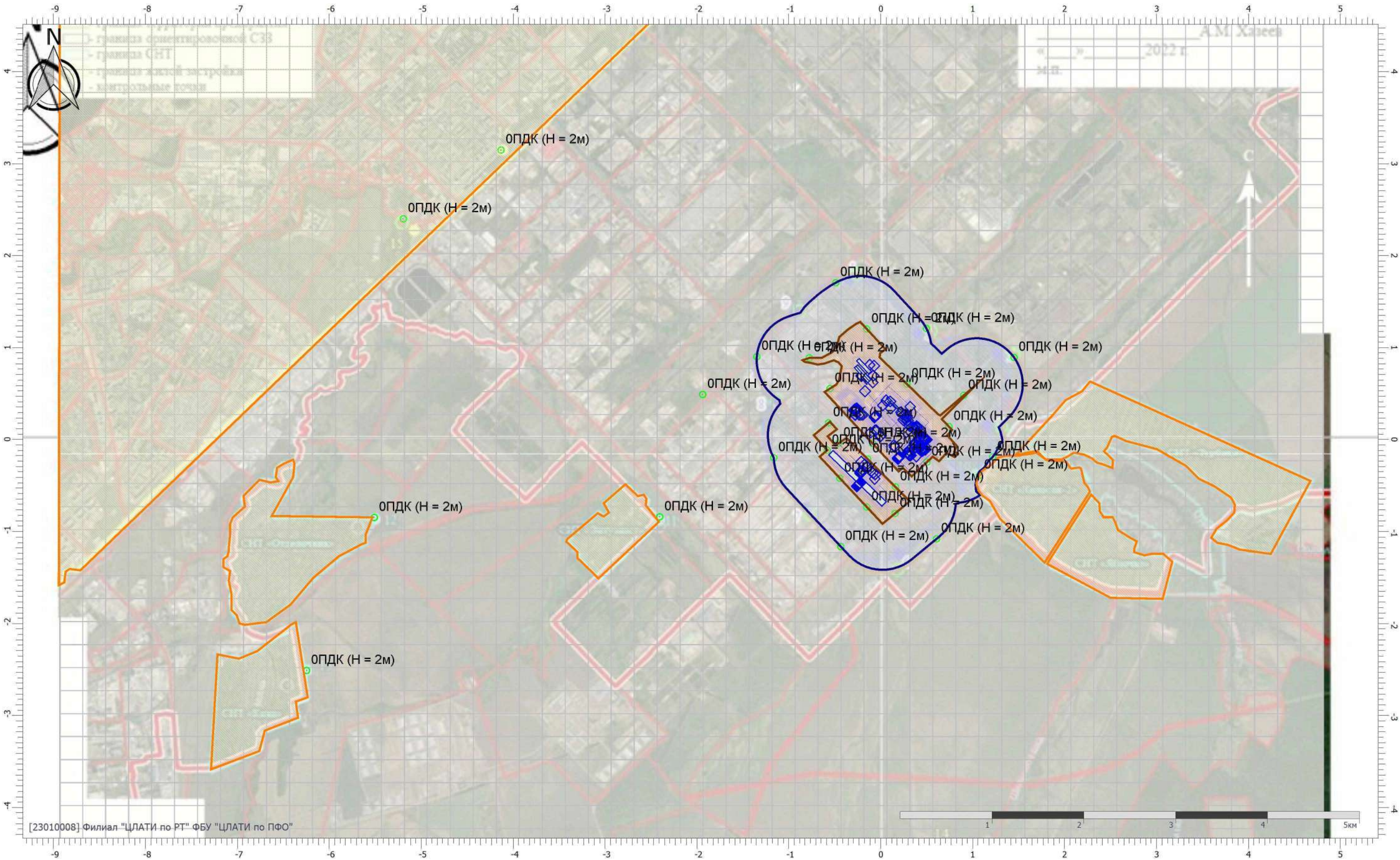


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак (Азота гидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

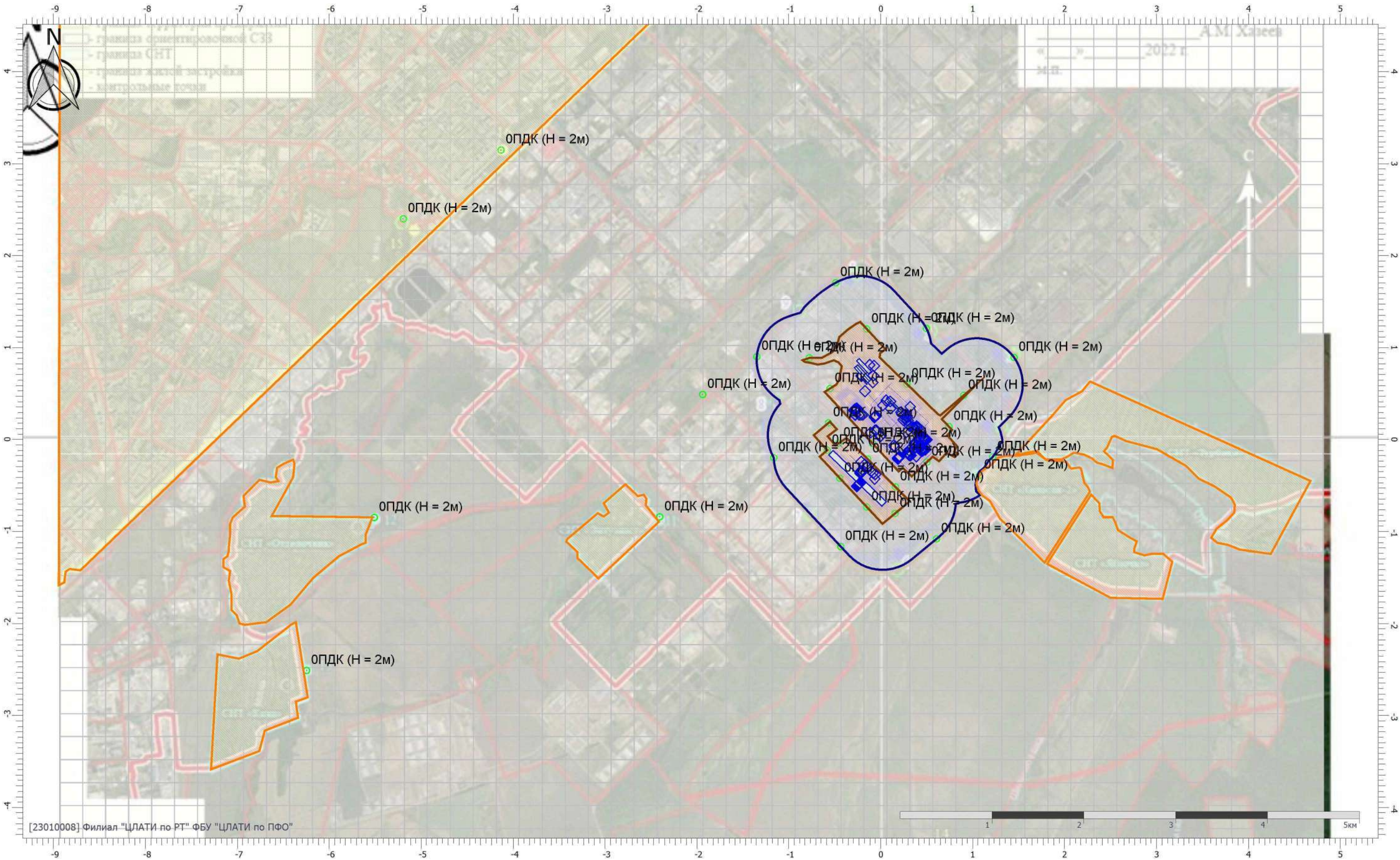


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

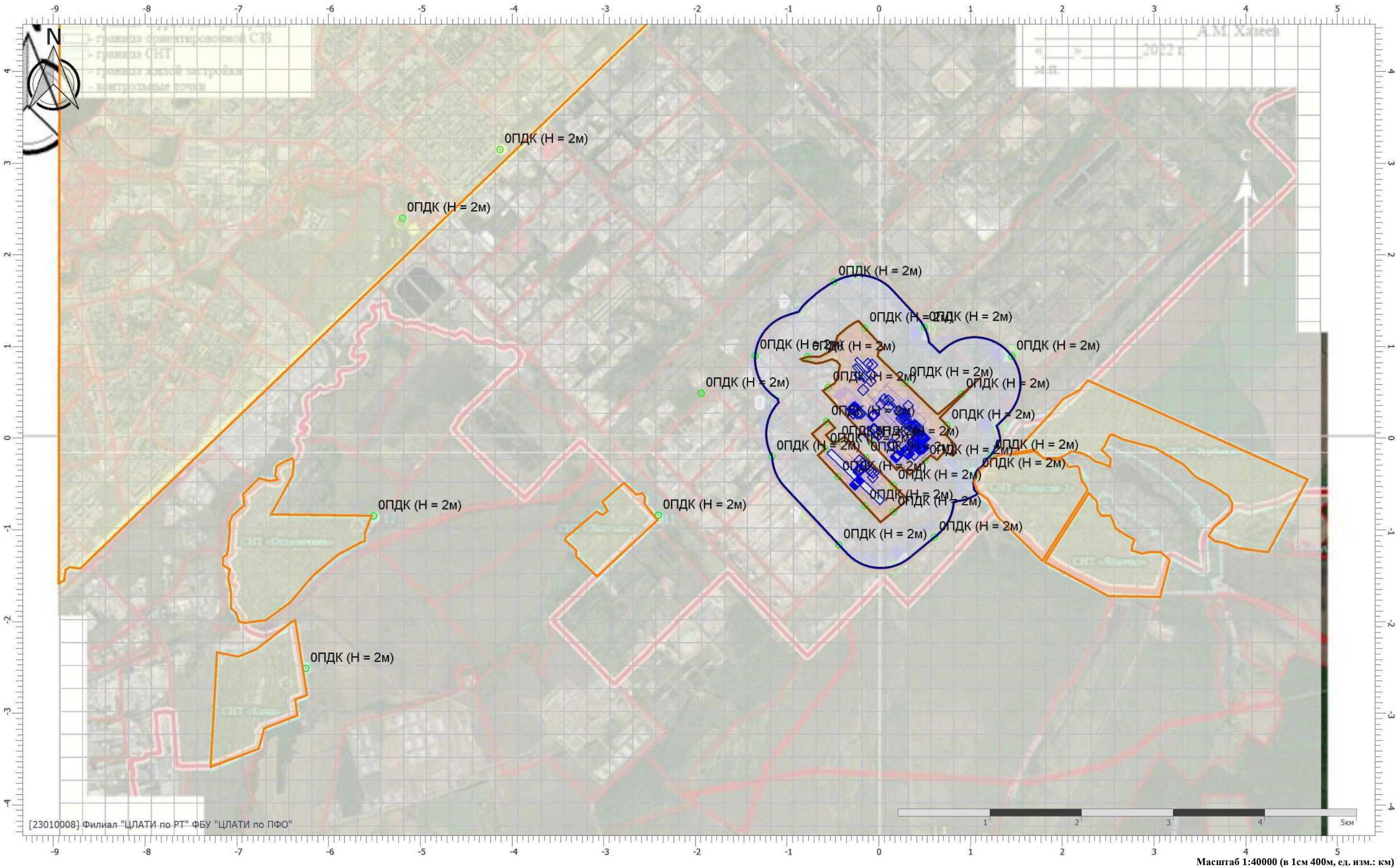


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
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

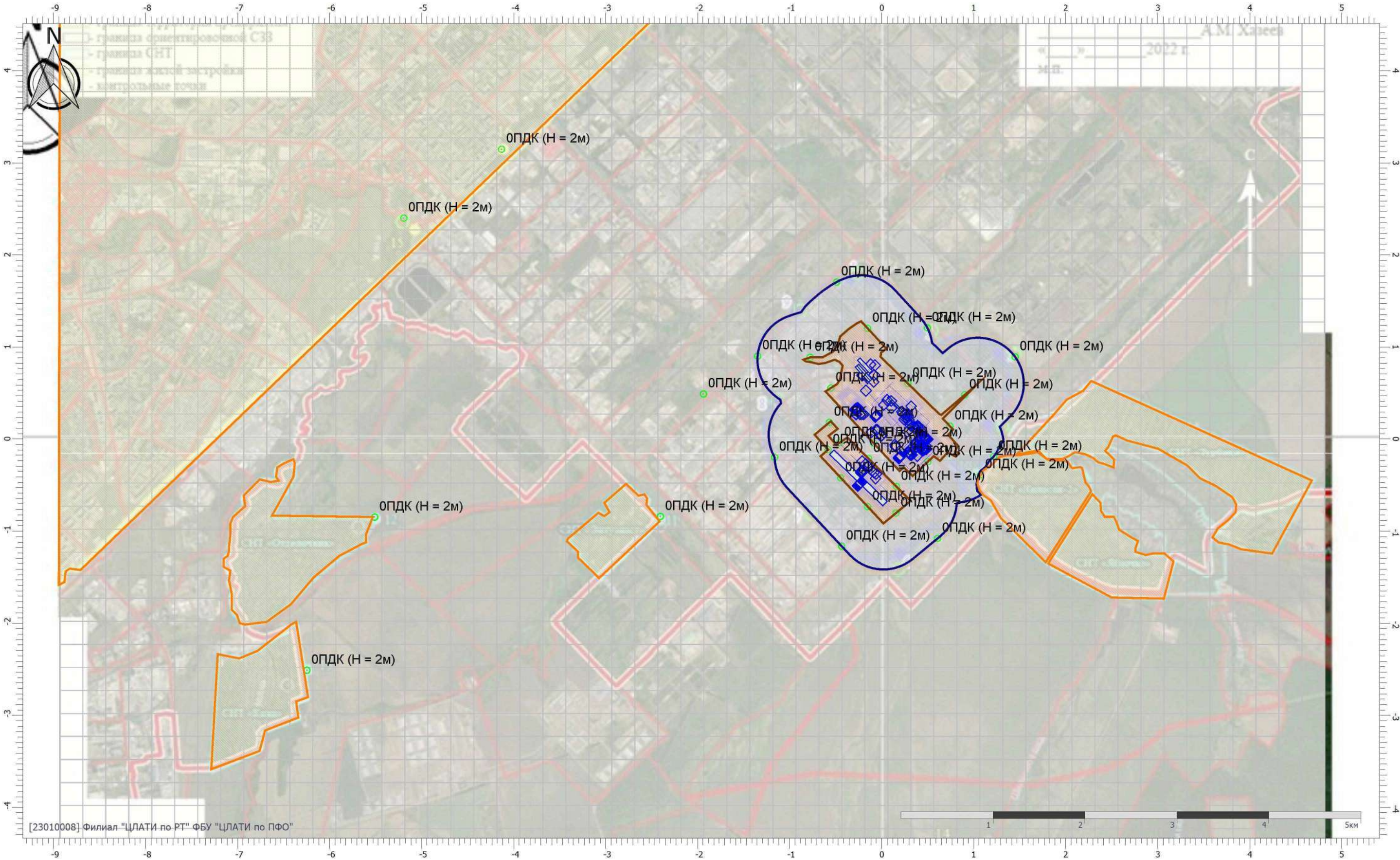


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

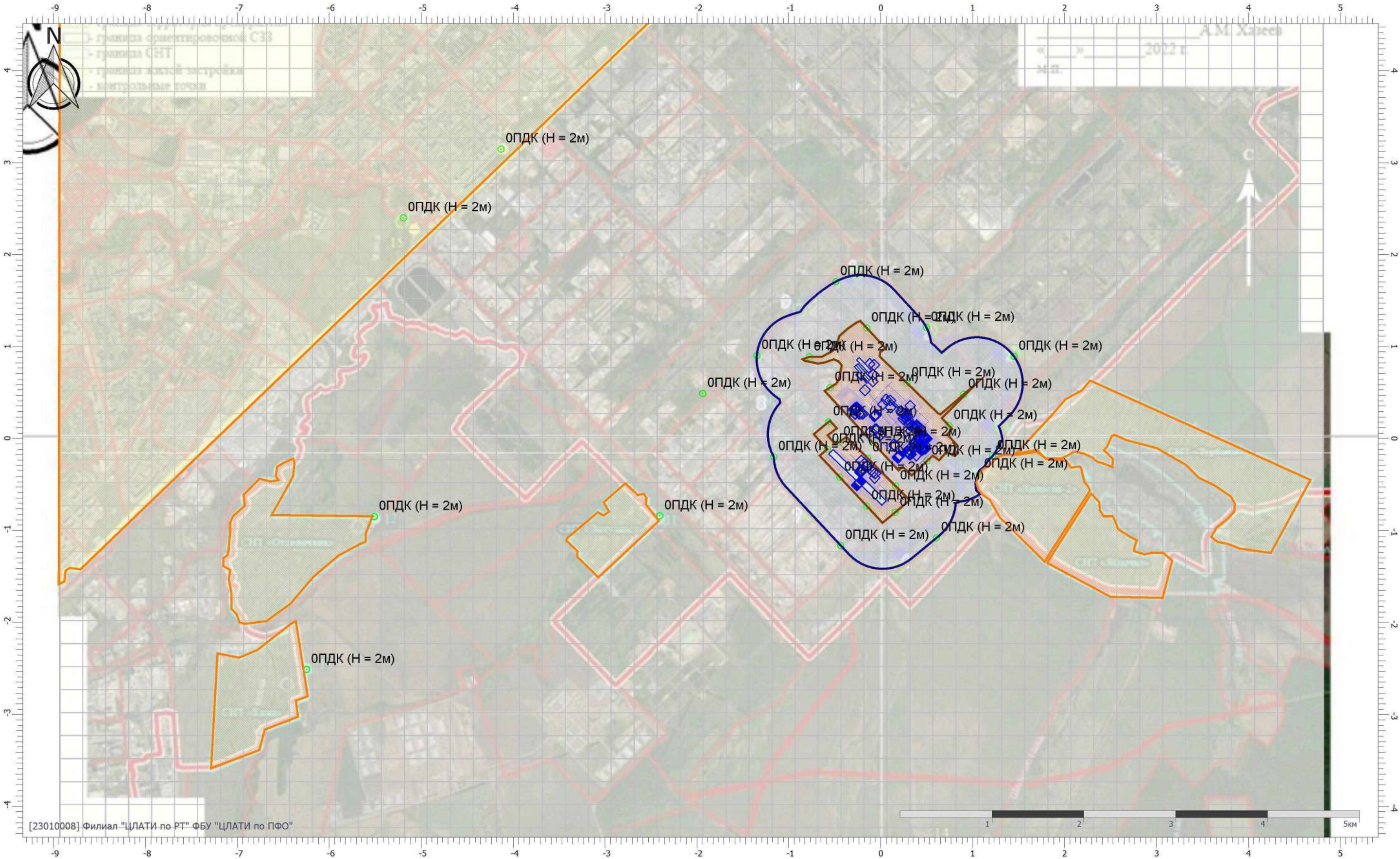


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1071 (Гидроксibenзол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

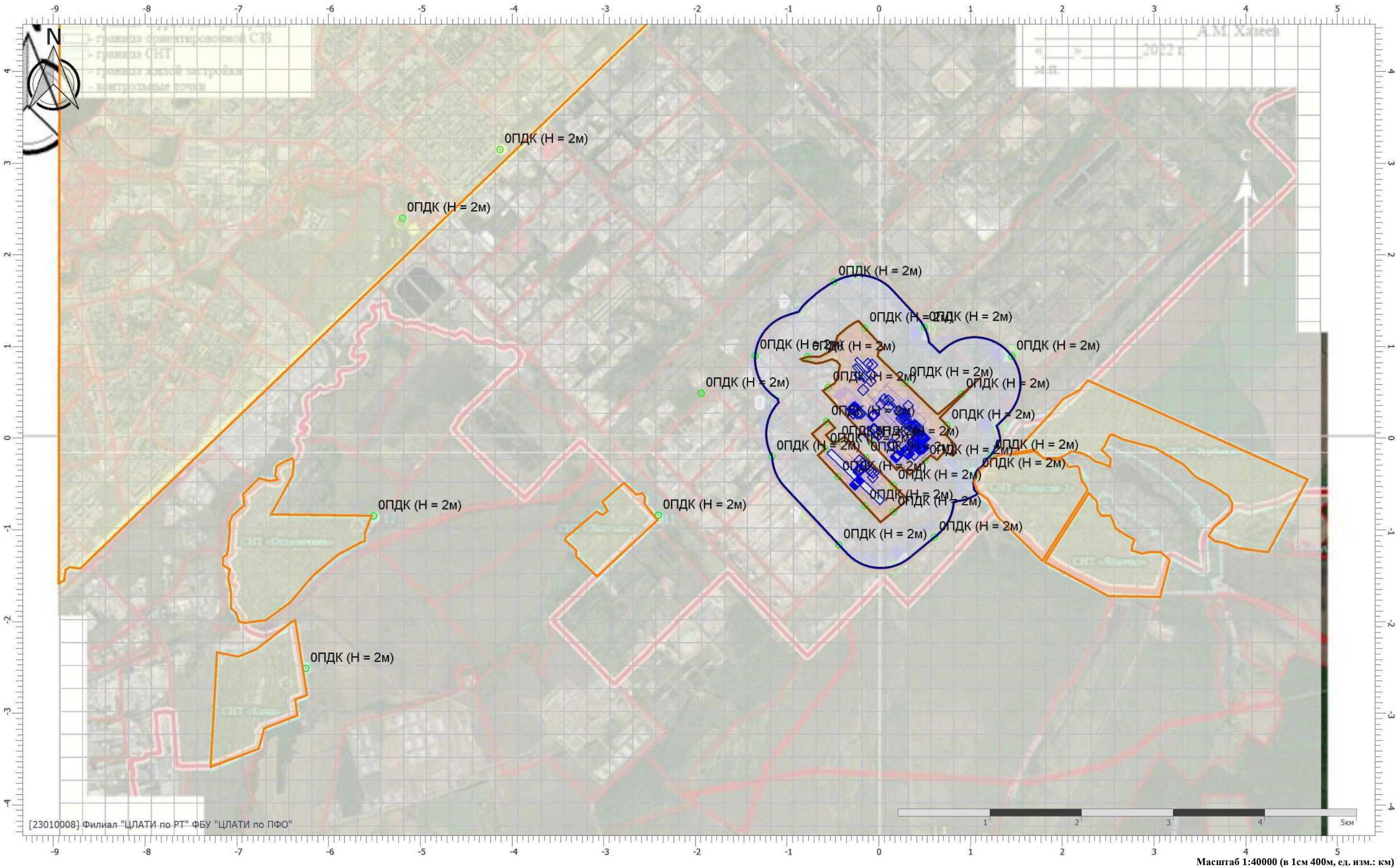


Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Карта СС

Вариант расчета: ПГУ ГЭС (60) - Расчёт среднесуточных концентраций [10.04.2026 14:38 - 10.04.2026 14:39]
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)

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)