Общество с ограниченной ответственностью
«Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ»
Россия, 620049, г. Екатеринбург, ул. Первомайская, д. 15, оф. 900
Тел./факс: (343) 283-01-06; 283-01-05; 283-01-04
E-mail: mail@eco-project.ru, http://www.eco-project.ru

ЭНЕРГОЦЕХ АО «СинТЗ»

«ГРЯЗНЫЙ ОБОРОТНЫЙ ЦИКЛ»
(ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

ЭП-929.ПР-ОВОС

Том 18

Президент Группы компаний ЭКО-ПРОЕКТ,
доктор техн. наук Ю.А. Галкин

Директор ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» Е.М. Басков

Технический директор, канд. техн. наук Е.А. Уласовец

2022

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
ЭП-929.ПР-ОВОС-С	Содержание тома 18	2 Изм.1,2
ЭП-929.ПР-СП	Состав проектной документации	3 Изм.1,2,3
ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Текстовая часть	6 Изм.1 (Зам.), Изм.2 (Зам.)

Общее количество листов документов, включенных в том 18 – 691.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	-	20-24		04.24
1	-	-	08-24		02.24

ЭП-929.ПР-ОВОС-С

Разработал	Сисина		11.22
Проверил	Сливная		11.22
Гл. спец.	Сливная		11.22
Н. контр.	Пашнова		11.22
Техн.директор	Уласовец		11.22

Содержание тома 18

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО "Предприятие "НПФ ЭКО-ПРОЕКТ" г. Екатеринбург

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ЭП-929.ПР-ПЗ	**Раздел 1.** Пояснительная записка	Изм.1,2
2	ЭП-929.ПР-ПЗУ	**Раздел 2.** Схема планировочной	Изм.1,2
		организации земельного участка	
3	442-22-АР	**Раздел 3.** Архитектурные решения	
4	442-22-КР	**Раздел 4**. Конструктивные и	Изм.1
		объемно-планировочные решения	
		Раздел 5. Сведения об инженерном	
		оборудовании, о сетях инженерно-	
		технического обеспечения, перечень	
		инженерно-технических мероприятий,	
		содержание технологических решений	
5	ЦЛКМ-041.07-ИОС1	**Подраздел 1.** Система электроснабжения	Изм.1
6	ЭП-929.ПР-ИОС2	**Подраздел 2.** Система водоснабжения	Изм.1,2
7	ЭП-929.ПР-ИОС3	**Подраздел 3.** Система водоотведения	Изм.1,2
8	ЭП- 929.ПР-ИОС4	**Подраздел 4.** Отопление, вентиляция и	
		кондиционирование воздуха, тепловые сети	
9	ЭП- 929.ПР-ИОС5	**Подраздел 5.** Сети связи	
		Подраздел 6. Система газоснабжения	Подраздел
			не разраба-
			тывается
		Подраздел 7. Технологические решения	
10	ЭП-929.ПР-ИОС7.1	Книга 1. Технология водоподготовки и	Изм.1,2
		обезвоживания осадка	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3	-	-	20-24		04.24

ЭП-929.ПР-СП

Разраб.	Сисина		11.22
Проверил	Сливная		11.22
Гл. спец.	Сливная		11.22
Н. контр.	Пашнова		11.22
Техн.директо	Уласовец		11.22

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

ООО "Предприятие "НПФ ЭКО-ПРОЕКТ" г. Екатеринбург

Eco Project

Номер тома	Обозначение	Наименование	Приме-чание
11	ЦЛКМ-041.07-ИОС7.2	Книга 2. Автоматизированная система	
		управления и КИП	
12	ЭП-929.ПР-ПОС	**Раздел 6.** Проект организации строительства	Изм.1,2
		Раздел 7. Проект организации работ	Раздел
		по сносу или демонтажу объектов	не разраба-
		капитального строительства	тывается
		Раздел 8. Перечень мероприятий	
		по охране окружающей среды	
13.1	ЭП-929.ПР-ООС1	Книга 1. Период эксплуатации	Изм.1,2
13.2	ЭП-929.ПР-ООС2	Книга 2. Период строительства	Изм.1,2
14	ЭП-929.ПР-ПБ	**Раздел 9.** Мероприятия по обеспечению	Изм.1
		пожарной безопасности	
		Раздел 10. Мероприятия по	Раздел
		обеспечению доступа инвалидов	не разраба-
			тывается
15	ЭП-929.ПР-ЭЭ	**Раздел 10(1).** Мероприятия	
		по обеспечению соблюдения требований	
		энергетической эффективности и	
		требований оснащенности зданий,	
		строений и сооружений приборами учета	
		используемых энергетических ресурсов	
		Раздел 11. Смета на строительство	Раздел
		объектов капитального строительства	не разраба-
			тывается

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Номер тома	Обозначение	Наименование	Приме-чание
		Раздел 12. Иная документация в случаях,	
		предусмотренных федеральными законами	
		Подраздел 1. Декларация промышленной	Подраздел
		безопасности опасных производственных	не разраба-
		объектов, разрабатываемая на стадии	тывается
		проектирования	
		Подраздел 2. Декларация безопасности	Подраздел
		гидротехнических сооружений, разрабаты-	не разраба-
		ваемая на стадии проектирования	тывается
16	ЭП-929.ПР-ГОЧС	**Подраздел 3.** Перечень мероприятий	Изм.1,2
		по гражданской обороне, мероприятий	
		по предупреждению чрезвычайных ситуаций	
		природного и техногенного характера	
17	ЭП-929.ПР-ТБЭ	**Подраздел 4.** Требования к обеспечению	
		безопасной эксплуатации объектов	
		капитального строительства	
18	ЭП-929.ПР-ОВОС	**Подраздел 5.** Оценка воздействия	Изм.1,2
		намечаемой хозяйственной и иной	
		деятельности на окружающую среду	

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Предисловие

Проектная документация по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)» разработана на основании Договора № 130021001248 от 18 октября 2021 г., заключенного между ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» и Акционерным обществом «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»).

Данный раздел «Оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду» выполнен в составе проектной документации по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)» с целью обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Объектом проектирования является комплекс очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2 до установленных в Задании показателей качества по взвешенным веществам, нефтепродуктам, температуре и др., подачи очищенной охлажденной воды потребителям с требуемым напором, а такжеобезвоживания образующегося осадка для возможности его транспортировки.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	20-24		04.24	**ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ**	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Сапрыкина			04.24	Текстовая часть	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 686
Проверил							
Гл. спец.							
Н. контр.		Пашнова			04.24		ООО "Предприятие "НПФ ЭКО-ПРОЕКТ" г. Екатеринбург
Техн.директор		Уласовец			04.24		

Содержание

Обозначения и сокращения …… 8
Введение ……..……...…….....9
1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности ……...….12
2 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности ……...……13
3 Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели намечаемой деятельности ……...……..14
3.1 Существующее положение ……14
3.2 Основные технологические решения ……...….22
4 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам ……..37
5 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой деятельностью в результате ее реализации ……..….39
5.1 Краткая характеристика физико-географических и природно-климатических условий района ……..……..39
5.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха ……...41
5.3 Краткая характеристика гидрологических условий ……...……42
5.4 Краткая характеристика гидрогеологических условий ……..…..43
5.5 Характеристика состояния подземных вод и оценка уровня защищенности ……...45
5.6 Характеристика состояния поверхностных вод ……...47
5.7 Ландшафтные условия ……48
5.8 Геоморфологические условия ……48
5.9 Геологические условия ……...49
5.10 Хозяйственное использование территории ……52
5.11 Почвенные условия. Качество почв ……53
5.12 Характеристика растительного и животного мира ……54
5.13 Уровни физических факторов ……..57
5.13.1 Характеристика шумового воздействия ……...57
5.13.2 Характеристика электромагнитного излучения ……..58
5.14 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений) ……..59
5.15 Оценка современного состояния природных условий в районе размещения объекта …..64
5.16 Социально-экономическая ситуация района реализации намечаемой деятельности…....66
6 Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду по рассмотренным альтернативным вариантам ……..……72

6.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух ……72
6.1.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ ……72
6.1.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от ДВС автотранспорта, обслуживающего проектируемые очистные сооружения ……76
6.1.3 Расчет выбросов загрязняющих веществ от легкового автотранспорта ……83
6.1.4 Расчет испарения нефтепродуктов ……84
6.1.5 Расчет пылевыделения на участке текущего ремонта ……..86
6.1.6 Расчет выбросов от сварочных работ на участке текущего ремонта ……..87
6.1.7 Воздействие объекта на атмосферный воздух ……...88
6.1.8 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ ……...89
6.1.9 Оценка уровня загрязнения атмосферы ……92
6.1.10 Определение размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ……96
6.2 Оценка воздействия объекта на подземные воды ……97
6.3 Оценка воздействия объекта на поверхностные водные объекты ……..98
6.4 Оценка воздействия на почвы ……114
6.5 Оценка воздействия объекта на геологическую среду ……..114
6.6 Воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды.....117
6.6.1 Характеристика объекта как источника образования отходов. Виды образующихся отходов ……..117
6.6.2 Обоснование отнесения опасных отходов к классу опасности ……122
6.6.3 Расчет и обоснование нормативов и количества образующихся отходов ……123
6.6.4 Характеристика мест накопления отходов на территории предприятия ……134
6.6.5 Оценка экологической безопасности обращения с отходами ……136
6.7 Оценка воздействия на растительный и животный мир ……141
6.8 Оценка физических факторов воздействия ……141
6.8.1 Шумовое воздействие ……141
6.8.2 Электромагнитное воздействие ……....143
6.9 Оценка воздействия на социально-экономическую среду ……143
6.10 Описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях ……..144
6.10.1 Описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях. Сценарий 3. Разлив обводненных нефтепродуктов при перегрузке ……147
6.10..2 Сценарий 4. Просыпь обезвоженного осадка, выгружаемого из секций ОКУД, при поломке грейфера ……154

6.11 Оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности ……..156
7 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду ……...156
7.1 Меры по охране атмосферного воздуха ……..156
7.2 Меры по охране водных объектов ……..…..158
7.3 Меры по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова ……..161
7.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению ……...…164
7.5 Меры по обращению с отходами производства и потребления ……..….164
7.6 Меры по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации ……167
7.7 Мероприятия по охране недр ……168
7.8 Мероприятия по защите от шумового воздействия ……..….168
7.9 Мероприятия по защите от электромагнитного воздействия ……169
7.10 Меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду ……..169
8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды ……..…..……174
9 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду……186
10 Обоснование выбора варианта реализации намечаемой деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований …….....187
11 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о намечаемой деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду ……189
12 Результаты оценки воздействия на окружающую среду ……....189
12.1Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий этого воздействия и их значимости, возможности минимизации воздействий ……..……189
12.2 Сведения о выявлении и учете общественных предпочтений при принятии заказчиком (исполнителем) решений, касающихся планируемой деятельности ……..193

12.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности (в том числе по выбору технологий и (или) месту размещения объекта и (или) иные) или отказа от ее реализации согласно проведенной оценке воздействия на окружающую среду…….193
13 Резюме нетехнического характера ……...…….....194
Приложение А.1 Справка о климатической характеристике ……..199
Приложение А.2 Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ……..……200
Приложение А.3. Санитарно-эпидемиологическое заключение №66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г. на проект СЗЗ …….……...202
Приложение Б.1. Гидрогеологическое заключение ……..……...……205
Приложение Б.2. Схема существующего водного хозяйства цехов Т-2, Т-3, В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» и участка ОСПС энергоцеха..…….……208
Приложение В. Письмо об объектах культурного наследия ……..209
Приложение Г.1. Письмо Комитета по архитектуре и градостроительству Каменска-Уральского городского округа …….…….…….210
Приложение Г.2. Информационное письмо от Минприроды России об ООПТ федерального значения (листы 1,2,26,27) ……..211
Приложение Д. Информационные письма от Роснедра о выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и архивное заключение о полезных ископаемых …….215
Приложение Е. Письмо об особо ценных сельскохозяйственных угодьях ……...219
Приложение Ж. Письма Минздрава о лечебно-оздоровительных местностях, курортах и округах горно-санитарной охраны …….220
Приложение И. Письмо об отсутствии скотомогильников и биологических захоронений ….221
Приложение К. Письмо Минпромторга о приаэродромных территориях ……222
Приложение Л. Письмо Администрации Каменска-Уральского о социально-экономической характеристике Каменск-Уральского ГО ……..223
Приложение М. Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области ……..224
Приложение Н.1. Схема технологическая принципиальная очистки оборотной воды и обезвоживания осадка …….…….……...226
Приложение Н.2. Письмо АО «СинТЗ» о согласовании требований к химическому составу оборотной воды № 45-00837 от 01.06.2022 ……...227
Приложение Н.3. Балансовая схема. Проектное положение ……...228

Приложение Н.4. Данные о составе сточных вод (справочные материалы, письма) …….229
Приложение Н.5. Копия единого договора с АО «Водоканал КУ» ……..234
Приложение Н.6. Договор водопользования ……...299
Приложение Н.7. Решение о предоставлении реки Исеть в пользование (для сброса сточных вод) ……...319
Приложение П.1. Ситуационная карта-схема размещения проектируемого объекта …….337
Приложение П.2. Ситуационная карта-схема размещения проектируемого объекта с нанесением границ промплощадки, проектируемого объекта, СЗЗ, селитебной зоны ……...338
Приложение П.3. Ситуационный план района расположения объекта с нанесением проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СЗЗ, контрольных точек ……339
Приложение Р. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ (период эксплуатации) ……...340
Приложение С.1. Расчет валовых и максимальных разовых выбросов от ДВС транспортных средств ……346
Приложение С.2. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сварочных работ ……426
Приложение С.3. Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ……428
Приложение С.4. Карты рассеивания загрязняющих веществ с приземными концентрациями в расчетных точках ……444
Приложение С.5. Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе(период эксплуатации) ……459
Приложение Т.1. Перечень, состав, физико-химические характеристики и количество отходов, образующихся на объекте и подлежащих временному размещению, утилизации на предприятии, передаче специализированным организациям на утилизацию или размещение ……473
Приложение Т.2. Схема мест временного накопления отходов на площадке очистных сооружений ……476
Приложение Т.3. Копии договоров, лицензий на деятельность по обращению с отходами ...477
Приложение Т.4. Протоколы лабораторных испытаний обезмасленной окалины АО «СинТЗ»…… 525
Приложение У. Заключение о согласовании осуществления деятельности, выданное Нижнеобским ТУ по рыболовству ……531
Приложение Ф.1.Карта-схема расположения проектируемого объекта относительно ООПТ.534
Приложение Ф.2. Карта-схема ближайших точек мониторинга ……535

Приложение Ф.3. Карта-схема расположения проектируемого объекта относительно ключевых орнитологических территорий (КОТР)……..536
Приложение Ф.4. Письмо Комитета по архитектуре и градостроительству Администрации муниципального образования «Каменский городской округ» №692 от 27.03.2024 г. ……. 537
Приложение Х. Копии выписок из ЕГРН …… 538
Приложение Ц.1. Временные технические условия на период строительства ……545
Приложение Ц.2. Письмо о предоставлении санитарно-бытового обслуживания …….. 546
Приложение Ч. Акустический расчет ……...547
Приложение Ш. Ответы на замечания государственной экологической экспертизы по заключению №66-1-01-2-75-0111-24 …….. 663
Ссылочные нормативные и методические документы…… 683
Таблица регистрации изменений ……. 686

Обозначения и сокращения

В данном подразделе проектной документации используются следующие термины и сокращения:

ГОЦ	- проектируемый комплекс объектов, предназначенных для подачи, очистки и охлаждения воды «грязного» оборотного цикла водоснабжения цеха Т-2, для подачи очищенной охлажденной воды потребителям «грязного» оборотного цикла водоснабжения цеха Т-2, для подачи очищенной охлажденной воды в УЧОЦ, а также для обезвоживания образующегося осадка;
ТЗ	- Задание на разработку проектной и рабочей документации по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РЈ.1314.0012.01)»;
ОСПС	- очистные сооружения промышленных стоков (существующие);
УЧОЦ	- «условно-чистый» оборотный цикл (существующий);
Т-2	- цех Т-2;
БОС	- блок очистных сооружений;
БОО	- блок обезвоживания осадка;
ЯО-2	- вторичная яма окалины;
ОКУД	- отстаивание, классификация, уплотнение, дренирование (сооружение для обезвоживания осадка конструкции ООО «Предприятие «НПФ ЭКОПРОЕКТ»);
КИП	- контрольно-измерительные приборы;
ЧРП	- частотно-регулируемый привод;
ТКО	- твердые коммунальные отходы
АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом;
ПЛК	- промливневая канализация;
ФККО	- федеральный классификационный каталог отходов
СЗЗ	- санитарно-защитная зона;
ПДВ	- предельно-допустимый выброс;
ПДК	- предельно-допустимая концентрация;
РТ	- расчетная точка;
ЗСО	- зона санитарной охраны.

Введение

Данный раздел «Оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду» выполнен в составе проектной документации по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РJ.1314.0012.01)»с целью обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Объектом проектирования является комплекс очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2 до установленных в Задании показателей качества по взвешенным веществам, нефтепродуктам, температуре и др., подачи очищенной охлажденной воды потребителям с требуемым напором, а такжеобезвоживания образующегося осадка для возможности его транспортировки.

В материалах оценки воздействия на окружающую среду обеспечивается выявление характера, интенсивности и степени возможного воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности, анализ и учет такого воздействия, оценка экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий реализации такой деятельности и разработка мер по предотвращению и (или) уменьшению таких воздействий с учетом общественного мнения.

Настоящая работа выполнена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

– Федеральный закон "Об экологической экспертизе" от 23.11.1995 N 174-ФЗ (последняя редакция);

– Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утв. Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 г. N 999;

– Закон РФ "Об охране окружающей природной среды" № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.(последняя редакция);

– Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г. (последняя редакция);

– Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02. 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

– «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности». М., Министерство охраны окружающей среды и природных ресурсов РФ, 1995 г.

Исходными данными для выполнения раздела являются:

- Задание на разработку проектной и рабочей документации по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)» (Приложение А к тому 1);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)», выполненные ООО «Геосектор», 2022 г.;
- Инженерно-экологические изыскания на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)», выполненные ООО «Геосектор», 2022 г.;
- Инженерно-геологическиеизыскания на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)», выполненные ООО «Геосектор», 2022 г.;
- Справка № ОМ-11-726/827 от 25.07.2019 г. о климатических данных, выданная ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение А.1);
- Справка № 797/16-11-19 от 06.08.2019 г. о фоновых концентрациях загрязняющих веществ, выданная ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение А.2);
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г. на проект СЗЗ АО «СинТЗ» (Приложение А.3);
- Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, от 17.09.2020 г.;
- Гидрогеологическое заключение ООО «ЭГГП Экомониторинг» № 744/2022 от 06.07.2022 г. о возможности размещения проектируемого объекта строительства «Энергоцех АО «СинТЗ». Грязный оборотный цикл» в г. Каменск-Уральский (Приложение Б.1);
- Нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водный объект (НДС) АО «СинТЗ», утв. 06.12.2018 г. № 130-НДС сроком на 5 лет;
- Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, выданное на основании приказа УМУ Росприроднадзора от 17.12.2020 № 1358 за № 548 П (С) от 07.12.2020 г., на срок с 07.12.2020 г. по 06.12.2023 г.;
- Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 22.10.2020 № 66-14.01.05.006-Р-РСВХ-С-2018-06374/01 сроком действия до с 22.10.2020 до 17.12.2023 г., выданное Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области;

- Письмо об объектах культурного наследия № 38-04-27/568 от 27.07.2022 г., выданное Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области (Приложение В);
- Письмо Комитета по архитектуре и градостроительству Каменска-Уральского городского округа «О предоставлении информации» № 706 от 14.07.2022 г. (Приложение Г.1);
- Информационное письмо от Минприроды России об ООПТ федерального значения (листы 1,2,26,27) «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий» № 15-47/10213 от 30.04.2020 г. (Приложение Г.2);
- Информационные письма от Роснедра о выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и архивное заключение о полезных ископаемых № СА-01-30/4752 от 06.04.2018 г.,№ СА-01-30/11937 от 15.08.2018 г. (Приложение Д);
- Письмо об особо ценных сельскохозяйственных угодьях № 06-1-82/13449 от 27.07.2022 г., выданное Министерством агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области (Приложение Е);
- Письмо Минздрава о лечебно-оздоровительных местностях, курортах и округах горно-санитарной охраны № 03-01-82/13617 от 06.07.2022 г. (Приложение Ж);
- Письмо об отсутствии скотомогильников и биологических захоронений № 413 от 07.07.2022 г., выданное ГБУСО Каменская ветстанция (Приложение И);
- Письмо Минпромторга о приаэродромных территориях № 64092/18 от 05.07.2022 г. (Приложение К);
- Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области «О предоставлении информации» № 12-17-02/16521 от 06.09.2022 г. (Приложение Л);
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) АО «СинТЗ», Свердловская область, г. Каменск-Уральский;
- Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов (ПНООЛР) АО «СинТЗ», утв.Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора № 139 от 16.02.2022, срок действия с 16.02.2022 по 31.12.2024;
- Лицензия на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов № (66)-660020-СОУБР от 15 октября 2020 г. АО «СинТЗ»;
- Программа производственного экологического контроля АО «СинТЗ», 2022 г.

1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

Наименование юридического лица: Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»).

Юридический адрес: 623400, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1.

Фактический адрес предприятия: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1.

Деятельность предприятия осуществляется на двух площадках:

- площадка № 1 - основная производственная площадка;

- площадка № 2 – спортивный комплекс «Синара»(котельная).

Кроме того, объектами производственной деятельности АО «СинТЗ» являются:

- Каменск-Уральское месторождение подземных вод – скважины Мазулинского водозабора;

- отстойник промливневых стоков, расположенный в районе Волковской плотины;

- карты № 1 и № 4 шламонакопителя.

Адрес электронной почты:sinarsky@sintz.ru.

Телефон/факс: +7 (3439) 36-30-04/36-31-97.

Лицо, ответственное за организацию природоохранной деятельности предприятия в соответствии с требованиями природоохранного и санитарного законодательства– Зырянова Яна Михайловна.

Основным видом деятельности АО «СинТЗ» является производство широкого спектра труб нефтяного сортамента – бурильные, обсадные, насосно-компрессорные, нефтегазопроводные, а также коррозионно-стойкие, бесшовные горячекатанные и холоднодеформированные трубы.

Категория объекта негативного воздействия - I категория (Свидетельство о постановке на учет № EJKKZ0B9 от 17.09.2020 г., код объекта 65-0166-001691 - П).

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации: строительство комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2 до установленных в Задании показателей качества по взвешенным веществам, нефтепродуктам, температуре и др., подачи очищенной охлажденной воды потребителям с требуемым напором, а такжеобезвоживания образующегося осадка для возможности его транспортировки. Проектируемый объект расположен на территории промышленного предприятия АО «Синарский трубный завод». Согласно ТЗ для размещения комплекса очистных со-

оружений «грязного» оборотного цикла принята площадка, расположенная юго-восточнее цеха Т-2. Размещение очистных сооружений ГОЦ на данной площадке предварительно согласовано Заказчиком.

2 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Необходимость строительства комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2, вызвана неудовлетворительным состоянием существующих очистных сооружений промстоков (*ОСПС*), их физическим и моральным износом. Низкие эффективность и надежность работы существующих очистных сооружений негативно влияют на результаты производственной деятельности цеха Т-2, а также определяют значительную часть общего сброса высокозагрязненных сточных вод в р. Исеть и перерасход природной подпиточной воды.

Существующая система водного хозяйства цеха Т-2 и связанных с этим цехом объектов имеет следующие основные недостатки:

- оборотная вода, подаваемая в цех Т-2 и в цех Т-3, загрязнена взвешенными веществами и нефтепродуктами;

- «грязный» оборотный цикл водоснабжения (ГОЦ) цеха Т-2 не имеет охладительных сооружений, требуемая температура оборотной воды в теплый период года поддерживается за счет расхолаживания водой из источника водоснабжения, а в холодный период года — за счет испарения воды в отстойниках и охлаждения воды при транспортировке по трубопроводам;

- локальный оборотный цикл водоснабжения спрейерной установки цеха Т-2 не имеет охладительных сооружений, требуемая температура оборотной воды круглогодично обеспечивается за счет расхолаживания оборотной воды технической водой с последующим сбросом избыточного количества воды в промливневую канализацию — фактически эксплуатируется прямоточная система водяного охлаждения оборудования;

- часть воды условно чистого оборотного цикла (УЧОЦ) теряется, вероятно, в виде утечек, таким образом, тем или иным способом поступает в промливневую канализацию предприятия.

Целью строительства комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2, является:

- выделение водного хозяйства цеха Т-2 из объединенной системы водного хозяйства ОСПС, Т-2 и Т-3 за счет строительства очистных сооружений оборот-

ной воды в составе: вторичная яма для окалины, блок очистки воды с вентиляторными градирнями, блок обезвоживания осадка, а также включение в состав «грязного» оборотного цикла водоснабжения цеха Т-2 спрейерной установки термоотдела цеха Т-2;

- снижение гидравлической и грязевой нагрузки на сооружения ОСПС;
- улучшение качества оборотной воды ГОЦ до установленных требований и УЧОЦ по содержанию взвешенных веществ и нефтепродуктов;
- создание бессточной системы оборотного водоснабжения Т-2 без применения обратноосмотических методов;
- сокращение потребления свежей технической воды в годовом разрезе;
- сокращение общего сброса стоков предприятия через выпуск в водный объект.

Реализация проектных решений по строительству комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2, является природоохранным мероприятием.

Реализация проектируемого комплекса очистных сооружений на основе применения высокоэффективных технологий и оборудования позволит получить оборотную воду требуемого потребителями качества, исключив сброс в промливневую канализацию предприятия.

Реализация решений по строительству комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2,приведет к снижению нагрузки на водный объект.

3 Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели намечаемой деятельности

В качестве альтернативных рассматриваются следующие варианты:

1. «нулевой» (отказ от намечаемой деятельности), т.е. существующее положение;

2. строительство очистных сооружений «грязного» оборотного цикла водоснабжения прокатного производства и термоотдела цеха Т-2 с подачей очищенной воды потребителям воды ГОЦ, термоотдела и УЧОЦ (через н/ст. №5) (бессточный режим).

3 .1 Существующее положение

Схема существующего водного хозяйства цехов Т-2, Т-3, В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» и участка ОСПС энергоцеха представлена в приложении Б.2.

В производственном водоснабжении цеха Т-2 используются:

- вода «грязного» оборотного цикла, подаваемая от ОСПС;

- вода УЧОЦ, подаваемая от ОСПС;

- техническая вода от сетей завода;

- фильтрованная вода от сетей завода.

Очистка сточных вод трубопрокатных цехов № 2, 3, а также избыточных вод оборотных циклов осуществляется на очистных сооружениях промстоков (ОСПС), входящих в энергоцех предприятия.

*Вода «грязного» оборотного цикл*а предназначена для охлаждения трубопрокатного оборудования и для гидросмыва окалины цеха Т-2. Режим подачи воды ГОЦ — непрерывный. В процессе использования вода нагревается и загрязняется.

Оборотная вода от потребителей цеха Т-2 в самотечном режиме по системе лотков поступает во внутрицеховую яму для окалины ТПА-140 для выделения крупной окалины и сбора нефтепродуктов. Далее в самотечном режиме осветленная вода поступает в приемную камеру осветленной воды при яме для окалины. Насосными агрегатами осветленная вода направляется для очистки на ОСПС.

Выделенная во внутрицеховом первичном отстойнике крупная окалина периодически выгружается и утилизируется.

На ОСПС оборотная вода очищается от взвешенных веществ и нефтепродуктов в радиальных отстойниках, после чего поступает в насосную станцию № 4, откуда вновь подается потребителям цеха Т-2. Охлаждение воды «грязного» оборотного цикла не предусмотрено.

Оборотная вода цеха Т-2 загрязнена нефтепродуктами, окалиной и фосфатами. Источникомпоступления в оборотную воду загрязняющих веществ является технологический процесс прокатки труб Т-2, а также оборотная вода цеха Т-3, которая в виде загрязненной промывной воды фильтров отводится в технологическую линию ОСПС по очистке «дебалансовых» вод. Сброс из Т-3 обусловливает загрязнение фосфатами воды «грязного» оборотного цикла Т-2 и УЧОЦ. В самом цехе Т-2 также применяются фосфатные смазки (Полифосфат натрия, Политрен ДФ-2, Политрен М-1, Политрен М-10, Политрен Э-41), однако технология применения данных смазок путем вдувания в гильзу практически исключает загрязнение оборотной воды фосфатами. Повышенные концентрации фосфатов наблюдаются один раз в неделю при производстве ППР в цехе Т-2.

Вода УЧОЦ используется для охлаждения косвенным путем «через стенку» воздуха в теплообменных аппаратах обдувных систем двигателей главных приводов и оборудования.

Режим подачи воды УЧОЦ – непрерывный. В процессе использования вода нагревается ине загрязняется.

После использования в цехе Т-2 часть воды УЧОЦ с расходом 520 м^3/ч возвращается на сооружения УЧОЦ ОСПС, другая часть воды УЧОЦ с расходом 230 м^3/ч отводится в яму окалины ТПА-140 цеха Т-2. Сброс в яму окалины формирует «дебалансовые» воды, которые очищаются на ОСПС и затем совместно с возвращаемой водой УЧОЦ охлаждаются на градирнях и подаются потребителям воды этого цикла.

Техническая вода используется для спрейерной установки. Режим подачи технической воды — непрерывный при работе спрейерной установки.

Фильтрованная вода используется для подпитки локальных оборотных циклов водоснабжения. Режим подачи фильтрованной воды — непрерывный. Продувка от данных оборотных циклов осуществляется в промливневую канализацию.

В цехе Т-2 в составе термоотдела эксплуатируется спрейерная установка. Для водоснабжения спрейерной установки устроен локальный оборотный цикл.

На спрейерной установке оборотная вода используется для охлаждения труб. После охлаждения трубы оборотная вода по внутрицеховым открытым лоткам поступает в яму окалины для отстаивания. Осветленная вода из ямы окалины насосной станцией подается через сетчатые фильтры на повысительную насосную станцию, которая подает воду на спрейерную установку.

В составе данного локального оборотного цикла охладители воды отсутствуют, поэтому поддержание необходимой температуры оборотной воды осуществляется за счет ее расхолаживания свежей технической водой. При этом сброс продувочных вод из оборотного цикла водоснабжения производится в промливневую канализацию.

В процессе работы спрейерной установки промывка сетчатых фильтров не производится, загрязненная промывная вода не образуется. Периодически при проведении ремонтных работ осуществляется механическая очистка фильтров.

В ходе технологического обследования определены: расход оборотной воды, расход подпиточной воды, расход сбрасываемой воды; количество теплоты, передаваемое от труб оборотной воде.

Проектная производительность локального оборотного цикла водоснабжения спрейернойустановки — до 350 м^3/ч, фактическая на момент обследования — 280 м^3/ч.

По результатам анализа данных прибора учета объема технической воды в цехе Т-2, подаваемой на спрейерную установку в 2020–21 гг., установлены следующие расходы подпиточной воды:

- средний часовой расход — 46 м^3/ч;

- максимальный часовой расход за теплый период года — 75 м^3/ч (соответствует наихудшимусловиям работы в части обеспечения водяного охлаждения труб).

В цех Т-3 подается оборотная вода от ОСПС (от первой гидравлической схемы).

После использования вода от потребителей первой и второй групп также совместно отводится во внутрицеховую яму для окалины, из которой вода подается на ОСПС для очистки (первая гидравлическая схема).

Выделенная во внутрицеховой яме для окалины крупная окалина выгружается в бункер обезвоживания, затем в бункер хранения окалины. Обезвоженная окалина вывозится на утилизацию.

Оборотная вода цеха Т-3 загрязнена нефтепродуктами, окалиной и фосфатами. Источникомпоступления в оборотную воду загрязняющих веществ является технологический процесс прокатки труб цеха Т-3.

Загрязнение воды специфическими примесями – фосфатами связано с применением специальных технологических смазок.

В ряде случаев для улучшения раската металла фосфатную смазку готовят с добавлением соли (хлорида натрия). Тогда оборотная вода дополнительно загрязняется хлоридами.

На ОСПС оборотная вода очищается от взвешенных веществ и нефтепродуктов в радиальных отстойниках и скорых фильтрах. При этом на фильтры подается примерно половина от общего расхода оборотной воды Т-3. Очистка воды от фосфатов не предусмотрена технологией ОСПС.

Вода после радиальных отстойников и фильтров подается на градирни для охлаждения. С градирен охлажденная вода самотеком отводится в резервуар охлажденной воды насосной станции № 4, откуда насосами подается потребителям цеха Т-3.

В трубоволочильном цехе В-2 вода УЧОЦ используется для следующих целей:

- в агрегате термической обработки (печи) №12 для охлаждения валов роликов рольганга,подшипников роликов печного рольганта и форкамеры;

- в ротационно-ковочной машине В-242 для охлаждения через змеевик циркулирующего конденсата.

Режим потребления воды — непрерывный. Согласно данным прибора учета воды УЧОЦсредняя часовая подача воды УЧОЦ за 2020, 21 гг. в цех В-2 составила 36,4 $м^3$/ч.

В процессе использования вода УЧОЦ не загрязняется. После использования нагретая водаУЧОЦ с разрывом струи по водоотводящим коммуникациям отводится в насосную станцию № 5,откуда вода УЧОЦ поступает на градирню и далее на насосную станцию № 4.

В трубоволочильном цехе В-3 (ООО «ТМК-Инокс») вода УЧОЦ используется для охлаждения кондукторов станов ХПТ, охлаждения роликов печей и мойки пола в травильном отделении.

Режим потребления воды — периодический. Согласно данным приборов учета воды средняячасовая подача воды УЧОЦ за 2020, 21 гг. в цех ООО «ТМК-ИНОКС» (два ввода) составила 5,3 м^3/ч.

Таким образом, в цехи В-2 и ООО «ТМК-ИНОКС» суммарная средняя часовая подача воды УЧОЦ за 2020,21 гг. составила 36,4 + 5,3 = 41,7 м3/ч. В цехи В-2, ООО «ТМК-ИНОКС»вода УЧОЦ подается насосной станцией № 4. Возврат воды УЧОЦ из цеха В-2 и ООО «ТМК-ИНОКС» после использования осуществляется в приемный резервуар насосной станции № 5,далее на градирню, после чего вода подается в насосную станцию № 4.

Водное хозяйство цехов Т-2, Т-3, В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» технологически связано через ОСПС.

В ОСПС входят следующие технологические узлы:

- сооружения «грязного» оборотного цикла водоснабжения цеха Т-2;

- сооружения УЧОЦ;

- сооружения для очистки оборотной воды цеха Т-3 (первая гидравлическая схема);

- сооружения для очистки «дебалансовых» вод (вторая гидравлическая схема);

- узел обезвоживания осадка, образующегося при очистке оборотной воды ГОЦ цеха Т-2,оборотной воды цеха Т-3, «дебалансовых» вод, а также осадка от разложения отработанной эмульсии;

- установка разложения эмульсионных стоков, привозимых на ОСПС из цехов предприятия.

Сооружения «грязного» оборотного цикла водоснабжения цеха Т-2. Оборотная вода из ямы для окалины ТПА-140 цеха Т-2 подается в распределительную камеру РК-2 ОСПС. Из камеры вода направляется на радиальные отстойники № 3 и № 4 для очистки от взвешенных веществ и нефтепродуктов. Осветленная вода из радиальных отстойников отводится самотёком в приемный резервуар насосной станции № 4, откуда часть воды подается потребителям ГОЦ цеха Т-2, а другая часть (так называемые «дебалансовые» воды) направляется для очистки на вторую гидравлическую схему ОСПС.

Сооружения УЧОЦ. Основная часть оборотной воды УЧОЦ используется в цехе Т-2; небольшое количество воды УЧОЦ также используется в цехах В-2, ООО «ТМК-ИНОКС». Подача воды УЧОЦ потребителям осуществляется насосной станцией № 4.

После использования в цехе Т-2 часть воды УЧОЦ с расходом 520 м^3/ч возвращается на сооружения УЧОЦ ОСПС, другая часть воды УЧОЦ с расходом 230 м^3/ч отводится в яму окалины ТПА-140 цеха Т-2. Сброс в яму окалины формирует «дебалансовые» воды, которые очищаются на ОСПС и затем совместно с возвращаемой водой УЧОЦ охлаждаются на гра-

дирнях и подаются потребителям воды этого цикла. От волочильных цехов В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» возврат воды УЧОЦ минимален.

Сооружения для очистки оборотной воды цеха Т-3 (первая гидравлическая схема). Загрязненные воды из ямы для окалины цеха Т-3 через распределительную камеру РК-1 насосами подаются на радиальные отстойники № 5 и № 6 для очистки от взвешенных веществ и нефтепродуктов.

Осветленная на радиальных отстойниках вода самотеком поступает в резервуар РР-1, откудачасть осветленной воды насосами через делитель потока ДП-2 подается на безнапорные скорые фильтры № 5–8, другая часть осветленной воды, минуя фильтры, подается сразу на градирню оборотной системы водоснабжения цеха Т-3 для охлаждения. Фильтрованная вода собирается в резервуаре РР-2, из которого насосами подается на градирню. Часть фильтрованной воды из РР-2 направляется на заполнение резервуаров РР-4, РР-7, предназначенных для промывки фильтров первой и второй гидравлических схем. В этих резервуарах осуществляется подогрев промывной воды паром (6 ат, 250 °С).

Загрязненная промывная вода скорых фильтров первой гидравлической схемы через перемешиватели первой гидравлической схемы насосами подается в РК-1.

Сооружения для очистки «дебалансовых» вод (вторая гидравлическая схема). «Дебалансовая» вода образуется в «грязном» оборотном цикле цеха Т-2 при отведении в яму для окалины ТПА-140 части воды УЧОЦ.

«Дебалансовые» воды от насосной станции № 4 подаются в распределительную камеру РК-3.

Из камеры вода направляется на радиальные отстойники № 1 и № 2 для очистки от взвешенных веществ и нефтепродуктов. Осветленная вода с радиальных отстойников поступает в резервуар осветленной воды РР-5, откуда насосами через неработающие флотоколонны подается на скорые безнапорные фильтры №№ 1–4. Далее очищенная вода отводится в резервуар фильтрованной воды РР-6, откуда насосами подается на градирню УЧОЦ.

Промывка скорых фильтров производится фильтрованной водой из первой гидравлическойсхемы. Загрязненная промывная вода фильтров поступает в перемешиватели второй гидравлической схемы. В перемешиватели также подаются технологические сточные воды узла обезвоживания осадка (осветленная вода из сгустителей и фугат от центрифуг). Сточные воды из перемешивателей второй гидравлической схемы перекачиваются в распределительную камеру РК-3.

Узел обезвоживания осадка. Из радиальных отстойников осадок периодически откачивается в гравитационный сгуститель. Совместно с этим осадком обрабатывается осадок от разложения отработанной эмульсии. Осадок из сгустителя подается на шнековую центрифу-

гу для механического обезвоживания. Обезвоженный осадок вывозится автотранспортом. Технологические стоки узла обезвоживания осадка (осветленная вода из сгустителя, фугат центрифуги) подаются в РК-3 второй гидравлической схемы.

Средняя влажность осадка - 21 %. Среднее содержание нефтепродуктов в осадке - 5 %.

Осадок вывозится автотранспортомв цех сопровождения производства (ЦСП) для дальнейшей отгрузки потребителям, количество автомашин - 4 в сутки. Осадка вывозится 8 т/сут.

Установка разложения эмульсионных стоков. На ОСПС автотранспортом свозятся с предприятия эмульсионные стоки для разложения. Технология разложения эмульсионных стоковпредусматривает их обработку в реакторе-смесителе твердофазным реагентом и флокулянтом с последующим отстаиванием этих стоков в тонкослойном отстойнике. При реагентной обработке эмульсионные стоки разделяются на воду и осадок. Вода отводится в «грязный» оборотный цикл водоснабжения Т-2, осадок обезвоживается совместно с осадком из радиальных отстойников.

Количество эмульсионных стоков - до 8 $м^3$/смена (до 16 $м^3$/сут), количество образующегося осадка в зависимости от концентрации эмульсионных стоков может составляет 30–50 % от объема обрабатываемых стоков.

ОСПС обеспечивают очистку сточных вод трубопрокатных цехов от масла и окалины посредством их прохождения через радиальные отстойники, фильтры. В состав очистных сооружений промстоков входит также установка обезмасливания окалины, которая является неотъемлемым и замыкающим звеном в процессе очистки промышленных сточных вод.

Промышленные сточные воды из ям окалины трубопрокатных цехов Т-2, Т-3 по трубопроводам поступают на радиальные отстойники, оснащенные маслосборником. Собранное масло поступает на установку регенерации. Шлам со дна отстойников откачивается в сгуститель установки по обезмасливанию окалины для получения из замасленного шлама мелкодисперсной окалины с содержанием масла до 5%. Очищенная в радиальных отстойниках вода доочищается на кварцевых фильтрах, после чего возвращается на технологические нужды производственных цехов завода.

На ОСПС также осуществляется очистка сточных вод (дебалансовых) вод цехов В-2, Т-2 и сторонних организаций (ООО «МЛЗ», ООО «ТМК-ИНОКС»).

Шлам после радиальных отстойников подается на центрифугу для обезмасливания с целью дальнейшего вывоза потребителям.

Фугат (жидкая фаза), образующийся после центрифуги, самотеком через сгуститель для сбора фугата идет на радиальные отстойники в «голову» процесса очистки сточных вод гидравлической схемы № 2 ОСПС.

Также на участке утилизации замасленных отходов ОСПС энергоцеха имеются установка седиментационно-флотационного разрушения эмульсий, установка сжигания масло-эмульсионных стоков и участок регенерации масел.

В процессе очистки сточных вод от цехов предприятия образуются дебалансовые воды оборотного цикла, отведение которых осуществляется в промливневую канализацию.

Свежая вода используется для продувки оборотного цикла № 2 на насосной станции № 4 энергоцеха, а также на собственные нужды ОСПС (орошение скруббера и т.д.).

Учет объема дебалансовых сточных вод с очистных сооружений в промливневую канализацию отсутствует.

В результате технологического обследования установлено следующее:

1. В «грязном» оборотном цикле водоснабжения цеха Т-2 отсутствует охладитель оборотнойводы. На момент обследования (холодный период года) охлаждение оборотной воды осуществляется при испарении воды в существующих радиальных отстойниках и последующей транспортировке воды по трубопроводам в насосную станцию № 4. Таким образом, необходимая температура оборотной воды обеспечивается в холодный период хода.

В теплый период года из-за отсутствия охладителей единственным способом поддержаниятребуемой температуры оборотной воды является ее расхолаживание водой из источников водоснабжения предприятия.

2. Вода УЧОЦ водоснабжения подается в цех Т-2 и волочильные цехи В-2, ООО «ТМК-ИНОКС». В системеУЧОЦ имеются градирни, которые не эксплуатируется в холодный период года. В этот период года нагретая оборотная вода из цеха Т-2 подается на гидроколонну и, минуя градирни, отводится в бассейн градирни и далее в насосную станцию №4. При этом часть нагретой оборотной воды подается из цеха Т-2 непосредственно в гидроколонну, другая часть нагретой воды самотеком из цеха поступает в насосную станцию №5, откуда перекачивается в гидроколонну.

Из насосной станции №4 оборотная вода УЧОЦ подается в цех Т-2 и волочильные цехи В-2, ООО «ТМК-ИНОКС».

Нагретая вода из волочильных цехов В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» в незначительном количестве возвращается на ОСПС — подается в напорный трубопровод насосов «дебалансовых» вод.

На момент обследования (холодный период года) необходимая температура оборотной водыобеспечивается следующим образом:

- при охлаждении воды в процессе транспортировки по трубопроводам от цеха Т-2 до бассейна на градирни;

- при испарении воды в бассейне градирни.

В теплый период года для обеспечения необходимой температуры оборотной воды эксплуатируются градирни.

3. В системе оборотного водоснабжения цеха Т-3 имеются градирни, которые не эксплуатируется в холодный период года. Нагретая оборотная вода, минуя градирни, отводится в бассейн градирен и далее в насосную станцию № 4, из которой вода подается в цех Т-3. При этом часть нагретой оборотной воды из цеха Т-3 подается в радиальные отстойники и скорые фильтры ОСПС и далее в бассейн градирни, другая часть воды сразу после радиальных отстойников подается в бассейн градирни. На момент обследования (холодный период года) охлаждения оборотной воды в бассейне градирни не наблюдалось, а необходимая температура оборотной воды обеспечивалась следующим образом:

- при расхолаживании оборотной воды свежей технической водой в приемном резервуаренасосной станции № 4;

- при испарении воды в существующих отстойниках и последующей транспортировке воды по трубопроводам до бассейна градирни Т-3.

3.2 Основные технологические решения по проектируемому «грязному» оборотному циклу водоснабжения цеха Т-2

Проектируемыеочистные сооружения расположены на территории промышленного предприятия АО «Синарский трубный завод». Согласно ТЗ для размещения комплекса очистных сооружений «грязного» оборотного цикла принята площадка, расположенная юго-восточнее цеха Т-2. Размещение очистных сооружений ГОЦ на данной площадке предварительно согласовано Заказчиком.

Объединенный «грязный» оборотный цикл водоснабжения прокатного производства и термоотдела цеха Т-2 с подачей очищенной воды потребителям ГОЦ, термоотдела и УЧОЦ (через н/ст №5). Бессточный режим

Расчетная производительность объединенного «грязного» оборотного цикла водоснабжения прокатного производства и термоотдела цеха Т-2 определена с учетом 10%-го запаса от суммы $Q_{ТПА+УЧОЦТ-2}+Q_{ТО}$= (1000+300)=1300 м^3/ч, а именно $Q_{ГОЦ}$=1300•1,1=1430 м^3/ч.

Из объединенной системы водного хозяйства ОСПС,Т-2, Т-3 выделяется водное хозяйство цеха Т-2. Строятся очистные сооружения оборотной водыв составе: вторичная яма для окалины, блок очистки воды с градирнями, блок обезвоживанияосадка.

В состав проектируемого комплекса очистных сооружений ГОЦвходят:

- Блок очистных сооружений (БОС);
- Блок обезвоживания осадка (БОО);
- Вторичная яма окалины (ЯО-2);
- Объекты инфраструктуры, обеспечивающие функционирование очистных сооружений:
  - коммуникационный переход (наземный);
  - площадка грузоподъемного механизма (с козловым грейферным краном);
  - трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (встроенная в БОС);
  - эстакады технологических трубопроводов;
  - эстакада теплосети;
  - кабельная эстакада (в т.ч. по существующим опорам);
  - наружные сети водоснабжения и канализации;
  - наружные телекоммуникационные сети;
  - автодороги, благоустройство, наружное электроосвещение площадки;
  - подключение к существующей ГПП-3 Волочильная.

В здании БОС размещается оборудование для очистки и охлаждения воды объединенного «грязного» оборотного цикла водоснабжения прокатного производства цеха Т-2 и локального оборотного цикла спрейерной установки термоотдела цеха Т-2, насосные группы подачи воды на градирни, потребителям ГОЦ и термоотдела цеха Т-2, потребителям УЧОЦ, подачи воды на собственные нужды очистных сооружений, оборудование приготовления и дозирования растворов реагентов, перекачки осадка, сбора и сгущения нефтепродуктов и др.

В технологическом помещении БОСразмещены:

- отстойники-флокуляторы (ОФ1…ОФ3);

- насосные группы: Н1 (перекачки осадка), Н2 (подачи воды на градирни), Н3 (подачи воды насобственные нужды), Н4 (подачи воды потребителям);

- реагентный участок (в осях Б-Г/1-2) с емкостями и насосами-дозаторами групп НД1-НД3 длядозирования водных растворов реагентов: коагулянт, флокулянт («Праестол»илианалог), ингибитор солеотложений/коррозии, биоцид;

- место для хранения запаса реагентов (еврокубы с известковым молоком) –в осях Д-Е/1;

- участок мелкого текущего ремонта со сварочным постом (восяхВ-Г/7-8);

- площадки обслуживания технологического оборудования, трубопроводов, арматуры и КИП;

- площадки обслуживания подвесного мостового электрического крана (в осях Б-Е/8);

- монтажная площадка (в осях Д-Е/1-2);

- приямки случайных стоков (Пр1, Пр2) с погружными насосами (Нс1, Нс2).

Для въезда в технологическое помещение малотоннажного грузового транспорта (г/п до 3 т) восях Е/1-2 предусматриваются ворота 4,2х4,2 м с калиткой, которая является эвакуационным выходом.Ворота оборудованы тепловой завесой.

В помещении сгустителя нефтепродуктов расположены:

- металлическая емкость СгHV7 м^3 для приема и сгущения обводненных нефтепродуктов(безнапорный аппарат),

- насос для откачки сгущенных нефтепродуктов (режим работы – периодический),

- приямок случайных стоков.

В состав БОО включены:

- 6-секционный аппарат ОКУД для обезвоживания осадка крупнодисперсной окалины и окалиномаслосодержащего осадка;

- помещение обслуживания кассетных фильтров ФК1…ФК24 с насосной станцией перекачкиосветленной воды в составе заглубленного железобетонного резервуара и вертикальных шламовых насосов.

Вторичная яма для окалины ЯО-2 располагается на перекрытии БОО для сокращения протяженности шламопроводов и трубопроводов осветленной воды.

Технологическая схема очистки «Грязного» оборотного цикла Т-2(приложение Н.1) предусматривает следующие этапы:

- отстаивание загрязненной воды во вторичной яме для окалины (грубая механическая очистка);
- реагентная обработка и осветление оборотной воды в отстойниках-флокуляторах;
- охлаждение оборотной воды;
- обработка воды ингибиторами коррозии и солеотложений;
- повторная подача воды в Т-2;
- обезвоживание крупной и мелкой окалины, выделенной при очистке, в блоке обезвоживания осадка в специальных сооружениях ОКУД, в которых происходит накопление, уплотнение, обезвоживание и хранение осадка;
- сбор, сгущение и вывоз уловленных при очистке нефтепродуктов.

Показатели качества исходной оборотной воды, подаваемой из цеха Т2 из внутрицеховой ямы для окалины ТПА-140 на очистные сооружения, приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Показатели качества исходной воды «грязного» оборотного цикла

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по ТЗ среднее/максимальное
1	Взвешенные вещества	мг/дм^3	760/1500
2	Нефтепродукты	мг/дм^3	50/144
3	Железо (общее)	мг/дм^3	45,15
4	Фосфаты	мг/дм^3	12,75/24,3
5	pH (20^{0}C)	ед. pH	7,5-8,2
6	Жесткость (общая)	мг-экв/дм^3	4,3
7	Сухой остаток	мг/дм^3	470
8	Сульфаты	мг/дм^3	100
9	Хлориды	мг/дм^3	60
10	Температура	°C	+33*

** в соответствии с ВНТП1-35-80/МЧМ принято ΔT=5^{0}C, при температуре воды на подаче потребителям согласно ТЗ +28^{0}C.*

Расчетный химсостав оборотной воды после строительства очистных сооружений по принятому варианту, включая стадию известкового умягчения, приведен в табл. 2.

Таблица 2 – Расчетный химсостав оборотной воды в сравнении с существующим положением

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Существующее положение		Требования АО «СинТЗ» кхимсоставуоборотной водыпослестроительстваочистных-сооружений, включая стадиюизвестково-вого умягчения	Расчетный химсостав оборотной воды после строительства очистных сооружений, включая стадию известкового умягчения
			Усредненное качество воды ГОЦ	Усредненное качество воды УЧОЦ		
1	Взвешенные вещества	мг/дм^3	74	62	≤ 30,0	≤ 30,0
2	Нефтепродукты	мг/дм^3	11,6	8,2	≤ 5,0	≤ 5,0
3	Хлориды	мг/дм^3	45	45	≤ 150,0	≤134
4	Сульфаты	мг/дм^3	61	61	≤ 200,0	≤183
5	Жесткость (общая)	мг-экв/дм^3	3,9	3,9	≤ 6,0	≤6,0
6	Сухой остаток	мг/дм^3	355	355	≤ 1000±10%	≤ 1000
7	Фосфаты	мг/дм^3	12	12	≤ 12	≤11,5

Требования к качеству очищенной оборотной воды, подаваемой потребителям ГОЦ прокатного производства и ТО цеха Т-2, включая стадию известкового умягчения, приведены в письме АО «СинТЗ» №45-00837 от 01.06.2022 г. (Приложение Н.2).

Загрязненная оборотная вода после существующей «первичной» внутрицеховой ямы для окалины ТПА-140 и локальной каскадной ямы окалины ТО цеха Т-2 по внутрицеховым

коммуникациям перекачивается к точкам выхода (т.А, т.Б) на эстакаду технологических трубопроводов.

Исходная загрязненная оборотная вода по эстакаде технологических трубопроводов по двум водоводам В32.1, В32.2 Ду500 подается на проектируемые очистные сооружения во вторичную яму окалины ЯО-2.

Предварительное осветление во вторичной яме окалины

В **ЯО-2**, работающей по принципу вертикального отстойника, происходит предварительное осветление загрязненной оборотной воды.

На вводах трубопроводов в ЯО-2 установлены отключающие (ремонтные) ручные шиберные затворы. Предусмотрены обводные трубопроводы с отключающими ручными шиберными затворами на время ремонтных работ ЯО-2.

Предварительно осветленная вода в верхней части ЯО-2 на водосливе равномерно распределяется на три потока, поступает в воздухоотделительные карманы и направляется в здание БОС на отстойники-флокуляторы ОФ1-ОФ3. На трубопроводах осветленной воды В38(3Ду350) установлены отключающие (ремонтные) ручные шиберные затворы на выходе из воздухоотделительных карманов и на входе в технологическое помещение БОС.

В конусной части ЯО-2 расположены два шламовых патрубка (рабочий и резервный) с ручными шиберными затворами для слива осадка крупнодисперсной окалины под гидростатическим давлением в распределительный шламовый лоток. В зоне поступления осадка из ЯО-2 в лотке предусматривается приемная камера с элементами гашения напора, с укрытием от разбрызгивания, с футеровкой днища и боковых стенок из каменного литья. Для отключения подачи осадка в нерабочие секции ОКУД в распределительном шламовом лотке устанавливаются ручные шиберные затворы.

Для задержания крупного мусора и предотвращения засорения последующих элементов оборудования и технологических коммуникаций внутри конусной части ЯО-2 устанавливается решетка. Доступ к решетке для прочистки осуществляется через люк-лаз D700. Также предусмотрены патрубки для промывки и продувки нижней конусной части аппарата (продувка выполняется с помощью передвижного компрессора; промывка выполняется посредством подключения к патрубкам шлангов для подачи воды от насосной группы Н7 или от насосной группы Н3).

Очистка воды в отстойниках-флокуляторах ОФ1…ОФ3

Обработанная реагентами вода после ЯО-2 поступает в отстойники-флокуляторы **ОФ1…ОФ3** в БОС. На подающих трубопроводах В38.1, В38.2, В38.3 перед отстойниками-

флокуляторами устанавливаются грязевые фильтры **Ф1…Ф3** для задержания плавающих загрязнений.

Промывка грязевых фильтров в эксплуатационный период производится по мере необходимости, в зависимости от наличия и количества мусора, поступающего из цеха с водой ГОЦ на очистные сооружения.

Промывка осуществляется в ручном режиме; фильтр очищается, промывается; загрязнения сбрасываются в еврокуб, установленный под фильтром. В еврокуб вкладывается мягкий контейнер типа «биг-бэг» для дренирования уловленных загрязнений. Обезвоженные загрязнения вывозятся совместно с ТКО. Грязная промывная вода по системе лотков в полу поступает в приямок случайных стоков **Пр1** и откачивается для очистки в отстойники-флокуляторы.

В отстойниках-флокуляторах **ОФ1…ОФ3** осуществляется флокуляционное перемешивание и выделение образующейся твердой фазы в зоне тонкослойного отстаивания.

Для интенсификации процесса перемешивания в корпусах аппаратов установлены механические флокуляторы **МФ1…МФ6** с ЧРП.

Сбор и перекачка очищенной нагретой воды

Очищенная вода из отстойников-флокуляторов **ОФ** по отдельным трубопроводам В39.1, В39.2, В39.3 поступает в резервуар очищенной нагретой воды **РР1**.

При выводе резервуара **РР1** на очистку/ремонт очищенная вода из отстойников-флокуляторов по обводным трубопроводам направляется в резервуар **РР2.** При этом закрывается щитовой затвор **ЩЗ**, перекрывающий переливной проем в стенке между резервуарами **РР1** и **РР2**. Опорожнение **РР1** производится насосами группы **Н2** до уровня их отключения. Оставшийся объем воды сливается в приямок **Пр1** и откачивается насосами Нс1.1 (Нс1.2) в отстойники-флокуляторы, либо погружным насосом **Н5** откачивается в наружную сеть промливневой канализации.

Очищенная вода из резервуара **РР1** насосной группой **Н2** подается на охлаждение на две вентиляторные градирни **ГР1, ГР2**.

В холодный период года подача осветленной воды на градирни может быть уменьшена. В этом случае часть нагретой осветленной воды через проем в смежной стенке переливается из резервуара **РР1** в резервуар **РР2**, где смешивается с осветленной охлажденной водой. Соотношение расходов охлажденной и неохлажденнойводы определяется автоматически в зависимости от условий технологического процесса охлаждения воды, наружной температуры воздуха, гидравлической нагрузки на сооружения.

Охлаждение оборотной воды

Для охлаждения очищенная оборотная вода подается на вентиляторные градирни **ГР1**, **ГР2**. Каждая градирня состоит из двух сблокированных секций, оборудованных вентиляторами с ЧРП, распределительной, оросительной, водоуловительной и воздухозаборной системами.

Температура воды, подаваемой в цех, поддерживается путем изменения объема охлаждаемой воды (за счет включения в работу одного или двух насосов группы **Н2**) и глубины охлаждения этой воды на градирнях **ГР1, ГР2** при изменении режимов работы вентиляторов градирен. В соответствии с технологической инструкцией на основании ожидаемого режима работы потребителей цеха и текущих погодно-климатических условий оператор БОС в ручном режиме выбирает количество рабочих секций градирен, задает количество рабочих насосов подачи воды на градирни в группе **Н2** (1 или 2), а также задает уровень температуры, которую должен поддерживать шкаф автоматики градирен.

При отключении любой из градирен предусмотрена возможность опорожнения соответствующих наружных участков трубопроводов В41.1, В41.2 в резервуар **РР1.**

В зимний период эксплуатация градирен должна осуществляться согласно указаниям, оговоренным Поставщиком в Инструкции по эксплуатации.

Охлажденная вода после градирен отводится в резервуар **РР2**.

Сбор и перекачка очищенной охлажденной воды

Очищенная охлажденная вода из градирен сливается в резервуар **РР2**.

Габарит резервуара **РР2** принят с учетом обеспечения буферного объема, что позволит в случае остановки работы основного оборудования в цехе Т-2 принять воду оборотного цикла (в т.ч. при опорожнении прямых и обратных водоводов) в объеме порядка 700 м^3.

Аварийный перелив из резервуара предусмотрен в ПЛК.

Вывод резервуара **РР2** на очистку/ремонт возможен при полном прекращении поступления в него воды. При этом опорожнение резервуара производится насосами группы **Н4** до уровня их отключения. Оставшийся объем воды сливается в приямок **Пр1** и откачивается погружным насосом **Н5** в наружную сеть ПЛК.

Охлажденная вода из резервуара **РР2** насосной группой **Н4** подается потребителям объединенного «грязного» оборотного цикла в цех Т-2 и в УЧОЦ (через существующую насосную станцию №5).

Подпитка

Подпитка оборотного цикла выполняется свежей технической водой В3. Подача подпиточной воды предусматривается в резервуар **РР1** или **РР2** в объеме, соответствующем суммарным потерям воды в ГОЦ Т-2 и УЧОЦ.

Свежая техническая вода используется также для приготовления растворов флокулянтов (в качестве резервной системы), для промывки тонкослойных элементов в отстойниках-флокуляторах и оросителей в градирнях.

Очистка технологических стоков

Случайные стоки с полов здания БОС, стоки от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей по лоткам отводятся в приямки **Пр1** и **Пр2**. Откачка стоков из приямков производится в автоматическом режиме погружными насосами групп **Нс1, Нс2** со сливом в приемные воронки на вводе в отстойники-флокуляторы.

Случайные стоки в помещении сгустителя нефтепродуктов собираются в приямок **Пр3**, из которого погружным насосом **Нс3** перекачиваются в приямок **Пр1**. Стоки в помещении узла ввода теплосети поступают в приямок **Пр4**, из которого погружным насосом **Нс4**откачиваются в лоток и далее в приямок в **Пр1**.

Случайные стоки в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО отводятся в резервуар **РР3** с последующей откачкой насосами **Н7** в ЯО-2. Предусмотрена перемычка от напорной линии насосов гр. Н7 на один из трубопроводов В38 для подачи воды на отстойник-флокулятор в обход ЯО-2 на время проведения в ней ремонтных работ.

Основные технологические решения по обезвоживанию окалиномаслосодержащего осадка в аппаратах ОКУД

Перекачка, накопление, обезвоживание осадка

Осадок крупнодисперсной окалины из конусной части ЯО-2 непрерывно отводится в распределительный шламовый лоток и поступает в рабочую секцию ОКУД.

Окалиномаслосодержащий жидкий осадок после очистки оборотной воды в автоматическом режиме насосами группы **Н1** (3 раб, 3 рез.) с расходом 30-40 м^3/ч откачивается из отстойников-флокуляторов **ОФ1…ОФ3** (поочередно) в распределитель осадка **РО**, из которого гибким рукавом направляется в рабочую секцию аппарата **ОКУД**.

Промывка шламовых насосов и шламопроводов предусмотрена в ручном режиме от напорной сети В42, подающей воду на собственные нужды очистных сооружений. Загрязненная промывная вода поступает через **РО** в **ОКУД**.

В секциях **ОКУД** происходит накопление, уплотнение, обезвоживание и хранение смеси осадков (осадка, поступающего из ЯО-2, и осадка, откачиваемого из отстойников-флокуляторов). **ОКУД** представляет собой группу секций по типу горизонтального отстойника, где реализован принцип гидравлической классификации частиц по размерам.

Секции аппарата **ОКУД** последовательно работают в следующих режимах:

- накопление осадка;

- дренирование (в теплый период года);

- экологически безопасное хранение и последующая отгрузка обезвоженного осадка;

- подготовка к следующему циклу работы секции.

Перед заполнением секции в ее пристеночную зону с помощью грейфера загружается крупная окалина из ямы окалины ТПА-140 Т-2 (объем загрузки порядка 10 м^3 на одну секцию, без дополнительной подготовки крупной окалины), которая используется в качестве дренажного фильтрующего слоя перед кассетными фильтрами, затем секция заполняется осадком из ЯО-2, а после - жидким осадком из отстойников-флокуляторов от шламовых насосов группы Н1. После очистки секции от осадка дренажный слой выполняется заново.

В процессе накопления осадок в рабочей секции **ОКУД** уплотняется. При заполнении рабочей секции уплотненным осадком до расчетного уровня подача осадка переводится в свободную секцию.

В заполненной секции в теплый период года осуществляют слив надосадочной воды до уровня уплотненного осадка, после этого начинается операция дренирования, в процессе которой производится гравитационное обезвоживание осадка: открываются вентили на сливе через кассетные фильтры **ФК**, встроенные в стенки секции, фильтрат по лоткупоступает в резервуар **РР3**, откуда насосами гр. **Н7** откачивается в «голову» процесса – в **ЯО-2**.

В целях предотвращения промерзания стенок нерабочих секций **ОКУД** в холодный период года в них производится подача обогревающей воды по трубопроводу системы В42 от насосов группы **Н3** с расходом не менее 10 м^3/час на каждую секцию.

Защита от промерзания рабочих секций ОКУД (секция под загрузкой осадка из ЯО-2 и секция под загрузкой осадка из отстойника-флокулятора) обеспечивается постоянным протоком осадка с температурой оборотной воды ГОЦ. В случае замерзания верхнего слоя осадка для ускорения его оттаивания производится подача в секцию обогревающей воды.

Обезвоженный осадок в теплый период года из секции **ОКУД** выгружается козловым грейферным краном. Для вывоза осадка влажностью до 35 % используется герметичный тракторный полуприцеп, транспортируемый трактором к месту приема обезвоженного осадка.

Сбор и перекачка надосадочной и дренажной воды

Осветленная надосадочная вода и обогревающая вода сливаются в устройства сбора осветленной воды **УСВ1.1…УСВ1.6**, установленные на торцевых стенках секций **ОКУД**, из которых по отводящим трубам направляются в заглубленный железобетонный резервуар **РР3**, расположенный в помещении обслуживания кассетных фильтров БОО. В этот же резервуар поступают стоки при дренировании секций ОКУД.

Вода из резервуара**РР3** вертикальными насосами **Н7.1…Н7.4,** оборудованными **ЧРП,** перекачивается в «голову» процесса – в ЯО-2. Предусмотрен обводной трубопровод для подачи надосадочной и дренажной воды в отстойник-флокулятор на время ремонтных работ ЯО-2.

Для повышения эффективности выделения мелкодисперсных примесей при очистке оборотной воды в яму окалины совместно с постоянным потоком надосадочной воды подаются растворы реагентов: раствор катионного флокулянта («Праестол 650 ВС» или аналог), или композиция коагулянта (оксихлорид алюминия «БОПАК-Е» или аналог) и анионного флокулянта («Праестол 2540» или аналог). Растворы флокулянтов вводятся в напорный трубопровод В44, раствор коагулянта вводится в резервуар РР3. В случае вывода ЯО-2 в ремонт ввод реагентов производится в резервные точки после ЯО-2.

Основные технологические решения по удалению всплывающих нефтепродуктов

В ходе реагентной обработки оборотной воды нефтепродукты частично сорбируются окалиной и осаждаются в отстойниках-флокуляторах, т.е. входят в структуру осадка, а частично всплывают на поверхности воды в отстойниках-флокуляторах **ОФ1…ОФ3** и в секциях **ОКУД**, откуда удаляются при помощи маслосборных устройств (скиммеров) **МС1** и **МС2.**

Сбор нефтепродуктов в отстойниках-флокуляторах производится постоянно, по мере накопления пленки на поверхности воды. Скиммеры установлены на мостах отстойников-флокуляторов. Собранный концентрат нефтепродуктов с помощью транспортирующей жидкости (система В42) отводится в сгуститель нефтепродуктов **СгН**, откуда по мере заполнения перекачивается в вакуум-машину (откачивается насосом **Н6**, либо насосом вакуум-машины) и вывозится на утилизацию по принятой на предприятии схеме.

Выделенная при сгущении вода через сливные патрубки, расположенные на корпусе сгустителя, отводится в приямок **Пр3**, из которого насосом **Нс3** перекачивается в приямок **Пр1**, расположенный в технологическом помещении БОС, затем насосами группы **Нс1** подается на очистку совместно с основным потоком оборотной воды. Сгуститель перекрыт, открытые поверхности воды и нефтепродуктов отсутствуют.

Сбор нефтепродуктов в секциях ОКУД производится скиммерами **МС2** при положительных температурах наружного воздуха. Перед **УСВ** в торцах секций ОКУД устанавливаются полупогружные перегородки для удержания слоя нефтепродуктов.

Собранный концентрат нефтепродуктов сливается в емкости **ЕМ1**, **ЕМ2** (еврокубы) для последующего вывоза на утилизацию по существующей на предприятии схеме.

Для предотвращения накопления нефтепродуктов на поверхности воды в резервуаре **РР3** и в центральной камере **ЯО-2** предусмотрено их периодическое удаление с помощью

переносного скиммера. Периодичность удаления нефтепродуктов определяется в процессе эксплуатации, по визуальному контролю за накоплением пленки нефтепродуктов на поверхности воды. Интенсивность накопления плёнки зависит от фактического содержания свободных нефтепродуктов в оборотной воде ГОЦ.

Режим работы очистных сооружений ГОЦ - круглосуточный, круглогодичный. Годовой фондрабочего времени оборудования с постоянным режимом работы – 8 760 часов(365 дней).

Общее количество основного персонала очистных сооружений ГОЦ – 17 чел.

Для личного транспорта сотрудников предприятия предусмотрена открытая автостоянка легкового транспорта на 5 м/м на территории очистных сооружений.

Ситуационная карта-схема размещения проектируемого объекта представлена в приложении П.1.

Реагенты и фильтрующие материалы

В технологическом процессе очистки воды используются следующие реагенты:

- коагулянт «БОПАК-Е» (оксихлорид алюминия ОХА, основность 5/6 или аналог) – жидкая товарная форма;
- анионный флокулянт «Праестол 2540» (в паре с ОХА) или аналог - твердая товарная форма;
- катионный флокулянт «Праестол 650 ВС» или аналог - твердая товарная форма;
- биоцид окисляющий - жидкая товарная форма;
- биоцид неокисляющий - жидкая товарная форма;
- ингибитор коррозии и солеотложений - жидкая товарная форма;
- известковое молоко2÷4%-е(по $Ca(OH)_2$), приготовленное на станции известкового хозяйства энергоцеха АО «СинТЗ» и доставляемое в IBC-контейнерах автомобильным транспортом. Возможность использования автомобильной доставки известкового молока (в IBC-контейнерах) подтверждается письмом Заказчика (Приложение Н.2).

Загрузка в кассетных фильтрах представляет собой инертный зернистый материал (гидроантрацит), фракция 2-3 мм. Замена фильтрующего материала в кассетных фильтрах производится 1 раз в 4 года при подготовке освобожденной от осадка секции к повторному заполнению: объем загрузки суммарно на 24 кассетных фильтров составляет ~1,34 т,~1,6 м^3.

Расход реагентов и фильтрующих материалов

Флокулянт «Праестол 650 ВС»

Флокулянт «Праестол 650 ВС» представляет собой белый или желтоватый сыпучий порошок. Содержание активного вещества —100 %. Флокулянт изготавливают согласно ТУ 2216-001-40910172-14.

Режим реагентной обработки — непрерывно в течение 24 ч шесть дней в неделю, 7 488ч/год.

Принятая доза флокулянта – 0,75 мг/дм3.

Суточное потребление флокулянта составит:

1 430×0,75×24/1000 = 26 кг/сут товарного реагента.

Годовое потребление товарного реагента: 26×312/1000 = 8,1 т/год.

Суточный расход раствора флокулянта с концентраций 2 г/дм^3 составит:

1 430×0,75×24/(2×1000) = 13 м^3/сут.

Товарный реагент поставляется в бумажных мешках с пленочным вкладышем по 25 кг. Всего потребность в «Праестол 650 ВС» - 324 мешка в год. Тара возврату не подлежит.

Коагулянт БОПАК-Е (оксихлорид алюминия, основность 5/6)

Коагулянт БОПАК-Е (оксихлорид алюминия) – бесцветная или светло-серая жидкость.Негорючее и невзрывоопасное вещество.

Режим реагентной обработки — 1 раз в неделю в течение 24 ч, 1 272 ч/год.

Коагулянт поставляется в жидком виде. Концентрация товарного реагента ~ 240 г/дм^3 (поAl_2O_3). Дозирование коагулянта предусматривается в концентрированном виде.

Принятая доза коагулянта (максимальная) — 2 мг/дм^3 по Al_2O_3.

Суточное потребление коагулянта составит

1 430×2×24/1000 = 69 кг/сут (по Al_2O_3) или 0,3 м^3/сут (~ 0,4 тонны/сутки) товарного реагента с плотностью 1,27 г/см^3 и содержанием основного вещества (Al_2O_3) — 18,9 %.

Годовое потребление товарного реагента (при периодическом использовании – примерно один раз в неделю, всего 1 272 ч/год) составит около 16 м^3/год (~ 20 т/год).

Поставку товарного реагента осуществляют в евроконтейнерах по 1250 кг (1 м^3).

Всего потребность – 16 контейнеров в год. Тара подлежит возврату.

Анионный флокулянт «Праестол 2540»

Анионный флокулянт «Праестол 2540» - белый или желтоватый сыпучий порошок со слабым запахом;горючее, трудновоспламеняющееся, взрывобезопасное вещество.

Режим реагентной обработки — совместно с коагулянтом БОПАК-Е 1 раз в неделю в течение 24 ч, всего 1 272 ч/год.

Принятая доза флокулянта – 0,75 мг/дм^3.

Суточное потребление флокулянта составит:

1 430×0,75×24/1000 = 26 кг/сут товарного реагента.

Годовое потребление товарного реагента (при периодическом использовании – примерно один раз в неделю, 1 272 ч/год) составит: 26×53/1000 ~ 1,4 т/год.

Суточный расход раствора флокулянта с концентраций 2 г/дм^{3}составит:

1 430×0,75×24/(2×1000) ~ 13 м^3/сут.

Товарный реагент поставляется в бумажных мешках с пленочным вкладышем по 25 кг. Всего потребность в «Праестол 2540» -56 мешков в год. Тара возврату не подлежит.

Ингибитор солеотложений и коррозии Nalco 3DT426 или Nalco 3DT250

Ингибитор солеотложений и коррозии Nalco 3DT426 или Nalco 3DT250 – жидкость прозрачная, желтого до янтарного цвета; не воспламеняется и не взрывается.

Режим реагентной обработки — непрерывно в течение 24 ч, 8 760 ч/год. Реагент поставляется в жидком виде. Дозирование ингибитора предусматривается в концентрированном виде.

Расход реагента (по товарному продукту) определятся исходя из необходимости поддержания концентрации ингибитора в циркуляционной воде на уровне - 50 мг/дм^3.

При непрерывной подпитке суточный расход товарного реагента (при $K_{конц.}$=3,2) составляет:

Суточное потребление ингибитора составит:

13,1×(50/3,2)×24/1000 = 4,9 кг/сут или 0,004 м^3/сут товарного реагента с плотностью 1,24 г/см^3.

Годовое потребление товарного реагента составит: 1,5 м^3/год (≅ 1,8 т/год).

Поставку товарного реагента осуществляют в евроконтейнерах по 1240 кг (1 м^3).

Всего потребность – 2 контейнера в год. Тара подлежит возврату.

БиоцидыNalcoST40 иNalco 7330

NalcoST40 - жидкость светло-желтого цвета, не воспламеняется и не взрывается.

Nalco 7330 - бесцветная жидкость, не воспламеняется и не взрывается.

Оборотная вода обрабатывается окисляющим биоцидом Nalco ST40 и неокисляющим биоцидом Nalco 7330.

Периодичность биоцидной обработки — 1 раз в неделю с чередованием реагентов.

Принятая доза реагентов 40 мг/дм^{3}на объем системы. В проектируемом «грязном» оборотном цикле цеха Т-2 объем системы составляет около 4 000 м^3.

Биоциды Nalco 7330 и Nalco ST40 поставляются в жидком виде.

Для однократной обработки воды потребление Nalco 7330 составит:

4 000×40/1000 = 160 кг или 0,133 м^{3}товарного реагента с плотностью 1,2 г/см^3.

Для однократной обработки воды потребление Nalco ST40 составит:

4 000×40/1000 = 160 кг или 0,133 м^{3}товарного реагента с плотностью 1,2 г/см^3.

Годовое потребление Nalco 7330 (при периодическом использовании – 1 раз в 2 недели) составит:

0,133×26 = 3,5 м^3/год (~ 4,2 т/год).

Годовое потребление Nalco ST40 (при периодическом использовании – 1 раз в 2 недели) составит:

0,133×26 = 3,5 м^3/год (~ 4,2 т/год).

Поставку товарного реагента осуществляют в евроконтейнерах по 1200 кг (1 м^3).

Всего потребность – по 4 контейнера в год. Тара подлежит возврату.

Известковое молоко

Для расчетов принимаем концентрацию известкового молока – 4% по $Ca(OH)_2$ или 30 г/дм^3 по CaO.

По расчетам водно-химического баланса, при $K_{конц.}$=3,2 для поддержания жесткости оборотной воды на уровне 4,5 мг-экв/дм^3 требуется подвергать известковому умягчению (до остаточной жесткости 2,4 мг-экв/дм^3) - 14 м^3/ч оборотной воды или осадка, откачиваемого из отстойников-флокуляторов.

Т.к. проектом предусматривается умягчать осадок, откачиваемый непрерывно, поочередно из отстойников-флокуляторов в ОКУД с расходом 40 м^3/ч, то принимаем периодическую обработку известковым молоком - 8,5 часов в сутки, 3102,5 ч/год.

По результатам лабораторных экспериментов, доза извести составляет - 4 мг-экв/дм^3 или 112 мг/дм^3 по CaO.

Суточное потребление известкового молока:

40×112×8,5/1000 = 38 кг/сут (по CaO) или 1,3 м^3/сут известкового молока 4% по $Ca(OH)_2$ или 30 г/дм^3 по CaO.

Семисуточное расчетное потребление известкового молока ~ 9 м^3.

Годовое потребление известкового молока составит ~ 475 м^3.

Поставку товарного реагента осуществляют в IBC-контейнерах по 1 м^3.

Всего потребность – 475 контейнера в год. Тара подлежит возврату.

Гидроантрацит

Планируется установка 24-х кассетных фильтров. В качестве сменной загрузки кассетных фильтров используется гидроантрацит с фракцией 2–3 мм.

Замена загрузки всех фильтров предусмотрена в течение 4 лет. Каждый год заменяется загрузка 6 фильтров.

Для загрузки 24-х фильтров требуется гидроантрацита: 0,07 × 24 = 1,6 м^3(~1,34 т).

Гидроантрацит поставляется в бумажных мешках с пленочным вкладышем по 25 кг. Всего потребность - 54 мешка. Тара возврату не подлежит.

Потребность очистных сооружений в товарных реагентах и фильтрующих материалах представлена в табл. 3.

Таблица 3 – Потребность очистных сооружений в товарных реагентах и фильтрующих материалах

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Фильтрующий материал (размер фракции 2,0-3,0 мм): - объем загрузки суммарно на 24 кассетных фильтров (замена 1 раз в 4 года)	$м^3$/год	0,42
2	Флокулянт катионный «Праестол 650 ВС» (или аналог)	т/год	8,1
3	Флокулянт анионный «Праестол 2540» (или аналог)	т/год	1,4
4	Коагулянт – «БОПАК-Е» (гидроксохлорид алюминия, основность 5/6)	т/год	20,0
5	Биоцид окисляющий/ Биоцид неокисляющий	т/год	4,2/4,2
6	Ингибитор солеотложений и коррозии	т/год	~ 1,8
7	Известковое молоко (30 г/$дм^3$ по CaO)	$м^3$/год	475

Объемы хранения товарных реагентов в товарной таре в расчете на ≥30-суточный запас приведен в табл. 4.

Таблица 4 – Объемы хранения товарных реагентов

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Кол-во ед. хранения товарной тары
1	Флокулянт катионный «Праестол 650 ВС» (или аналог)	т/месяц	0,675	27 мешков
2	Флокулянт анионный «Праестол 2540» (или аналог)	т/месяц	0,12	5 мешков
3	Коагулянт – «БОПАК-Е» (гидроксохлорид алюминия, основность 5/6)	$м^3$/месяц	1,3	2 еврокуба
4	Ингибитор коррозии и солеотложений (для бессточной системы)	$м^3$/месяц	0,5	1 еврокуб
5	Биоцид окисляющий	$м^3$/месяц	0,4	1 еврокуб
6	Биоцид неокисляющий	$м^3$/месяц	0,4	1 еврокуб
7	Известковое молоко (30 г/$дм^3$ по CaO)	$м^3$/7 суток	9	9 IBC-контейнеров

Технологические грузоперевозки

Ко всем зданиям и сооружениям предусмотрена возможность подъезда грузового транспорта для технологических целей и пожарных автомобилей по автопроездам и площадкам.

Основные типы транспорта для технологических грузоперевозок в период эксплуатации очистных сооружений представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Технологические грузоперевозки

Наименование технологического процесса	Тип автомобиля
Блок очистных сооружений (БОС)	
Ввоз реагентов в товарной упаковке	Грузовой автомобиль (г/п 2-5,5 т)
Вывоз нефтепродуктов из помещения сгустителя СгН	Вакуум-машина (8 $м^3$)
Блок обезвоживания осадка (БОО)	
Вывоз обезвоженного осадка из секций ОКУД	Трактор с полуприцепом тракторным для жидких фракций (г/п 12 т)
Вывоз нефтепродуктов (ОКУД) в евроконтейнерах	Грузовой автомобиль (г/п 2 т)

4 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам

Технологические процессы и оборудование, применяемые при строительстве и эксплуатации очистных сооружений, жизнедеятельность производственного персонала не могут быть осуществлены без определенного воздействия на окружающую среду.

Рассматриваемые альтернативные варианты эксплуатации проектируемых очистных сооружений в связи с идентичностью технологической схемы очистки оборотных вод и условий эксплуатации объекта будут оказывать идентичное воздействие на состояние компонентов окружающей среды.

Прямое влияние на недра, ландшафты, почвенно-растительный покров, животный мир не предполагается, т. к. проектируемый объект расположен в границах существующей промышленной площадки АО «СинТЗ».

Механическое воздействие на геологическую среду в период эксплуатации отсутствует; возможно в период строительства при проведении земляных работ: выемка и обратная засыпка грунта.

Проектируемый объект будет являться потенциальным источником загрязнения окружающей среды в части шумового загрязнения от работы технологического оборудования, образования отходов в процессе строительства и эксплуатации объекта, а также источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительства источниками воздействия на окружающую среду будут являться ДВС строительных машин и механизмов, земляные, погрузочно-разгрузочные, строительно-монтажные работы, образуемые отходы.

В период проведения строительно-монтажных работ шумовое воздействие на площадке намечаемого строительства будет носить кратковременный, непостоянный характер. На период эксплуатации объект будет являться потенциальным источником шума (работа сис-

тем вентиляции, насосов, электрических двигателей иных механизмов), однако с учетом вклада проектируемого объекта общая шумовая нагрузка существенно не возрастет.

Воздействие на поверхностные водные объекты отсутствует: сброс хозяйственно-бытовых и ливневых сточных вод осуществляется в сети промышленной площадки АО «СинТЗ». Реализация проекта по строительству очистных сооружений будет способствовать снижению нагрузки на водный объект – приемник сточных вод АО «СинТЗ».

Основными источниками образования отходов являются следующие виды работ: строительно-монтажные работы; эксплуатация очистных сооружений; жизнедеятельность персонала. Накопление отходов осуществляется в соответствии с действующими требованиями, правилами. Накопление отходов ведется в контейнеры, герметичные емкости, а также навалом на специально оборудованных площадках. При соблюдении правил накопления отходов обеспечивается отсутствие их влияния на окружающую среду.Отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации, подлежат сбору, транспортированию для дальнейшего обращения (обезвреживание, утилизация, размещение (захоронение)). Обращение с отходами I-IV классов осуществляется в соответствии с лицензиями. Источниками воздействия на окружающую среду являются отходы, подлежащие размещению на объектах размещения отходов (полигонах).

Основные направления воздействия проектируемогообъекта на окружающую среду приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Направления воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

Экологические факторы воздействия	**Виды воздействия на окружающую среду**	**Вид деятельности, технологический процесс или операция, формирующие воздействие**	**Источник воздействия**
Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ	Загрязнение атмосферного воздуха: - отработанными газами ДВС автотранспорта (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, предельные углеводороды и сажа); - выбросами углеводородов предельных С12-С19 и сероводорода с секций ОКУД и с поверхности сгустителей; - выбросами от сварочных работ и от работы станков на участке текущего ремонта.	Транспортировка реагентов и отходов автотранспортом по территории предприятия; стоянка легкового автотранспорта и проезд к ней. Испарение паров нефтепродуктов с поверхности сгустителя. Испарение паров нефтепродуктов с поверхности ОКУД. Текущий ремонт (работа станков; сварочные работы).	ДВС автотранспорта. Секции ОКУД. Вентиляция В4 помещения сгустителей. Вентиляция В1.6 участка текущего ремонта.

Экологические факторы воздействия	Виды воздействия на окружающую среду	Вид деятельности, технологический процесс или операция, формирующие воздействие	Источник воздействия
Шум	Шумовое воздействие	Работа технологического и насосного оборудования очистных сооружений	Технологическое и насосное оборудование очистных сооружений
Формирование отходов производства и потребления	Размещение отходов в окружающей среде	Эксплуатация очистных сооружений, жизнедеятельность персонала	Территория проведения работ

Таким образом, при эксплуатации проектируемых очистных сооружений ожидается техногенно-антропогенное воздействие на следующие компоненты окружающей среды:

- воздействие выбросов загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха от автотранспорта, испарения паров нефтепродуктов с поверхности сгустителя и секций ОКУД, от сварочных работ и от работы станков на участке текущего ремонта;
- объект будет являться потенциальным источником шума (работа систем вентиляции, насосов, электрических двигателей иных механизмов), однако с учетом вклада проектируемого объекта общая шумовая нагрузка в районе расположения очистных сооружений ГОЦ существенно не возрастет;
- дополнительное формирование отходов производства и потребления при эксплуатации технологического оборудования.

5 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой деятельностью в результате ее реализации

5.1 Краткая характеристика физико-географических и природно-климатических условий района

Район строительства согласно СП 131.13330.2020 относится к климатическому району IВ.

Согласно физико-географическому районированию участок работ находится в зоне умеренно континентального климата с характерной резкой изменчивостью погодных условий, хорошо выраженными сезонами года.

Климатические данные приведены в соответствии с данными ближайшей метеорологической станции Каменск-Уральский и СП 131.13330.2020 (Приложение А.1).

Согласно отчету ИГМИ (разделы 2 и 5.2) принята ближайшая длиннорядная метеостанция с удалением от площадки в 4 км. Для сравнения приведены расстояния до соседних метеостанций. Согласно СП 131.13330.2020 данная станция является опорной по району строительства. В качестве источников использованы материалы, приведенные в СП 131.13330.2020 и актуальные справки УГМС (Приложения А.1, А.2).

Наиболее холодный месяц – январь, наиболее теплый – июль. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 15,2°С. Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца - плюс 18,6°С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца – плюс 25,2°С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 21,2 °С.Средняя годовая температура воздуха равна +2,3 °С (Приложение А.1).

Абсолютный минимум температур воздуха составляет – минус 46 °С; абсолютный максимум – плюс 39 °С.

Большая часть атмосферных осадков выпадает летом, максимум их приходится на июль, а минимум – на март. Среднегодовое количество осадков составляет 474 мм, в том числе за теплый период года – 355 мм, за холодный период года – 119 мм (Приложение В к отчету 822-06.22-ИГМИ-Т).

Суточный максимум осадков – 101 мм (табл. 2 отчета 822-06.22-ИЭИ-Т).

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – южное. Преобладающее направление ветра за июнь-август – северное.

Значение коэффициента А, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна, принимается согласно п. 2.2 МРР-2017. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (утверждены приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273).

Значение коэффициента рельефа местности в городе принимается равным единице в случае ровной или слабопересеченной местности с перепадом высот, не превышающим 50 м на 1 км (согласно п. 2.1 МРР-2017. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (утверждены приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273)).

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере территории, приведены в табл. 7.

Таблица 7 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере территории

Наименование характеристик							**Величина**
Среднегодовая скорость ветра, м/с							2,2
Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5%, м/с							5
Повторяемость направлений ветра за год, %:							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
11	7	5	10	14	17	18	18
Повторяемость штилей за год, %							15
Коэффициент, зависящий от широты местности, А							160
Коэффициент рельефа местности							1,0

Район характеризуется устойчивым сезонным промерзанием грунтов. Нормативная глубинасезонного промерзания, рассчитанная по данным для г. Каменск-Уральского по 5.5.3 СП 22.13330.2016, для глин и суглинков составляет 1,66 м; для супесей, песков мелких и пылеватых 2,02 м; для песков средней крупности 2,17 м; для крупнообломочных грунтов – 2,45 м.

5.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе согласно письму ФГБУ «Уральское УГМС» приведены в таблице 8 (Приложение А.2).

Таблица 8 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование вещества (класс опасности)	**ПДКм.р / ПДК с.с*, мг/м³**	**Скорость ветра, м/с**				
		0-2	**3-U***			
		Направление ветра				
		Любое	**С**	**В**	**Ю**	**З**
Диоксид азота (3)	0,2 / 0,1	0,117	0,132	0,077	0,097	0,105
Оксид углерода (4)	5,0 / 3,0	2,777	2,672	2,653	2,157	2,204
Диоксид серы (3)	0,5 / 0,05	0,011	0,011	0,011	0,009	0,011
Оксид азота (3)	0,4 / -	0,070	0,071	0,046	0,065	0,066
	Без детализации по скоростям и направлениям ветра					
Железо общее (3), мкг/м³	- / 0,04	1,604				
Медь (2), мкг/м³	- / 0,002	0,022				
Цинк (2), мкг/м³	- / 0,05	0,046				

ПДК* – предельно допустимые концентрации приняты согласно таблице 1.1 СанПиН 1.2.3685-21 [24].

В соответствии с табл. 8фоновые концентрации выделенных примесей 2-4 классов опасности не превышают соответствующих предельно-допустимых значений, за исключением концентрации диоксида азота, фоновая концентрация которого находится в пределах максимально-разовой ПДК, но незначительно превышает среднесуточную.

5.3 Краткая характеристика гидрологических условий

В гидрографическом отношении район относится к Иртышскому бассейновому округу и представлен р. Исеть и её притоками.

По характеру водного режима водотоки исследуемого района относятся к группе рек с четко выраженным весенним половодьем и длительной устойчивой зимней меженью. В питании рек преимущественное значение имеют снеговые воды.

Территория проектируемого объекта расположена на левобережном склоне р.Исеть (код водного объекта согласно государственному водному реестру: 14010500512111200002684) осложненном притоком, р. Каменка (код водного объекта: 1401050061211120000 2904).

На исследуемой территории русла постоянных и временных водотоков отсутствуют. Площадка строительства находится на водосборе р. Каменка, водораздельном участке с водосбором р. Позаришка (приток р. Каменка).

Река Исеть является левым притоком реки Тобол и протекает по территории Свердловской, Тюменской и Курганской областей. Длина водотока составляет 606 км, площадь бассейна 58,9 тыс. км². Река берет начало в районе Исетского озера в 25 км к северо-западу от Екатеринбурга. Сток озера регулируется плотиной.

Согласно информации государственного рыбохозяйственного реестра (письмо ФА по рыболовству от 13.09.2018 № У05-2140) река Исеть относится к рыбохозяйственному водотоку высшей категории.

Река Каменка – левый приток р. Исеть. Исток реки находится в болотах в 4,5 километрах к юго-востоку от станции Баженово Транссибирской железнодорожной магистрали, устье реки находится на 445 км левого берега Исети, в черте города Каменска-Уральского. Питание реки в основном снеговое, с ярко выраженным весенним паводком, когда уровень воды может подниматься до 1-1,5 метров. В верхнем течении берега реки низменные и заболоченные. В среднем и нижнем течении (от села Клевакинское) долина реки углубляется, берега становятся обрывистыми, появляются скалы.

Русло Каменки довольно извилистое. Глубина реки в межень – 0,6-0,7 метра, но встречаются и довольно глубокие места с глубинами до 1,5-1,8 метров. На реке достаточно много перекатов, встречаются также небольшие пороги. Общее направление течения реки - юго-восток.Длина водотока составляет 57 км, площадь бассейна – 715 км².

Согласно статье 65 Водного кодекса РФ и письму Росрыболовства от 11.10.2018 №У05-2366 нормативный размер водоохраной зоны для реки Исеть, учитывая её протяжен-

ность, по всей её длине составляет 200 метров от береговой линии, ширина прибрежной защитной полосы – 200 м, размер береговой полосы составляет 20 м.

Размер водоохраной зоны для реки Каменка по всей её длине составляет 200 метров от береговой линии, ширина прибрежной защитной полосы –50 м.

Ближайший водоток р. Каменка (приток р. Исеть) расположен к юго-западу на минимальном удалении 2,80 км. Русло р. Позаришка находится на северо-западе в 2,90 км.Участок работ расположен в 4,0 км к северу, северо-востоку от р.Исеть.

Таким образом, территория намечаемого строительства расположена за границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

5.4 Краткая характеристика гидрогеологических условий

В структурно-гидрогеологическом отношении участок проектируемого строительства расположен на восточной окраине Уральской СГСО, практически в зоне ее сочленения с Иртыш-Обским артезианским бассейном пластовых вод Западно-Сибирского САБ, и характеризуется очень сложными гидрогеологическими условиями, обусловленными разнообразием литологического состава водовмещающих пород, наличием значительно развитой сети тектонических нарушений, разобщенностью водопроводящих зон и резко выраженной неоднородностью фильтрационных свойств водовмещающих пород в плане и разрезе, как в пределах всего района в целом, так и по отдельным гидрогеологическим подразделениям в частности. Основным коллектором подземных вод непосредственно в границах испрашиваемого земельного участка под строительство очистных сооружений ГОЦ являются в различной степени трещиноватые известняки истокской ($S_{1-2}$is), гашеневской (S_2gs) и исетской ($C_1$is) свит водоносной зоны палеозойских карбонатных пород (cPz), продуктивная мощность которых по глубине развития зоны экзогенной трещиноватости региональной коры выветривания пород палеозойского фундамента, составляет 40-60 м. С поверхности водовмещающие породы фундамента практически повсеместно перекрываются песчано-глинистыми отложениями четвертичного периода и щебнисто-дресвяно-глинистыми образованиями коры выветривания мезозоя, средней мощностью 5-10 м.

Питание подземных вод в естественных условиях происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков на площади водосборных бассейнов, разгружаются они в речную сеть и испарением со свободной поверхности на участках неглубокого залегания уровня. Сравнительно глубокая расчлененность рельефа обеспечивает хорошие условия дренирования водоносных зон речной сетью, разгрузка их преимущественно рассредоточенная. Подземный сток с испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл имеет юго-западное направление по депрессии рельефа в р. Каменку.

Уровень подземных вод в естественных условиях в сглаженной форме повторяет основные элементы рельефа и имеет преимущественно свободную поверхность, залегая на глубине от 0-1 м в речных долинах, несколько выше отметок урезов воды в реках, с которыми находится в тесной гидравлической взаимосвязи, до 10-15 м и глубже на водоразделах. На участках распространения существенно глинистого мезозойско-кайнозойского покрова повышенной мощности, подземный поток приобретает местный субнапорный характер.

На площадке проектируемого строительства вскрыты трещинно-поровые подземные воды, приуроченные к трещиноватым скальным грунтам и коре их выветривания.

В период проведения инженерно-геологических изысканий (июль-август 2022 г) подземные воды встречены на глубине от 6,5 до 9,8 м, что соответствует абсолютным отметкам 165,6-169,2 м, установившийся уровень грунтовых вод отмечен на глубине 6,9-9,8 м, что соответствует абсолютным отметкам 165,7-168,8 м.

Замеренные уровни близки к уровням летней межени. В неблагоприятные в гидрогеологическом отношении периоды года (пик весеннего снеготаяния и паводковых дождей) ожидается повышение уровня на 1,0 м от приведенных на разрезах.

Согласно приложения И часть II СП 11-105-97 участок проектируемого строительства относится к району (II-Б-1) – потенциально подтопляемый в результате ожидаемых техногенных воздействий (планируемое строительство БОС (блок очистных сооружений) и БОО (блок обезвоживания осадка).

Фильтрационные свойства грунтов разреза определены по результатам опытных откачек, выполненных на аналогичных грунтах.

Коэффициенты фильтрации следующие:

- насыпные грунты – 0,05-1,5 м/сут – слабоводопроницаемые и водопроницаемые (в зависимости от количества включений);

- суглинки (ИГЭ-2) – 0,003-0,005 м/сут – слабоводопроницаемые;

- песок плотный (ИГЭ-3) – 0,1-1,5 м/сут – слабоводопроницаемый и водопроницаемый (в зависимости от прослоек супеси);

- суглинок (ИГЭ-4, 5) – 0,1-0,5 м/сут – слабоводопроницаемый и водопроницаемый (в зависимости от прослоев песка и содержания включений).

Участок проектируемого строительства не попадает в границы установленных Министерством и не внесенных в ЕГРН зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения, по данным Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области от 06.09.2022 г. № 12-17-02/16521 (приложение М).

Действующих водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, непосредственно ниже по потоку подземных вод от испрашиваемого

земельного участка под очистные сооружения ГОЦ, согласно официальным источникам и результатам рекогносцировочного гидрогеологического обследования, не имеется.

Однако, участок под очистные сооружения ГОЦ располагается в границах водосбора Южно-Мазулинского участка Каменск-Уральского МПВ, разведанного Уралгидроэкспедицией в 1957-1962 г.г. для водоснабжения Каменск-Уральского промузла. Утвержденных границ зон санитарной охраны (ЗСО) он не имеет, и в дальнейшем не был востребован и никогда не вводился в эксплуатацию в связи с существующей высокой антропогенной нагрузкой на водосборную площадь. Пригоден исключительно для технического водоснабжения, не требующего соблюдения каких-либо особых санитарно-гигиенических правил и нормативов к охране подземных вод.

Учитывая геолого-гидрогеологические и орографические условия рассматриваемой площади, возможность влияния размещения проектируемого объекта строительства очистных сооружений «грязного» оборотного цикла на качество отбираемых подземных вод из каких-либо водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения, исключается. Существующая высокая антропогенная нагрузка на водосборную площадь участка не позволяет его использование в дальнейшем для целей централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Учитывая указанное выше, размещение объекта считается допустимым по гидрогеологическим условиям (приложение Б.1).

5.5 Характеристика состояния подземных вод и оценка уровня защищенности

Согласно качественной оценке условий защищенности грунтовых вод по методике В.М. Гольдберга [21], учитывая установившийся уровень грунтовых вод (до 10,0 м), свойства и мощность вмещающих грунтов (группа а и b), подземные воды участка работпод строительство очистных сооружений ГОЦ относятся к незащищенным (II категория).

Результаты лабораторных исследований пробы воды из скважины №19 приведены в протоколе испытаний в приложении Ю тома 822-06.22-ИЭИ и в таблице9.

Таблица 9 - Результаты исследований подземных вод на участке работ

Наименование показателей	**ПДК по СанПиН**	**Дата, место и глубина отбора подземных вод**
		13.07.22 Скв.19 (9,6 м)
Обобщенные показатели		
Водородный показатель pH	6,0-9,0	6,4
Общая минерализация (сухой остаток)	1500	688
Жесткость общая	10	5,0
Нефтепродукты	0,3	0,05
АПАВ	0,5	<0,1
Гидроксибензол	0,1	<0,0005

Наименование показателей	**ПДК по СанПиН**	**Дата, место и глубина отбора подземных вод**
		13.07.22 Скв.19 (9,6 м)
Анионы		
Гидрокарбонаты HCO_3	не норм.	462
Сульфаты SO_4	500,0	132
Хлориды Cl	350,0	18
Нитраты NO_3	45,0	33,3
Нитриты NO_2	3,0	0,52
Фосфор фосфатов PO_{43}	3,5	<0,0033
Сероводород	0,05	<0,0021
Катионы		
Кальций Ca	не норм.	73
Калий K	не норм.	2,5
Натрий Na	200,0	28
Магний Mg	50,0	17
Кадмий Cd	0,001	<0,0005
Марганец Mn	0,1	0,085
Медь Cu	1,0	0,011
Мышьяк As	0,01	<0,002
Никель Ni	0,02	<0,015
Железо общее Fe	0,3	0,084
Ртуть Hg	0,0005	<0,00004
Свинец Pb	0,01	<0,002
Цинк, Zn	5,0	<0,004
Аммоний-ион NH_4	1,5	**1,89**

Согласно выполненным лабораторным исследованиям, подземные воды участка работпресные (по минерализации), слабокислые, ближе к нейтральным (по величине pH), средней жесткости (по значению жесткости), гидрокарбонатные кальциевые.

По данным ИЭИ, по исследуемым показателям проба подземных вод не соответствует установленным требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по единичному показателю: содержаниеаммоний-иона превышает установленную ПДК в 1,26 раз. Данное превышение может свидетельствовать о техногенной нагрузке и возможном наличии утечек из сетей канализации в районе участка работ.

По степени загрязнения химическими веществами, в соответствии с п.4.38 и таблицей 4.4 СП 11-102-97, вскрытые подземные воды в районе участка проектируемого строительства могут быть отнесены к зоне с относительно удовлетворительной ситуацией.

Вместе с тем, существующая высокая антропогенная нагрузка на водосборную площадь участка в целом не позволяет его использование в дальнейшем для целей централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения (приложение Б.1).

5.6 Характеристика состояния поверхностных вод

По данным лабораторного контроля за 2020 – 1 полугодие 2022 года вода в р. Исеть не соответствует качеству водных объектов рыбохозяйственного значения и требованиям разрешения на сброс по следующим показателям: взвешенные вещества (концентрации в контрольном створе более чем на +0,25 превышают фоновую концентрацию, максимальное превышение составило порядка +6,4 мг/дм^3), фосфаты (стабильное превышение уже в фоновом створе в 5-10 раз, максимальная концентрация составила 32 ПДК в фоновом створе), аммоний (до 4,3 ПДК в фоновом и контрольном створах), нитритов (в диапазоне 1,13–19 ПДК в фоновом створе и 1–13,75 ПДК в контрольном), нитратов (отдельные случаи превышения до 1,35 ПДК в фоновом и 1,63 в контрольном створах), железа (до 2,9 ПДК и 3,3 ПДК в фоновом и контрольном створах соответственно, при этом зафиксировано только единичное превышение установленного НДВ, согласно разрешению на сброс, которое составило 1,12 и 1,27 разрешенного норматива), сульфатов (отсутствие превышений в фоновом створе и периодические повышенные концентрации в контрольном створе, до 1,48 ПДК), цинка (до 9,4 ПДК / 6,27 ПДВ в фоновом и до 8,5 ПДК / 5,67 ПДВ в контрольном створах), нефтепродуктов (до 20,2 ПДК / 12,63 ПДВ в фоновом и до 20,4 ПДК / 12,75 ПДВ в контрольном створах), марганца (до 78,7 ПДК / 30,27 ПДВ в фоновом и до 33 ПДК / 12,69 ПДВ в контрольном створах), никеля (до 6,8 ПДК в фоновом и 6,9 ПДК контрольном створах), меди (до 45 ПДК / 17,3 ПДВ в фоновом и до 36 ПДК / 13,8 ПДВ в контрольном створах), БПК5 (превышение до 4,24 раз в фоновом и до 2,67 раз в контрольном створах), БПКполн (превышение до 6,53 раз согласно СанПиН [35] / 9,8 раз согласно разрешению на сброс в фоновом створе и до 6,13 раз согласно СанПиН [35] / 9,2 раз согласно разрешению на сброс в контрольном створе). По значению ХПК воды р.Исеть характеризуются как «грязные» и «очень грязные». Единично фиксировались разницы температур в 10 ^{o}С между фоновым и контрольным створом (июль 2020, август 2021), в остальные периоды с января 2020 по июнь 2022 разность температур не превышала 5^{o}С и соответствовала нормативу. По результатам лабораторного контроля в воде также фиксируется наличие ОКБ, ТКБ, колифаг.

Концентрации кальция, магния, хлоридов, хрома (6+), фторидов, АПАВ, содержание сухого остатка, плавающих примесей, растворенного кислорода находились в пределах установленных нормативов.

Оценка состояния вод р.Исеть по комплексу показателей выполнена в соответствии с приложением Е СП 502.1325800.2021. В расчет ИЗВ (индекс загрязнения воды) были включены 6 параметров: 2 обязательных (растворенный кислород и $БПК_5$) и 4 по признаку наибольшей токсичности и превышению ПДК (фосфаты, нефтепродукты, марганец, медь).

Расчеты выполнены по результатам наблюдений за последний отчетный период (1 и 2 квартал 2022 года) (согласно данным ИЭИ).

Согласно выполненным расчетам ИЗВ реки Исеть за первое полугодие 2022 года в фоновом створе изменялся в пределах 6,63-8,15 и соответствовал VI классу загрязнения (очень грязные воды). ИЗВ в контрольном створе изменялся в пределах 8,71-10,45, что соответствовало VI (очень грязные) и VII (чрезвычайно грязные) классам качества вод в соответствии с таблицей Е.1 СП 502.1325800.2021.

5.7 Ландшафтные условия

В физико-географическом отношении исследуемый район на границе Зауральского пенеплена Уральской равнинно-горной страны и Пышминской равнины Западно-Сибирской равнинной страны.

В административном отношении участок работ расположен в северной части города Каменска-Уральского (Синарский район), в пределах действующего предприятия АО «Синарский трубный завод».

Ландшафт участка работ сформирован под влиянием антропогенных факторов: длительная хозяйственная деятельность сформировала локальную зону техногенно-измененной местности.

Степень антропогенной нарушенности территории в соответствии с таблицей 5.8. СП 502.1325800.2021 полная. На площадке произошла трансформация почвенного и растительного покрова (замена естественных почв насыпными грунтами, обеднение растительных сообществ и их смена на синантропные, сорные виды), изменение структуры и рисунка ландшафта в целом (производственный объект).

Согласно ГОСТ 17.8.1.02-88 [16] по основным видам социально-экономической функции ландшафт участка отнесен к промышленным ландшафтам. Антропогенные воздействия на ландшафт района определяются привнесением веществ и энергии в природу, по генезису воздействия смешанные (химические и физические), средне- и сильно интенсивныелокальные (в масштабе городского поселения), по длительности и периодичности – постоянные, непериодические.

5.8 Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении район работ расположен на западной окраине Западно-Сибирской равнины. Макрорельеф представляет собой низкую слабоволнистую равнину с абсолютными отметками высот от 160 до 180 м. Большая часть территории имеет

уклоны 2°. Общая расчлененность территории от 0,01 до 0,25 км/км^2, расчлененностьовражно-балочной сетью – 0,05–0,10км/км^2. Глубина местного базиса эрозии 25-50 м.

Территория участка спланирована. Естественный рельеф площадки нарушен в процессе многолетней эксплуатации предприятия.

На момент производства работ рельеф площадки спокойный, ровный, с понижением на юго-восток. В границах площадки проектирования абсолютные отметки рельефа изменяется от 175,14 м до 176,60 м Заводской системы высот. Перепад высот составляет – 1,46 м, угол наклона поверхности – 0,29°.

Степень хозяйственного освоения участка оценена как высокая. Площадка проектируемого строительства расположена на территории действующего предприятия по производству труб, к юго-востоку от цеха №Т-2. На момент производства изысканий территория под размещение БОС и блока обезвоживания осадка была свободна от застройки. Вместе с тем, в центральной и восточной части площадки сохранились старые разрушенные фундаменты, заросшие густой порослью клена ясенелистного. К югу проходит эстакада с инженерными сетями, к востоку от участка расположена кабельная эстакада. Вдоль асфальтовых проездов располагаются тополиные аллеи. Для территории завода характерна густая сеть подземных и надземных коммуникаций, подъездных железнодорожных путей и автомобильных дорог.

Расстояние до ближайшей нормируемой территории от площадки под размещение очистных сооружений, за исключением сетей, составляет порядка 0,84 км в северо-западном направлении (граница с СНТ №38) и 1,35 км в юго-западном направлении (граница с СТ№36). В целом, участок работ расположен в зоне развитой транспортной и производственной инфраструктуры.

5.9 Геологические условия

В геологическом отношении западная часть г.Каменска-Уральского сложена, главным образом, палеозойскими породами. К гранитам Шиловского массива (граница с Сысертским районом) примыкает с востока шириной до 15 км (от д. Шиловой до с. Покровского) полоса из порфиритов, их туфов и зеленых сланцев. К этим породам примыкают переслаивающиеся конгломераты, песчаники, глинистые сланцы и известняки. Полоса палеозойских осадочных пород почти меридионального простирания шириной до 20 км и более проходит от с. Покровского до Каменска-Уральского.

Восточная часть района сложена палеогеновыми морскими отложениями, характерными для Западно-Сибирской низменности, - опоками, песками, песчаниками, глинами и др.

Согласно цифровой геологической карте доюрских отложений, составленной ФГУП «ВСЕГЕИ» совместно с ОАО «Уральской геологосъемочной экспедицией», площадка проектируемого строительства расположена в зоне развития известняков Исетской свиты (C1is).

Скальные грунты на площадке проектируемого строительства вскрыты на глубине от 9,5 до 14,0 м. Кора выветривания представлена суглинками, дресвяными и щебенистыми грунтами.

Широкое развитие имеют четвертичные отложения, представленные суглинками, супесямии песками аллювиального и аллювиально-делювиального генезиса.

С поверхности площадка покрыта насыпными грунтами, мощность которых неравномерна и составляет от 0,5 до 5,3 м.

Геолого-литологический разрез площадки до глубины 15,0 м (сверху-вниз) следующий:

Кайнозойская эра

Четвертичная система – Q

Насыпной (техногенный) грунт – tQIV

Насыпной грунт (tQ): суглинок перемещенный от серо-коричневого до черного цвета, отполутвердой до твердой консистенции, с включением щебня, битого кирпича 5-40%. Грунтвстречен повсеместно. Глубина залегания подошвы и мощность слоя составляет 0,5-5,3 м.

Аллювиально-делювиальные грунты – adQIV

Суглинок аллювиально-делювиальный (adQ) коричневого цвета, твердой, реже полутвердой, консистенции, с примесью органического вещества, с прослоями песка. Слой имеет повсеместное распространение. Глубина залегания кровли 0,5-5,3 м, глубина залегания подошвы 4,9-8,0 м. Мощность слоя 0,7-6,5 м.

Аллювиальные грунты – aQIV

Песок аллювиальный (aQ) от желто-серого до коричневого цвета, средней крупности, плотный, маловлажный, с прослоями супеси. Глубина залегания кровли 4,4-7,9 м, глубина залеганияподошвы 7,1-9,2 м. Мощность слоя 1,2-3,6 м.

Мезозойская эра

Элювиальные грунты - eMZ

Элювиальные грунты являются продуктами физического выветривания коренных пород ина данном участке представлены:

- суглинком от желто-серого до коричневого цвета, от твердой до текучей консистенции, свключением дресвы и щебня 10-50%. Грунт развит повсеместно в интервалах глубин от 7,1 до13,7 м.

- щебенистым грунтом темно-коричневого цвета с супесчаным заполнителем 15-45%.

Грунт вскрыт на глубине от 7,8 до 13,7 м. Прослеженная мощность составила от 0,7 до 7,2 м.

Палеозойская эра

Скальные грунты - PZ

Коренные породы участка работ представлены скальными грунтами известняков серого цвета, слабовыветрелыми, трещиноватыми, средней прочности.

Скальные грунты вскрыты только скважинами №№ 7, 8, 14 и 21 имеют повсеместное распространение, вскрыты на глубине от 9,5 до 14,0 м. Прослеженная мощность от 1,0 до 5,5 м.

На основании геолого-литологического строения площадки, согласно ГОСТ 20522-2012 в строении площадки выделено 7 инженерно-геологических элементов (ИГЭ) (п. 6 т. 822-06.22-ИГИ-Т).

- *ИГЭ-1. Насыпной грунт.*Насыпной грунт (tQ): суглинок перемещенный от серо-коричневого до черного цвета, от полутвердой до твердой консистенции, с включением щебня, битого кирпича 5-40%. Грунт встречен повсеместно. Глубина залегания подошвы и мощность слоя составляет 0,5-5,3 м. Природная влажность – 0,166 д.ед.

*- ИГЭ-2. Суглинок аллювиально-делювиальный.*Суглинок аллювиально-делювиальный (adQ) коричневого цвета, твердой, реже полутвердой, консистенции, с примесью органического вещества, с прослоями песка. Слой имеет повсеместное распространение. Глубина залегания кровли 0,5-5,3 м, глубина залегания подошвы 4,9-8,0 м. Мощность слоя 0,7-6,5 м. Природная влажность – 0,216 д.ед.

*- ИГЭ-3. Песок аллювиальный.*Песок аллювиальный (aQ) от желто-серого до коричневого цвета, средней крупности, плотный, маловлажный, с прослоями супеси. Глубина залегания кровли 4,4-7,9 м, глубина залегания подошвы 7,1-9,2 м. Мощность слоя 1,2-3,6 м. Природная влажность – 0,063 д.ед.

*- ИГЭ-4. Суглинок элювиальный текучей консистенции.*Суглинок элювиальный (eMZ) от желто-серого до коричневого цвета, текучей консистенции, с включениями дресвы и щебня до 30%. Залегает неравномерно, вскрыт не всеми скважинами. Глубина залегания кровли 7,4-9,2 м, глубина залегания подошвы 8,1-10,0 м, при мощности от 0,5 до 2,9 м. Природная влажность – 0,352 д.ед.

*- ИГЭ-5. Суглинок элювиальный полутвердой консистенции.*Суглинок элювиальный (eMZ) от коричневого до черно-коричневого цвета, от твердой до тугопластичной консистенции, с включениями дресвы и щебня до 10-50%. Залегает неравномерно, вскрыт не всеми скважинами. Глубина залегания кровли 7,4-10,0 м, глубина залегания подошвы 10,0-13,7 м. Прослеженная мощность 1,2-5,6 м. Природная влажность – 0,242 д.ед.

*- ИГЭ-6. Щебенистый грунт.*Щебенистый грунт (eMZ) темно-коричневого цвета с супесчаным заполнителем 15-45%. Грунт вскрыт на глубине от 7,8 до 13,7 м. Прослеженная мощность составила от 0,7 до 7,2 м. Природная влажность – 0,180 д.ед.

*- ИГЭ 7. Скальный грунт известняков.*Скальный грунт (PZ) известняков серого цвета, слабовыветрелый, трещиноватый, неразмягчаемый, средней прочности. Скальные грунты вскрыты только скважинами №№ 7, 8, 14 и 21 меют повсеместное распространение, вскрыты на глубине от 9,5 до 14,0 м. Прослеженная мощность от 1,0 до 5,5 м. Природная влажность – 0,180 д.ед.

Специфическими грунтами на участкеработ согласно СП 22.13330.2016 и СП 11-105-97 часть III являются насыпной (техногенный) (ИГЭ-1) и элювиальный (ИГЭ-4, 5, 6) грунты.

Основными опасными процессами на площадке работ согласно СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 часть I и II являются процесс подтопления и сейсмичности. Согласно приложению И часть II СП 11-105-97 (п. 8 т. 822-06.22-ИГИ-Т) участок проектируемого строительства относится к району (II-Б-1) – потенциально подтопляемый в результате ожидаемых техногенных воздействий (планируемое строительство БОС и БОО).По данным п. 3, л. 13 т. ЭП-929.ПР-ПЗУ.ТЧ расчетная сила сейсмического воздействия на проектируемый комплекс зданий по карте «А» ОСР-2015 для города Каменск- Уральского составляет 5 баллов по шкале MSK-64. Согласно табл. 5.1 СП 115.13330.2016 процесс землетрясений и подтопления относятся на данной территории к умеренно опасной категории.

В зону сезонного промерзания попадают насыпные грунты (ИГЭ-1) и суглинки аллювиально-делювиального генезиса (ИГЭ-2), которые по результатам лабораторных исследований классифицируются как непучинистые.

5.10 Хозяйственное использование территории

В административном отношении проектируемый объект расположен в г. Каменск-Уральский Свердловской области на промплощадке АО «СинТЗ» и входит в СЗЗ промплощадки предприятия.

Участок проектируемого строительства, согласно ГПЗУ РФ-66-2-31-0-00-2023-0001 иГПЗУ РФ-66-2-31-0-00-2023-0047-0, расположен в пределах земельных участков с кадастровыми номерами 66:45:0100211:841 и 66:45:0100211:839.Категория земель - земли насе-

ленных пунктов. Вид разрешенного использования - производственная площадка. Правообладатель – АО «СинТЗ» (приложение Х).

В соответствии с информацией, отображенной на карте градостроительного зонирования МО «город Каменск-Уральский», прилагаемой к правилам землепользования и застройки МО «город Каменск-Уральский»,участок проектируемых очистных сооружений находится в зоне П-4 (производственная зона 4-го класса).

Намечаемые работы относятся к основным видам разрешенного использования территории (производственная деятельность) и не противоречат требованиям градостроительства.

Расстояние до ближайшей нормируемой территории от площадки под размещение очистных сооружений, за исключением сетей, составляет порядка 0,84 км в северо-западном направлении (граница с СНТ №38) и 1,35 км в юго-западном направлении (граница с СТ №36). В целом, участок проектируемых очистных сооружений расположен в зоне развитой транспортной и производственной инфраструктуры.

Поскольку строительство объекта будет осуществляться на территории промышленного предприятия, отчуждения земель происходить не будет.

Территория, предназначенная для строительства, свободна от застройки.

Участок расположен вне ограничений природоохранного характера: земель лесфонда, особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, негативного воздействия на территорию, условия землепользования и геологическую среду происходить не будет.

При эксплуатации очистных сооружений недропользование не осуществляется.

Использование земельных ресурсов соответствует их разрешенному целевому назначению.

5.11 Почвенные условия. Качество почв

В соответствии с почвенной картой Свердловской области [17] проектируемый объект расположен в Каменском почвенном районе одноименного округа Западно-Сибирской северолесостепной почвенной провинции.

Почвообразование протекает на полигенетических отложениях, которые представлены суглинками мощностью 2-5 м. Большое распространение получили аллювиальные отложения. Редко встречаются делювиальные отложения. В составе почвенного покрова преобладают черноземы выщелоченные и обыкновенные. Повсеместно на водоразделах распространены серые лесные почвы, которые часто образуют комплексы с солодями и солонцами лугово-черноземными. В ложбинах стоков и долинах рек встречаются луговые, влажно-луговые и лугово-болотные почвы.

Основными факторами дифференциации почвенного покрова являются денудационно-аккумулятивные и водно-миграционные процессы на фоне литологической разнородности почвообразующих пород. Генетико-геометрический рисунок структуры почвенного покрова разреженно-древовидный неупорядоченный или пятнисто-кольцевой.

В целом структура почвенного покрова сложная по строению и контрастная по составу.

Объект расположен на техногенно-нарушенных территориях. В границах предполагаемой разработки грунта и проектируемого строительства почвы природного сложения отсутствуют. Разрез с поверхности участка представлен техногенным поверхностным образованием (ТПО)– насыпной толщей из смеси суглинка переотложенного, щебня, строительного мусора (битый кирпич, отсев, древесина) и почв.

Согласно классификации природных и антропогенно-преобразованных почв, техногенные грунты участка работ относятся к искусственным грунтам, которые не рассматриваются как генетически сопряженные горизонты почв и подлежат отдельной систематике и диагностике (согласно систематике техногенных поверхностных образований может быть отнесен к подгруппе урбиквазиземов).

Согласно данным инженерно-экологических изысканий грунты участка проектируемых очистных сооружений по содержанию тяжелых металлов и нефтепродуктов отнесены к «допустимой» категории загрязнения.Исследуемые грунты по результатам лабораторных исследований не оказывают токсическое действие. В случае идентификации грунтов как отхода, образовавшегося при проведении земляных работ, исследуемые грунты в соответствии с приложением 5 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 декабря 2014 г. №536 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду» относятся к V классу опасности.

Согласно данным инженерно-экологических изысканий для всех исследуемых проб наличия патогенных бактерий, яиц и личинок гельминтов не зафиксировано. Наличие энтерококков и обобщенных колиформных бактерий (ОКБ) в районе участка проектируемых очистных сооружений также не выявлено.

Таким образом, грунты с поверхности участка проектируемых очистных сооружений по эпидемическим показателям, согласно СанПиН 1.2.3685-21 соответствуют «допустимой» категории.

5.12 Характеристика растительного и животного мира

Растительный мир

В соответствии с приказом Минприроды РФ «Об утверждении Перечня лесорастительных зон Российской Федерации и Перечня лесных районов Российской Федерации» от 18.08.2014 г. № 367 [18]г. Каменск-Уральский относится к Средне-Уральскому таежному району Таежной лесорастительной зоны Российской Федерации.

В широтно-зональном плане район работ находится в лесостепной зоне. Все леса производные. По составу пород преобладают осиново-березовые леса с примесью сосны.

Объект расположен на землях населенного пункта, вне земель лесного фонда и городских лесов (приложение Г.1).

Район проектируемых очистных сооружений расположен на территории существующего промышленного предприятия.

В районе исследований растительный покров развивался стихийно, видовой состав присущ типичным городским сорным видам: мятлик однолетний (*Póa ánnua*), пырей ползучий (*Elytrígia répens*), одуванчик лекарственный (*Taráxacum officinále*), сныть обыкновенная (*Aegopódium podagrária*), пижма обыкновенная (*Tanacétum vulgáre*), горошек мышиный (*Vícia crácca*), кипрей узколистный (*Epilóbium angustifolium*) и пр. Древесно-кустарниковый ярус в пределах площадки намечаемой застройки очистных сооружений представлен порослью клена ясенелистного (*Ácer negúndo*). Вдоль асфальтовых дорог в районе прохождения проектируемых сетей располагается аллея тополя бальзамического (*Populus balsamifera*) с примесью березы повислой (*Bétula péndula*), встречается также поросль клена ясенелистного, являющегося инвазионным видом.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской областиот 06.08.2022 г. № 12-17-02/16521 (приложение М), на земельном участке места произрастания растений, занесенных в Красную книгу Свердловской области, отсутствуют.

Животный мир

Площадка проектируемых очистных сооружений находится в границах производственного объекта, территория которого является техногенно нарушенной. В связи с этим, появление представителей дикого животного мира, а также представителей Красной книги, на участке проектируемого объекта маловероятно.

Основу населения фауны города, где располагается участок работ, составляют синантропные виды, то есть те виды, которые приспособились жить рядом с человеком, перемещаться на довольно большой территории, совершать суточные миграции с мест ночевок на кормовые участки и места отдыха.

Ядро орнитофауны таких пространств в летнее время составляют сизый голубь *(Columbalivia)*, домовой *(Passerdomesticus)* и реже полевой *(P. Montanus)* воробей, серая ворона *(Corvuscornix)*, сорока *(Picapica)*. Довольно обычными здесь могут быть большая синица (Parusmajor), белая трясогузка *(Motacillaalba)*, черный стриж *(Apusapus)*. С наступлением осени, при хорошем урожае плодов декоративных растений (яблоня, боярышник, рябина) здесь можно встретить свиристеля *(Bombicillagarullus)*, обыкновенного снегиря *(Pirrhulapirrhula)*, дроздов-рябинника *(Turduspilaris)* и белобровика *(T. Iliacus)*. Гораздо реже, преимущественно в период сезонных кочевок, могут встречаться садовая камышевка *(Acrocephalusdumetorum)*, зеленая пеночка *(Phylloscopustrochiloides)*, обыкновенный поползень *(Siltaeuropea)*, зяблик *(Fringillacoelebs)*, обыкновенная зеленушка *(Carduelischloris)*, обыкновенная чечетка *(A. Flammea)*.

Участок проектируемых очистных сооружений является территорией, обладающей неудовлетворительными условиями (по качеству и площади) для обитания каких-либо млекопитающих. Исключением является домовая мышь *(MusmusculusL.)* и серая крыса *(RattusnorvegicusBer.)*, численность и распространения которых зависит от наличия доступных мусорных отходов, мест для укрытия и проводимых дератизационных мероприятий.

Значительная удаленность участка от водотоков позволяет говорить об отсутствии амфибий, рептилий и рыб.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области от 06.08.2022 г. № 12-17-02/16521 (приложение М) участок работ не попадает в места обитания животных, занесенных в Красную книгу Свердловской области. При производстве рекогносцировочного обследования участка работ краснокнижные виды, дикие животные и наличие их следов обитания также не встречены.

Учитывая высокую интенсивность фактора беспокойства и антропогенного воздействия, в районе расположения проектируемого объекта отсутствуют постоянные пути миграции и места обитания объектов животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, включая виды, в отношении которых осуществляется промысловая охота на территории Свердловской области (приложение Ж).

В районе объекта места массового обитания редких и охраняемых таксонов растений и животных, включая водно-болотные угодья, а также ключевые орнитологические территории России (КОТР) отсутствуют.

5.13 Уровни физических факторов

5.13.1 Характеристика шумового воздействия

Основными источниками повышенных уровней шума на территории района размещения проектируемых очистных сооружений является работа технологического оборудования, а также железнодорожный и автомобильный транспорт.

В рамках реализации программы лабораторного контроля шума и проекта санитарно-защитной зоны предприятия АО «СинТЗ», санитарно-промышленной лабораторией центра аналитического контроля службы экологии АО «СинТЗ» ежегодно осуществляются замеры шума на границе предприятия и его санитарно-защитной зоны в 26 контрольных точках.

По данным контроля шума в 2020-2022 годах, в 2020 и 2021 годах фиксировались единичные превышения ПДУ по эквивалентному уровню звука для территории, прилегающей к жилым домам, в дневное время на южной границе предприятия. Измеренные значения находились на уровне 55,1-55,7 дБА, при нормативе 55 дБА На западной границе производственной территории отмечались значения на уровне ПДУ эквивалентного уровня звука в дневное и ночное время (55 и 45 дБА соответственно). Измеренные максимальные уровни звука находились в пределах установленных норм в дневное и ночное время. За прошедший период 2022 года превышения по результатам мониторинга уровней шума на границе СЗЗ и границе территории предприятия не зафиксированы. Вместе с тем, контрольные точки, в которых фиксировались значения уровней звука на уровне ПДУ или незначительно превышающие данные уровни, расположены на границе производственной территории, вне жилой застройки и частного сектора, для которых установлен данный норматив.

Характеристика шумовой нагрузки непосредственно в районе размещения проектируемого объекта представлена по результатам натурных измерений, выполненных в 3 точках: 1 точка в пределах площадки работ в дневное время и 2 точки на границе с ближайшей нормируемой территорией (граница с садовыми товариществами) в дневное и ночное время.

Результаты измерения шумового воздействия приведены в томе 822-06.22-ИЭИ и в таблице 10.

Таблица 10 - Результаты измерений параметров шума

№ точки проведения измерения	Период замеров	Эквивалентный уровень звука, дБА	Допустимый эквивалентный уровень звука $L_{Аэкв}$, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Допустимый максимальный уровень звука, $L_{Амакс}$, дБА
Точка №1	28.07.2022 г с 11-37 до 13-05 ч	57,7	75	59,4	90
Точка №2		52,4	55	62,4	70
Точка №3		46,5		54,3	
Точка №2	29.07.2022 г	42,1	45	47,9	60

№ точки проведения измерения	Период замеров	Эквивалентный уровень звука, дБА	Допустимый эквивалентный уровень звука $L_{Аэкв}$, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Допустимый максимальный уровень звука, $L_{Амакс}$, дБА
Точка №3	с 00-43 до 01-35 ч	40,3		46,0	

Примечание: Согласно СП 51.13330.2011 [19] допустимое значение эквивалентного уровня шума для территории, прилегающей к жилым домам составляет 55 дБА, максимального - 70 дБА в дневное время, и 45 дБА и 60 дБА, соответственно, в ночное время. Согласно п.4 таблицы 1 СП 51.13330.2011 [19] допустимое значение эквивалентного уровня шума для территории предприятий с постоянными рабочими местами составляет 75 дБА, максимального - 90 дБА.

Характеристика шума: широкополосный, непостоянный, колеблющийся. Согласно данным инженерно-экологических изысканий эквивалентный уровень звука в дневное время на площадке работ составил 57,7 дБА, при допустимом уровне 75 дБА.

В дневное время уровень звука на территории, прилегающей к ближайшей жилой застройке (граница садовых товариществ к западу и северо-западу от границ предприятия), составил 46,5-52,4 дБА при допустимом уровне 55 дБА. В ночное время эквивалентный уровень звука изменялся в пределах 40,3-42,1 дБА, при допустимом уровне 45 дБА.

Максимальный уровень звука на промплощадке составил 59,4 дБА, при допустимом уровне 90 дБА в дневное время, и определялся на уровне 54,3-62,4 дБА на границе с садовыми товариществами, при допустимом 70 дБАв дневное время. В ночное время максимальный уровень звука составил 46,0-47,9 дБА, при допустимом уровне 60 дБА.

Таким образом, эквивалентный и максимальный уровень звука в пределах площадки размещения проектируемого объекта и на границе с ближайшей застройкой (садовые товарищества) не превышает установленные нормативы.

В целом, параметры шумового воздействия в районе участка размещения проектируемого объекта находятся ниже значений, установленных санитарными нормами.

5.13.2 Характеристика электромагнитного излучения

Оценка воздействия электромагнитного излучения на организм человека включает оценку воздействия электрического и магнитного полей, создаваемых элементами системы производства, передачи и распределения электроэнергии переменного тока промышленной частоты (50 Гц).

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (ПЧ) осуществляется раздельно по напряженности электрического поля (Е) в кВ/м и напряженности магнитного поля (Н) в А/м для населенной местности согласно нормативным документам [24].

Предельно допустимый уровень (ПДУ) напряженности электрического поля (ЭП) на территории населенных мест составляет ≤1 кВ/м (на территории жилой застройки).

В населенной местности в пределах жилой застройки ПДУ напряженности МП составляет 8 А/м [24].

В ходе полевых работ было выполнено 1 измерение ЭМП восточной части площадки работ, в районе источника ЭМИ (кабельная эстакада). Точка замера представлены в протоколе и на карте фактического материала (см. 822-06.22-ИЭИ-Г.1).

Результаты выполненных замеров представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Результаты замеров ЭМП

№п/п	**Место проведения измерений**	**Напряженность МП частотой 50 Гц, А/м**		**Напряженность ЭП частотой 50 Гц, кВ/м**	
		измеренная	Допустимая*	измеренная	Допустимая*
1	Точка №1	0,024±0,005	8	0,065±0,013	1

* в соответствии с СП 11-102-97, таблицей 5.41 СанПиН 1.2.3685-21 [24].

Анализ полученных данных показал отсутствие превышений по электромагнитному излучению, значения напряженности электрического и магнитного полей находятся в пределах ПДУ для территорий в пределах жилой застройки.

5.14 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

Сведения об особо охраняемых природных территориях

Территория города Каменска-Уральский, в том числе территория АО «СинТЗ» и расположенные на ней проектируемые очистные сооружения, находится вне особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения.

Согласно постановлению правительства Свердловской области от 17.01.2001 г. № 41-ПП [47] об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий областного значения, на территории МО г. Каменск-Уральский и МО Каменский район расположено 22 ООПТ регионального значения.Согласно данным Администрации Каменского ГО и сайта www.oopt.aari.ru/oopt/ на территории Каменского района ООПТ местного значения отсутствуют.

В границах участка проектируемых очистных сооружений отсутствуют ООПТ местного, регионального и федерального значения, согласно информации Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области от 06.08.2022 г. № 12-17-02/16521 (приложение М) и информационного письма от Минприроды Россииот 30.04.2020 г. № 15-47/10213 (приложение Г.2).

Расстояние до ближайшей ООПТ федерального значения «Ботанический сад Уральского отделения Российской академии наук» составляет 90 км.

Расстояния до ближайших ООПТ регионального, местного значения составляют:

- Государственный зоологический охотничий заказник "Богдановичский" имени А.А.Киселёва - 20 км,

- памятник природы "Казенный посев сосны и лиственницы" - 1,3 км,

- памятники природы «Скала Три брата», «Скала Динозавр», «Чиров Лог» –около 5 км.

Карта-схема расположения объекта относительно ООПТ представлена в приложении Ф.1.

Сведения обобъектах культурного наследия, зонах охраны объектов культурного наследия, защитных зонах объектов культурного наследия

Согласно информационному письму Управления государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области от 27.07.2022 г. № 38-04-27/568 (приложение В), на участке работ отсутствуют объекты культурного наследия федерального, регионального и местного значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Земельный участок под проектируемый объект расположен вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вместе с тем, сведениями об отсутствии на участке проектируемых очистных сооружений выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области не располагает.

Сведения о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях

Согласно данным инженерно-экологических изысканий (п. 4.1, л.32, т. 822-06.22-ИЭИ-Т) в районе проектируемого объекта места массового обитания редких и охраняемых таксонов растений и животных, включая водно-болотные угодья (приложение Л), а также ключевые орнитологические территории России (КОТР) отсутствуют. Согласно данным сайта www.fesk.ru на территории Свердловской и Челябинской области водно-болотные угодья отсутствуют. Расстояние до ближайшей КОТР – Озеро Маян (ЧЛ-002), составляет более 43 км (Приложение Ф.3).

Сведения о лесах и лесопарковых зеленых поясах

Согласно генплану города, участок расположен на землях населенных пунктов, вне границ земель лесного фонда. На участке проектируемого объекта отсутствуют защитные леса (городские леса, лесопарковые зоны), согласно сведениям Комитета по архитектуре и градостроительству Каменска-Уральского ГО от 14.07.2022 г. № 706 (приложение Г.1).

Лесопарковые зеленые пояса по данным публичной кадастровой карты и материалам сайта Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области [Программа производственного экологического контроля АО «Синарский трубный завод» (Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Заводской проезд, дом 1). Ред.4.г.Каменск-Уральский, 2021 г.] также отсутствуют.

Сведения о водных объектах,расположенных в зоне возможного влияния объектов проектирования

Согласно статье 65 Водного кодекса РФ [46] и письму Росрыболовства от 11.10.2018 №У05-2366 нормативный размер водоохраной зоны для реки Исеть, учитывая её протяженность, по всей её длине составляет 200 метров от береговой линии, ширина прибрежной защитной полосы – 200 м, размер береговой полосы составляет 20 м.

Размер водоохраной зоны для реки Каменка по всей её длине составляет 200 метров от береговой линии, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) –50 м.

Участок работ расположен в 2,7 км к северо-востоку от р.Каменка и в 4,0 км к северу, северо-востоку от р.Исеть. Таким образом, территория намечаемого строительства расположена за границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Сведения о поверхностных и подземных источниках водоснабжения и зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Участок проектируемого строительства не попадает в границы установленных Министерством и не внесенных в ЕГРН зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения, по данным Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области от 06.08.2022 г. № 12-17-02/16521 (приложение М).

Действующих водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, непосредственно ниже по потоку подземных вод от испрашиваемого земельного участка под строительство очистных сооружений ГОЦ, согласно официальным источникам и результатам рекогносцировочного гидрогеологического обследования, не имеется.

Однако, участок проектируемых очистных сооружений располагается в границах водосбора Южно-Мазулинского участка Каменск-Уральского МПВ, разведанного Уралгидроэкспедицией в 1957-1962 г.г. для водоснабжения Каменск-Уральского промузла. Утвержденных границ зон санитарной охраны (ЗСО) он не имеет, и в дальнейшем не был востребован и никогда не вводился в эксплуатацию в связи с существующей высокой антропогенной нагрузкой на водосборную площадь. Пригоден исключительно для технического водоснабжения, не требующего соблюдения каких-либо особых санитарно-гигиенических правил и нормативов к охране подземных вод.

Учитывая геолого-гидрогеологические и орографические условия рассматриваемой площади, возможность влияния размещения проектируемого объекта строительства очистных сооружений ГОЦ на качество отбираемых подземных вод из каких-либо водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения, исключается. Существующая высокая антропогенная нагрузка на водосборную площадь участка не

позволяет его использование в дальнейшем для целей централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Учитывая указанное выше, размещение объекта считается допустимым по гидрогеологическим условиям (приложение Б.1).

Сведения о скотомогильниках и биотермических ямах

Согласно информации, представленной ГБУСО Каменская ветстанция от 07.07.2022 г. № 413 (приложение И), на территории проектируемого объекта и в радиусе 1000 м от него скотомогильники (биотермические ямы) и сибиреязвенные захоронения не зарегистрированы.

Сведения о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера

На территории Свердловской области проживают коренные малочисленные народы РФ (постановление № 255 от 24.03.2000 г. [28]) – манси. Город Екатеринбург Свердловской области не входит в перечень субъектов РФ, где расположены места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ (распоряжение 631-р от 08.05.2009 г. [29]). Таким образом, в районе объекта проектируемого строительства места проживания и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов РФ отсутствуют (п. 4.1, л. 35, т. 822-06.22-ИЭИ-Т).

Сведения о лечебно-оздоровительных местностях, курортах и округах горно-санитарной охраны

По данным Минздрава Свердловской области от 06.07.2022 г. № 03-01-82/13617 (приложение Ж), на территории проектируемых очистных сооружений отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты и округа горно-санитарной охраны.

Данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно сведениям Комитета по архитектуре и градостроительству Каменск-Уральского ГО от 14.07.2022 г. № 706 (приложение Г.1) в районе участка проектируемых очистных сооружений отсутствуют свалки и полигоны ТКО.

Приаэродромные территории и границы полос воздушных подходов

В соответствии с информацией, размещенной на официальном сайте Росавиации и сведениям публичной кадастровой карты (согласно данным 822-06.22-ИЭИ), территория работ располагается за пределами границ полос воздушных подходов аэропорта «Кольцово» (г. Екатеринбург) и границ приаэродромной территории аэропорта «Кольцово».

По данным Минпромторга России, в границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют (приложение К).

Сведения о наличии месторождений полезных ископаемых

Согласно Федеральному закону от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в статью 25 Закона РФ от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах», предусматривающее, что получение заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, требуется только в отношении земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов, по данному объекту заключение не требуется (приложение Д).

Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях

Постановлением Правительства Свердловской области от 09.08.2011 г. № 1043-ПП «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Свердловской области, использование которых для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, не допускается» утвержден перечень вышеуказанных земель.

Согласно письму Министерства агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области от 27.07.2022 г. № 06-01-82/13449 земельные участки, расположенные на территории АО «СинТЗ» (Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1), не входят в данный перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Свердловской области, использование которых для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, не допускается (Приложение Е).

Сведения о санитарно-защитных зонах, охранных зонах и иных зонах с особыми условиями использования территории (ЗОУИТ)

Перечень видов зон с особыми условиями использования территории (ЗОУИТ) определен статьей 105 «Земельного кодекса Российской Федерации» и ст.1 п.4 «Градостроительного кодекса Российской Федерации» [45].

В соответствии с п.24 ст.106 Земельного кодекса ЗОУИТ считаются установленными со дня внесения сведений о них в Единый государственный реестр недвижимости. Графическое отображение установленных ЗОУИТ представлено на публичной кадастровой карте (слой ЗОУИТ).

Согласно публичной кадастровой карте зон с особыми условиями использования территорииплощадка проектируемых работ расположена за пределами установленных ЗОУИТ.

Вместе с тем, участок работ расположен в пределах действующего производственного объекта. Проект санитарно-защитной зоны АО «СинТЗ» получил положительное санитарно-эпидемиологическое заключение №66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г.(Приложение А.3). Местоположение границ санитарно-защитной зоны АО «СинТЗ» представлено в приложении П.2. Размер санитарно-защитной зоны АО «СинТЗ» варьирует от 0 (по границе промплощадки) до 500 м. Размещение очистных сооружений в пределах действующего производственного объекта и его СЗЗ не противоречит требованиям санитарного законодательства [36].

Размер потенциальной санитарно-защитой зоны для проектируемого объекта, согласно разделу 13 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 составляет 300 м (при производительности объекта до 50000 м^3/сутки). Границы СЗЗ проектируемых очистных сооружений не выходят за границы СЗЗ предприятия.

5.15 Оценка современного состояния природных условий в районеразмещения объекта

1. Оценка современного состояния окружающей среды в зоне проведения работ выполнена на основании выполненных инженерно-экологических работ, на основе анализа мониторинговых исследований, представленных в государственных докладах и протоколах лабораторных исследований, согласно программе экологического контроля на предприятии, архивных изысканий, а также справок, полученных от уполномоченных органов.

2. Проектируемые очистные сооружения располагаются на территории действующего предприятия (промплощадка АО «СинТЗ»). Отчуждения земель происходить не будет.

3. Современное состояние атмосферного воздуха по факторам химического загрязнения находится в пределах допустимых санитарных норм.

4. Использование земельных ресурсов соответствует их разрешенному целевому назначению.

5. В пределах участка работ растения и животные, занесенные в Красную Книгу Свердловской области и Красную Книгу РФ, отсутствуют. Естественные условия для местообитаний и произрастания редких видов на территории отсутствуют.

6. На земельном участке проектируемого строительства отсутствуют: ООПТ местного, регионального и федерального назначения; места массового обитания редких и охраняемых таксонов растений и животных, включая водно-болотные угодья, а также ключевые орнитологические территории России (КОТР); территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов РФ; защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса; зоны санитарной охраны поверхностных и подземных

источников водоснабжения; объекты культурного и археологического наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия; сибиреязвенные захоронения и скотомогильники (биотермические ямы) и их СЗЗ; полигоны ТКО и их СЗЗ, особо ценные сельскохозяйственные угодья, лечебно-оздоровительные местности, курорты и округа горно-санитарной охраны, месторождения полезных ископаемых, границы воздушных подходов и приаэродромных территорий аэропортов гражданской и экспериментальной авиации.

7. В гидрографическом отношении район относится к Иртышскому бассейновому округу и представлен р. Исеть и её притоком – р. Каменка. Участок работ расположен в 2,7 км к северо-востоку от р. Каменки и в 4,0 км к северу, северо-востоку от р. Исети.

8. Территория намечаемого строительства расположена за границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

9. Согласно расчетам индекса загрязнения воды (ИЗВ)реки Исеть за первое полугодие 2022 года в фоновом створе изменялся в пределах 6,63-8,15 и соответствовал VI классу загрязнения (очень грязные воды). ИЗВ вконтрольном створе изменялся в пределах 8,71-10,45, что соответствовало VI (очень грязные) и VII (чрезвычайно грязные) классам качества вод в соответствии с таблицей Е.1 СП 502.1325800.2021.

10. Участок проектируемого строительства не попадает в границы установленных Министерством и не внесенных в ЕГРН зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения. Действующих водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, непосредственно ниже по потоку подземных вод от испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл, согласно официальным источникам и результатам рекогносцировочного гидрогеологического обследования, не имеется.

11. Подземные воды участка работ относятся к незащищенным (II категория). По данным инженерно-экологических изысканий, по исследуемым показателям пробы подземных вод не соответствуют установленным требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по единичному показателю: содержание аммоний-иона превышает установленную ПДК в 1,26 раз. Данное превышение может свидетельствовать о техногенной нагрузке и возможном наличии утечек из сетей канализации в районе участка работ. По степени загрязнения химическими веществами, в соответствии с п.4.38 и таблицей 4.4 СП 11-102-97, вскрытые подземные воды в районе участка проектируемого строительства могут быть отнесены к зоне с относительно удовлетворительной ситуацией.

12. Почвы в природном виде на объекте отсутствуют. Техногенные грунты, слагающие участок работ с поверхности, относятся к искусственным грунтам - техногенным поверхностным образованиям (ТПО), не соответствуют требованиям п.4 ГОСТ 17.5.3.06-85, п.2.6 ГОСТ 17.5.3.05-84 и не пригодны для целей рекультивации. Грунты участка работ по

санитарно-химическим показателям согласно СанПиН 1.2.3685-21 соответствуют «допустимой» категории. В случае идентификации грунтов как отхода, образовавшегося при проведении земляных работ, исследуемые грунты в соответствии с приложением 5 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 декабря 2014 г. №536 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду» относятся к V классу опасности.

13. Эквивалентный и максимальный уровень звука в пределах площадки работи на границе с ближайшей застройкой от участка работ (садовые товарищества) не превышает установленные нормативы. В целом, параметры шумового воздействия в районе участка работ находятся ниже значений, установленных санитарными нормами.

14. Радиационная обстановка на территории города Каменск-Уральский в целом по данным Управления Роспотребнадзора по Свердловской области удовлетворительная, превышение радиационного фона не отмечено.Территория под строительство зданий производственного назначения соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов (п.5.1.6 ОСПОРБ-99/2010) по мощности дозы гамма-излучения.

5.16 Социально-экономическая ситуация района реализации намечаемой деятельности

Социально-экономическая характеристика района намечаемого строительства представлена по информации, предоставленной Администрацией г. Каменска-Уральского (приложение Л) и информации, размещенной на официальном сайте.

Каменск-Уральский - город на юге Свердловской области России. Административный центр двух муниципальных образований: Каменск-Уральского и Каменского городских округов (при этом не входя в последний).

Третий по численности населения и экономическому потенциалу промышленный и культурный центр Среднего Урала. Входит в десятку самых крупных железнодорожных транспортных узлов страны. Здесь пересекаются автодороги Серов - Челябинск и Екатеринбург - Курган, есть выход на автомагистраль Екатеринбург - Тюмень.

Поселение основано по указу царя Фёдора Алексеевича от 3 февраля 1682 года.

Статус города официально был присвоен в 1940 году.

Распоряжением Правительства РФ от 29.07.2014 № 1398-р (ред. от 24.11.2015) «Об утверждении перечня моногородов», включён в список моногородов Российской Федерации с наиболее сложным социально-экономическим положением.

Указом Президента Российской Федерации от 20 мая 2021 года городу было присвоено звание «Город трудовой доблести».

Каменск-Уральский является административным центром муниципального образования город Каменск-Уральский, которое включает помимо самого города 5 сельских населённых пунктов.

Экономика города основана на предприятиях цветной и чёрной металлургии (доли в общем объёме производства соответственно 69,0 % и 17,5 %). Частично их продукция является сырьём для предприятий машиностроения и металлообработки (3,7 % экономики города). Кроме того, представлены отрасли: электроэнергетики (3,5 %), пищевая (3,2 %), строительных материалов (0,7 %), лёгкая промышленность (0,2 %).

Промышленный комплекс Каменска-Уральского занимает ведущее положение в экономике городского округа, он определяет уровень развития общества, социальной и экономической привлекательности, конкурентоспособности территории. В городском округе сосредоточены крупные, средние и малые предприятия металлургического производства и производства готовых металлических изделий, предприятия по производству электрического оборудования, неметаллических продуктов, предприятия по производству транспортных средств и оборудования, ремонту и монтажу машин и оборудования, по обеспечению электрической энергией, газом и паром и других видов экономической деятельности. На территории городского округа сосредоточен серьезный научный и человеческий потенциал. Оборот крупных и средних промышленных предприятий по итогам 2021 года составил 196,2 млрд. руб., это почти в 1,6 раза превышает достигнутые показатели 2020 года (2020 год – 123,5 млрд. руб.). В течение 2021 года промышленными предприятиями отгружено продукции собственного производства на общую сумму 164,5 млрд. руб., что на 37,7% больше, чем за 2020 год, в том числе предприятиями обрабатывающего комплекса - 161,2 млрд. руб. с превышением на 38,2%, предприятиями по обеспечению электрической энергией, газом и паром, кондиционированием воздуха - 3,3 млрд. руб. с превышением на 15,5%.

Сальдированный результат финансово-хозяйственной деятельности (прибыль с учетом убытков) за 2021 год по кругу отчитывающихся организаций имеет положительную динамику. За отчетный период получена прибыль в размере 18,2 млрд. руб. (в 2020 году был получен убыток в размере 0,4 млрд. руб.).

АО «Синарский трубный завод».В 2021 году объем отгрузки стальных труб составил 577,6 тыс. тн, что на 16,6 тыс. тн или 3,0% выше достигнутых показателей 2020 года. Оборот предприятия за отчетный период составил более 53,2 млрд. руб.

АО «Синарский трубный завод» выпускает трубную продукцию, потребителями которой являются компании различных отраслей экономики, при этом лидирующие позиции потребления трубной продукции занимают предприятия нефтегазового комплекса. Продукция

предприятия широко используется также в химической промышленности, энергетике, машиностроении, строительстве, сельском хозяйстве и других отраслях.

На территории Каменск-Уральского городского округа на начало 2022 года действовало 4 628 субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП), в том числе 1 389 юридических лиц и 3 239 индивидуальных предпринимателей и 3 342 самозанятых.Доля занятых в МСП составила 34,0%.

В 2021 году на реализацию подпрограммы «Развитие внутреннего и въездного туризма в Каменск-Уральском городском округе на 2020-2026 годы» муниципальной программы «Развитие малого и среднего предпринимательства, внутреннего и въездного туризма в Каменск-Уральском городском округе на 2020-2026 годы» направлено 5,57 млн. руб.

Туристская инфраструктура города представлена 9 гостиницами и 4 санаториями-профилакториями, ориентированными на различные сегменты потребителей.

В период с 2010 по 2016 годы в городском округе наблюдался стабильный ежегодный рост инвестиционной активности. Максимальный уровень инвестиционных вложений отмечен в 2016 году – 25,6 млрд. руб., с 2017 года объем инвестиций снижался и составил по итогам 2021 года 7,6 млрд. руб. Это обусловлено завершением реализации ряда крупных инвестиционных проектов на промышленных предприятиях.

По предварительной оценке Управления Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области и Курганской области, по состоянию на 1 января 2022 года численность постоянного населения, проживающего на территории городского округа, снизилась на 1 445 чел. и составила 164 151 чел. Снижение численности населения по-прежнему обусловлено естественной убылью горожан и отрицательным миграционным сальдо. Ухудшению демографической ситуации способствовала пандемия, вызванная новой коронавирусной инфекцией.

По итогам 2021 года трудовой деятельностью во всех сферах экономики городского округа было занято 80,2 тыс. чел. или 48,9% от общей численности населения (в 2020 году – 80,3 тыс. чел. или 48,4%).

В городском округе функционируют сетевые организации:

- АО «Водоканал Каменск-Уральский» - сети холодного водоснабжения;
- АО «Региональная сетевая компания» - сети электроснабжения;
- ООО «УК «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» - тепловые сети и сети горячего водоснабжения;
- АО «ГАЗЭКС» - сети газоснабжения.

В целях повышения качества предоставления коммунальных услуг и эффективности использования коммунально-энергетических ресурсов реализуются проекты модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

По итогам 2021 года на выполнение мероприятий по благоустройству было направлено 414,4 млн. руб., в том числе за счет средств местного бюджета – 125,0 млн. руб.

В Синарском районе проведены благоустроительные работы на сумму 258,8 млн. руб., в Красногорском районе - на сумму 155,6 млн. руб.

Уровень загрязнения *атмосферы* в Каменск-Уральском городском округе относится к категории «высокий». Приоритетными веществами, определяющими состояние атмосферы в городском округе, являются: бенз(а)пирен, взвешенные вещества, диоксид азота, твердые фториды, фторид водорода.

Для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух в 2021 году предприятиями выполнены следующие работы:

- «РУСАЛ Каменск-Уральский»: ремонт пыле-газоочистных установок на сумму 16,5 млн. руб., реконструкция пыле-газоочистной установки печи спекания № 2 на сумму 98,4 млн. руб.;

- ООО «Объединенная компания РУСАЛ Кремний Урал»: продолжается обслуживание пылеочистных установок, обеспечивающих снижение выбросов на 230 тонн в год;

- ПАО «КУЗОЦМ»: масштабная модернизация приточно-вытяжных вентиляционных систем, обслуживающих участок крепкого травления (П-8) цеха № 3, используемых для удаления от травильных ванн и из помещений участка паров азотной, серной кислоты и хрома шестивалентного, выделяющихся в технологическом процессе, а также очистки газовоздушной смеси перед выбросом в атмосферу в целом на 13,9 млн. руб.

Доля выбросов в загрязнении атмосферы от автотранспорта составляет 35,6% (9,6 тыс. тн).

Почвы городского округа находятся под воздействием таких загрязняющих веществ, как бенз(а)пирен, кадмий, мышьяк, ртуть, селен, цинк и др. Плохое состояние почв обусловлено техногенным воздействием промышленных предприятий и транспортно-дорожного комплекса.

На территории городского округа расположено 20 объектов размещения отходов общей площадью 547,14 га. Объекты размещения отходов эксплуатируются 9 субъектами хозяйственной деятельности.

Максимальное количество отходов образовано: «РУСАЛ Каменск-Уральский» (минеральные шламы), АО «СинТЗ» (окалина замасленная), ОАО «КУМЗ» (алюминийсодержащие отходы).

Рекультивацию отработанных шламоотвалов (шламохранилищ) в 2020-2021 годах осуществляли «РУСАЛ Каменск-Уральский», АО «СинТЗ».

Сброс в поверхностные водные объекты (река Исеть и ее притоки) осуществляют 13 предприятий, имеющих 21 выпуск сточных вод.

Основные источники загрязнения водных объектов:

«РУСАЛ Каменск-Уральский» – 26,82 млн. м^3;

АО «Водоканал Каменск-Уральский» – 13,56 млн. м^3;

АО «СинТЗ» – 10,05 млн. м^3.

Со сточными водами предприятий в поверхностные водные объекты поступают загрязняющие вещества: нефтепродукты, взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, алюминий, железо, марганец, медь, фтор, фосфаты, кальций и др.

На территории городского округа действует 11 комплексов очистных сооружений суммарной проектной мощностью 59,0 млн. м^3/год: 1 комплекс биологической очистки, 5 комплексов механической очистки, 5 комплексов физико-химической очистки. Нормативную очистку сточных вод не обеспечивает ни одно очистное сооружение.

Для улучшения качества сбрасываемых сточных вод, снижения их негативного влияния на водные объекты и уменьшения объема сброса в 2021 году реализованы следующие мероприятия:

- чистка приемных резервуаров-отстойников на насосной станции промстоков АО «СинТЗ» (снижение сбрасываемых взвешенных веществ на 2,5 т в год, уменьшение сбросов нефтепродуктов на 0,3 т);

- применение реагентных методов очистки с использованием коагулянтов и флокулянтов АО «СинТЗ» (снижение объема сброса сточных вод на 20 тыс. м^3, снижение сброса нефтепродуктов на 0,18 т);

- модернизация вторичного отстойника № 5 на очистных сооружениях городской хозяйственно-бытовой канализации АО «Водоканал Каменск-Уральский» (улучшение режима работы очистных сооружений).

Остро стоит проблема отвода с территории городского округа ливневых стоков и их дальнейшей очистки перед сбросом в водные объекты. Отсутствие очистных сооружений ливневого стока приводит к сбросу в водные объекты большого количества загрязненных сточных вод, содержащих взвешенные вещества, нефтепродукты, железо, сульфаты и др.

В 2021 году на реализацию природоохранных мероприятий с учетом всех источников финансирования направлено более 250 млн. руб., за счет средств местного бюджета – 0,7 млн. руб. на организацию мониторинга уровня подземных вод на территории городского округа.

За счет средств субсидии областного бюджета в сумме 3,5 млн. руб. приобретено 210 контейнеров и установлено на 104 площадках для раздельного сбора и накопления ТКО на территориях муниципальных образовательных учреждений.

По состоянию на 1 января 2022 года в городском округе функционировало 118 муниципальных учреждений, в том числе 13 казенных, 49 автономных и 56 бюджетных.

В 2021 году зарегистрировано 210 477 случаев заболеваний, что ниже показателя по Свердловской области.

В структуре общей заболеваемости на протяжении последних 3 лет первое место занимает заболеваемость от болезней системы кровообращения, на втором месте (в 2020-2021 годах) – от болезней органов дыхания, на третьем месте (в 2020-2021 годах) – от болезней костно-мышечной системы и соединительной ткани, на четвертом месте (в 2020-2021 годах) – от травм, отравлений и некоторых других последствий воздействия внешних причин.

У детей первое место занимают болезни органов дыхания.

Для реализации задач в сфере образования на территории городского округа создана сеть муниципальных образовательных учреждений, включающая в себя:

- 56 дошкольных образовательных учреждений (10 820 мест);

- 31 общеобразовательное учреждение (19 454 обучающихся);

- Центр дополнительного образования (2 327 обучающихся).

Всего функционирует 89 муниципальных образовательных учреждений, которые располагаются в 106 зданиях.

Сеть муниципальных учреждений сферы культуры в 2021 году включала 5 учреждений клубного типа, 1 музей, централизованную библиотечную систему (14 библиотек), театр драмы, 1 учреждение дополнительного образования в области искусств.

На территории Каменск-Уральского городского округа осуществляются 5 видов муниципального контроля:

- муниципальный земельный контроль (ОМС «Комитет по управлению имуществом Каменск-Уральского городского округа»);

- муниципальный лесной контроль (ОМС «Комитет по управлению имуществом Каменск-Уральского городского округа»);

- муниципальный контроль на автомобильном транспорте, городском наземном электрическом транспорте и в дорожном хозяйстве (Отраслевой орган Администрации Каменск-Уральского городского округа по городскому хозяйству);

- муниципальный жилищный контроль (Отраслевой орган Администрации Каменск-Уральского городского округа по жилищному хозяйству);

- муниципальный контроль в сфере благоустройства (территориальные органы Администрации Каменск-Уральского городского округа «Администрация Синарского района» и «Администрация Красногорского района»).

Подготовку кадров в городе осуществляют 6 учреждений среднего профессионального образования:

- ГАПОУ СО «Каменск-Уральский политехнический колледж»;
- ГАПОУ СО «Каменск-Уральский радиотехнический техникум»;
- ГАПОУ СО «Каменск-Уральский педагогический колледж»;
- ГАПОУ СО «Каменск-Уральский техникум торговли и сервиса»;
- Каменск-Уральский филиал ГБПОУ «Свердловский областной медицинский колледж»;
- ГАПОУ СО «Каменск-Уральский агропромышленный техникум».

В 2021 году действовало 12 муниципальных программ. Расходы на их реализацию за счет бюджетных средств составили 6 449,9 млн. руб. или 98,7% общих расходов местного бюджета (94,8% плановых назначений 6 802,8 млн. руб.), непрограммные расходы – 84,4 млн. руб. или 1,3% общих расходов местного бюджета (83,7% плановых назначений 100,9 млн. руб.).

6 Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду по рассмотренным альтернативным вариантам

6.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух

6.1.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

В составе очистных сооружений запроектированы:

- блок очистных сооружений (БОС);
- блок обезвоживания осадка (БОО);
- вторичная яма окалины (ЯО-2).

Технологические емкости в здании БОС (резервуары РР1, РР2, отстойники-флокуляторы, емкость сгустителя нефтепродуктов) имеют укрытия для предотвращения испарения в помещение.

Сбор нефтепродуктов в отстойниках-флокуляторах производится постоянно, по мере накопления пленки на поверхности воды. Для сбора пленки нефтепродуктов с поверхности воды в отстойниках-флокуляторах предусмотрена установка маслосборных устройств. Со-

бранные обводненные нефтепродукты отводятся в сгуститель нефтепродуктов СгН. Сгуститель перекрыт, открытые поверхности воды и нефтепродуктов отсутствуют.

Концентрат нефтепродуктовиз сгустителей нефтепродуктов СгН периодически откачиваются с помощью вакуум-машины и вывозятся на утилизацию по принятой на предприятии схеме.

Пленка нефтепродуктов образуется на поверхности воды в ОФ только в моменты технологических сбоев или аварийных ситуаций.

В состав БОО включены 6-секционный аппарат ОКУД для обезвоживания крупной окалины и окалиномаслосодержащего осадка; секции ОКУД не перекрыты.

Нефтепродукты (в ОКУД)периодически с помощью маслосборных устройств собираются в соответствующие герметичные емкости.

Вторичная яма окалины ЯО-2 располагается на перекрытии БОО.

В зоне поступления осадка из ЯО-2 в лотке предусматривается приемная камера с элементами гашения напора, с укрытием от разбрызгивания, с футеровкой днища и боковых стенок из каменного литья.

Во вторичной яме окалины ЯО-2 - во избежание парения над зеркалом воды устанавливаются съемные щиты перекрытия.

Для охлаждения очищенная оборотная вода подается на вентиляторные градирни. Каждая градирня состоит из двух сблокированных секций, оборудованных вентиляторами с ЧРП, распределительной, оросительной, водоуловительной и воздухозаборной системами. Охлаждаемая вода не содержит десорбирующихся при охлаждении химических загрязняющих веществ.

В БОС имеется также участок приготовления и дозирования реагентов.

Технология очистки оборотных вод предполагает использование флокулянтов «Праестол 650 ВС», «Праестол 2540», коагулянта БОПАК-Е, биоцидов Nalco ST40 и Nalco 7330, ингибитора солеотложений и коррозии Nalco 3DT426 или Nalco 3DT250 (или аналогов перечисленных реагентов).

Реагенты используются в виде водных растворов. Испарение, пыление, а также разбрызгивание отсутствуют.

Дозирование жидких товарных реагентов производится из транспортных емкостей без перекачки в стационарно установленные емкости. Таким образом, проливы, разбрызгивания, испарения, выделения вредных веществ – отсутствуют.

Флокулянт «Праестол» представляет собой гранулированный высокомолекулярный водорастворимый полиэлектролит; относится к непылящим веществам. При приготовлении рабочего раствора флокулянта «Праестол» выделения вредных веществ не происходит.

Коагулянт БОПАК-Е– негорючая жидкость.Реагентпоступает в жидкой товарной форме в готовом виде. Дозирование осуществляется с помощью насосов-дозаторов. Оборудование герметично; выделения вредных веществ отсутствуют.

Ингибитор солеотложений и коррозии Nalco 3DT426 или Nalco 3DT250– жидкость. Реагентпоступает в жидкой товарной форме в готовом виде. Дозирование осуществляется с помощью насосов-дозаторов. Оборудование герметично; выделения вредных веществ отсутствуют.

Биоциды NalcoST40 и Nalco 7330 – жидкость. Реагентпоступает в жидкой товарной форме в готовом виде. Дозирование осуществляется с помощью насосов-дозаторов. Оборудование герметично; выделения вредных веществ отсутствуют.

В целях умягчения части оборотной воды предусмотрено использование известкового молока с содержанием $Ca(OH)_2$ от 2,0% до 4%, изготавливаемого на станции известкового хозяйства энергоцеха АО «СинТЗ».

Таким образом, выбросы загрязняющих веществ в БОС на участке приготовления и дозирования реагентов отсутствуют.

Образующиеся в результате работы очистных сооружений виды отходов не пылят. Способы перегрузки и тара обеспечивают защиту окружающей среды от загрязнения при их транспортировке.

С целью исключения испарений с зеркала воды проектом предусмотрено максимальное укрытие всех емкостных технологических аппаратов.

Участок мелкого текущего ремонта со сварочным постом (в осях В-Г/7-8 БОС)

Участок предназначен для выполнения мелких текущих ремонтных работ в процессе эксплуатации очистных сооружений.Установлен минимальный комплект оборудования, обеспечивающий выполнение текущих ремонтных работ: станок точильно-шлифовальный– 1 шт.; станок настольно-сверлильный – 1 шт.; токарно-винторезный – 1 шт.; верстаки, стеллажи. Для очистки воздуха, отсоса и улавливания пыли от шлифовального станка предусмотрен агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 производительностью 1200 $м^3$/ч (или аналогичный), исключающий выброс загрязняющих веществ в воздух рабочей зоны. Также установлен сварочный пост, который оснащен местным отсосом. Участок расположен в технологическом помещении, оборудованном общеобменной вентиляцией (В1.6).

Таким образом, при эксплуатации очистных сооружений выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут связаны с работой:

сгустителя нефтепродуктов в БОС:

- испарение паров нефтепродуктов с поверхности сгустителя. Сгуститель нефтепродуктов представляет собой металлическую емкость диаметром 2,0 м, объемом 7 $м^3$, за-

крытую крышкой. Для отвода образующихся испарений предусмотрен дыхательный патрубок;

аппарата ОКУД в БОО:

- испарение паров нефтепродуктов с поверхности ОКУД. Аппарат 6-секционный, наружного размещения, железобетонный, полузаглубленный, без укрытия;

участка текущего ремонта:

- эпизодические выбросы абразивной и металлической пыли, образующейся при работе точильно-шлифовального станка;
- эпизодические выбросы от сварочных работ.

Выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду при эксплуатации очистных сооружений будут связаны с работой автотранспорта при доставке реагентов и вывозе технологических отходов.

Для личного транспорта сотрудников предприятия предусмотрена открытая автостоянка легкового транспорта на 5 м/м.

При передвижении транспортных средств в атмосферный воздух могут поступать выбросы пыли и отработанных газов двигателей автотранспорта, основными компонентами которых являются диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды, сажа.

Таким образом, возможными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются 2 организованных и 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

К организованным источникам выбросов можно отнести:

- вентиляцию помещения сгустителя нефтепродуктов В4 в БОС (*Источник № 0539*);
- вентиляцию участка текущего ремонта В1.6 в БОС (*Источник № 0540*).

К неорганизованным источникам выбросов следует отнести:

- испарение паров нефтепродуктов с поверхности секций ОКУД (*Источник № 6129*);
- выбросы автотранспорта, связанные с доставкой реагентов в здание БОС (*Источник № 6130*);
- выбросы автотранспорта, связанные с доставкой известкового молока со станции известкового хозяйства энергоцеха в здание БОС (*Источник № 6136*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом нефтепродуктов из помещения сгустителя на участок регенерации масел (*Источник № 6131*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом нефтепродуктов из ОКУД на участок регенерации масел (*Источник № 6132*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом обезвоженной окалины в цех сопровождения производства (*Источник № 6133*);

- стоянка для временного хранения автотранспорта на 5 машиномест (*Источник № 6134*) и проезд к ней (*Источник № 6135*).

Параметры проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ представлены в ПриложенииР.

Ситуационный план района расположения объекта с нанесением проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СЗЗ, контрольных точек представлен в ПриложенииП.3.

6.1.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от ДВС автотранспорта, обслуживающего проектируемые очистные сооружения

В объемы грузоперевозок при эксплуатации очистных сооружений входит доставка реагентов, вывоз отходов, получаемых при очистке оборотной воды (табл. 5, 6, л.26,31, 63-65 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Доставка реагентов в здание БОС осуществляется в разное время автотранспортом сторонних организаций.

Вывоз обезвоженного осадка из секций ОКУД предусмотрен самосвальным тракторным полуприцепом с герметичным кузовом, транспортировка по территории завода трактором.

При грузоподъемности прицепа 12 т для вывоза годового расчетного количества обезвоженногоосадка 5523 т влажностью 35% в течение 6 месяцев (в теплое время года: май-октябрь) требуется выполнять в среднем 4 рейса в сутки: 5523т/год∶6 мес.∶22 раб.дн.∶12 т/рейс ≈ 4 рейса/сут. (л. 21 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Вывоз сгущенных нефтепродуктов из сгустителя ($V_{техн.}$ = 7 $м^3$) производится на участок регенерации маселс использованием вакуум-машины.Периодичность вывоза нефтепродуктов из сгустителя по мере накопления (формирования транспортной партии, в среднем 1 раз в 6 месяцев) (л. 47 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Нефтепродукты, уловленные в секциях ОКУД, сливаются в еврокубы (ЕМ1, ЕМ2) и вывозятся автотранспортом на участок регенерации маселпо мере накопления (формирования транспортной партии, в среднем 1 раз в 6 месяцев, в теплое время года) (л. 26 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Расчет интенсивности движения автотранспорта, используемого для доставки реагентов и вывоза отходов, представлен в табл. 12.

Таблица 12 – Расчет интенсивности движения автотранспорта

Назначение перевозки	Тара	Объем перевозки			Периодичность перевозки
		ед. изм.	годовой	разовый	
Доставка реагентов (грузовой автотранспорт г/п 2-5,5 т):					
- флокулянт «Праестол 650 ВС»	Бумажные мешки по 25 кг	т	8,1	0,675	1 раз в месяц
		тара	324	27	
		рейсов	12	1	
- флокулянт «Праестол 2540»	Бумажные мешки по 25 кг	т	~ 1,4	0,12	1 раз в месяц
		тара	56	5	
		рейсов	12	1	
- коагулянт БОПАК-Е	Евроконтейнер по 1 $м^3$ (1,250 т)	$м^3$	16	2	1 раз в 1,5 месяца
		тара	16	2	
		рейсов	8	1	
- ингибитор солеотложений и коррозии	Евроконтейнер по 1 $м^3$ (1,240 т)	$м^3$	1,5	1,0	1 раз в 6 месяцев
		тара	2	1,0	
		рейсов	1	1	
- биоцид Nalco ST40	Евроконтейнер по 1 $м^3$ (1,2 т)	$м^3$	3,5	1,0	1 раз в квартал
		тара	4	1	
		рейсов	4	1	
- биоцид Nalco 7330	Евроконтейнер по 1 $м^3$ (1,2 т)	$м^3$	3,5	1,0	1 раз в квартал
		тара	4	1	
		рейсов	4	1	
- известковое молоко	IBC-контейнер по 1 $м^3$	$м^3$	475	9,0	1 раз в неделю
		тара	475	9	
		рейсов	52	2	
- гидроантрацит (замена загрузки кассетных фильтров 1 раз в 4 года)	Бумажные мешки по 25 кг	$т/м^3$	1,34/1,6	0,35/0,4	1 раз в год
		тара	54	14	
		рейсов	4 (в течение 4-х лет)	1	
Вывоз отходов:					
Всплывшие нефтепродукты (ОКУД)	Еврокубы(2 шт.) по 1 $м^3$	$м^3$	0,90	0,90	1 раз в 6 месяцев (в теплое время года)
		т	0,75	0,75	
		рейсов	1	1	
Всплывшие нефтепродукты (из сгустителя)	Вакуум-машина, 8 $м^3$	$м^3$	5,06	2,530	1 раз в 6 месяцев
		т	4,25	2,125	
		рейсов	2	1	
Обезвоженный осадок из секций ОКУД (окалина)	Навалом в тракторном полуприцепе, г/п 12 т	т	5523	42	ежедневно (май – октябрь)
		т/рейс	-	12	
		рейсов	528	4	

Для определения валовых выбросов (т/год) принята следующая интенсивность движения автотранспорта (из расчета 252 дня в год):

0,05 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 12 рейсов в год (доставка флокулянта «Праестол» грузовым автомобилем г/п 2 т);

0,03 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 8 рейсов в год (доставка коагулянта БОПАК-Е грузовым автотранспортом г/п 3 т);

0,02 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 4 рейса в год (доставка ингибитора солеотложений и коррозии и биоцидов грузовым автотранспортом г/п 5,5 т);

0,4 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 52 рейса в год (доставка известкового молока грузовым автотранспортом г/п 5,5 т);

0,004 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 1 рейс в год (доставка гидроантрацитагрузовым автомобилем г/п до 2 т);

0,05 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 1 раз в теплое время года (вывоз нефтепродуктов в еврокубах грузовым автомобилем г/п 2 т);

0,05 рейс/сут. – из расчета работы а/тр. 2 раза в год (вывоз нефтепродуктов вакуум-машиной 8 м^3);

4 рейса/сут. – из расчета работы а/тр. 528 рейсов в год с мая по октябрь (вывоз осадка трактором с полуприцепом г/п 12 т).

Движение груженых автомашин может сопровождаться выбросами пыли, образующейся при взаимодействии колес машины с полотном дороги, а также при сдуве пыли с поверхности транспортируемого материала. Однако движение осуществляется по автодорогам с твердым покрытием. В связи с этим, пылением от покрытия дороги можно пренебречь.

Проектом предусмотрено закрытие кузова полуприцепа сплошными кожухами при перевозке обезвоженного осадка. Падение и пылевыделение при перевозке осадка исключено.

Определение массы выбросов загрязняющих веществ от источников выполнялось расчетным методом в соответствии с действующими и утвержденными методиками расчета выбросов от предприятий [4-8].

Расчет валовых и максимально разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспорта выполнен при помощи программы «АТП-Эколог» (версия 3.20.22 от 14.09.2021) (Приложение С.1).

Результаты расчета представлены в табл. 13.

Таблица 13 - Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспорта

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
Источник выбросов № 6130			
Доставка реагентов (протяженность проезда - 1400 м)			
0301	Азота диоксид	0,0065333	0,000075
0304	Азот (II) оксид	0,0010617	0,000012
0328	Углерод (Сажа)	0,0008167	0,000008
0330	Сера диоксид	0,0014544	0,000015
0337	Углерода оксид	0,0125222	0,000129

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
2732	Керосин	0,0025667	0,000028
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность - 500 м)			
0301	Азота диоксид	0,0023333	0,000027
0304	Азот (II) оксид	0,0003792	0,000004
0328	Углерод (Сажа)	0,0002917	0,000003
0330	Сера диоксид	0,0005194	0,000005
0337	Углерода оксид	0,0044722	0,000046
2732	Керосин	0,0009167	0,000010
Проезд, участок 2 (протяженность - 900 м)			
0301	Азота диоксид	0,0042000	0,000048
0304	Азот (II) оксид	0,0006825	0,000008
0328	Углерод (Сажа)	0,0005250	0,000005
0330	Сера диоксид	0,0009350	0,000010
0337	Углерода оксид	0,0080500	0,000083
2732	Керосин	0,0016500	0,000018
Источник выбросов № 6131			
Вывоз нефтепродуктов из сгустителя (протяженность проезда – 1237,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0022026	0,000008
0304	Азот (II) оксид	0,0003579	0,000001
0328	Углерод (Сажа)	0,0002754	0,000001
0330	Сера диоксид	0,0004612	0,000002
0337	Углерода оксид	0,0050937	0,000017
2732	Керосин	0,0008260	0,000003
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность –87,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001564	5,9E-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000254	9,6E-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000196	6,5E-8
0330	Сера диоксид	0,0000328	1,1E-7
0337	Углерода оксид	0,0003618	0,000001
2732	Керосин	0,0000587	2,0E-7
Проезд, участок 2 (протяженность - 75 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001333	5,0E-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000217	8,2E-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000167	5,5E-8
0330	Сера диоксид	0,0000279	9,5E-8
0337	Углерода оксид	0,0003083	0,000001
2732	Керосин	0,0000500	1,7E-7
Проезд, участок 3 (протяженность –787,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0014009	0,000005
0304	Азот (II) оксид	0,0002276	8,6E-7
0328	Углерод (Сажа)	0,0001751	5,8E-7
0330	Сера диоксид	0,0002933	0,000001
0337	Углерода оксид	0,0032396	0,000011
2732	Керосин	0,0005253	0,000002
Проезд, участок 4 (протяженность - 100 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001778	6,7E-7

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
0304	Азот (II) оксид	0,0000289	1,1E-7
0328	Углерод (Сажа)	0,0000222	7,4E-8
0330	Сера диоксид	0,0000372	1,3E-7
0337	Углерода оксид	0,0004111	0,000001
2732	Керосин	0,0000667	2,3E-7
Проезд, участок 5 (протяженность - 75 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001333	5,0E-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000217	8,2E-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000167	5,5E-8
0330	Сера диоксид	0,0000279	9,5E-8
0337	Углерода оксид	0,0003083	0,000001
2732	Керосин	0,0000500	1,7E-7
Проезд, участок 6 (протяженность –112,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0002009	7,6E-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000326	1,2E-7
0328	Углерод (Сажа)	0,0000251	8,3E-8
0330	Сера диоксид	0,0000421	1,4E-7
0337	Углерода оксид	0,0004646	0,000002
2732	Керосин	0,0000753	2,6E-7
Источник выбросов № 6132			
Вывоз нефтепродуктов из ОКУД (протяженность проезда – 1125 м)			
0301	Азота диоксид	0,0011009	1,6E-06
0304	Азот (II) оксид	0,0001790	3,4E-07
0328	Углерод (Сажа)	0,0000938	1,7E-07
0330	Сера диоксид	0,0002065	3,9E-07
0337	Углерода оксид	0,0014387	2,8E-06
2732	Керосин	0,0003753	7,1E-07
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность –25 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000244	4,6E-8
0304	Азот (II) оксид	0,0000040	7,5E-9
0328	Углерод (Сажа)	0,0000021	3,9E-9
0330	Сера диоксид	0,0000046	8,7E-9
0337	Углерода оксид	0,0000319	6,0E-8
2732	Керосин	0,0000083	1,6E-8
Проезд, участок 2 (протяженность - 25 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000244	4,6E-8
0304	Азот (II) оксид	0,0000040	7,5E-9
0328	Углерод (Сажа)	0,0000021	3,9E-9
0330	Сера диоксид	0,0000046	8,7E-9
0337	Углерода оксид	0,0000319	6,0E-8
2732	Керосин	0,0000083	1,6E-8
Проезд, участок 3 (протяженность –787,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0007705	0,000001
0304	Азот (II) оксид	0,0001252	2,4E-7
0328	Углерод (Сажа)	0,0000657	1,2E-7
0330	Сера диоксид	0,0001445	2,7E-7
0337	Углерода оксид	0,0010069	0,000002

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
2732	Керосин	0,0002627	5,0Е-7
Проезд, участок 4 (протяженность - 100 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000978	1,8Е-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000159	3,0Е-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000083	1,6Е-8
0330	Сера диоксид	0,0000183	3,5Е-8
0337	Углерода оксид	0,0001278	2,4Е-7
2732	Керосин	0,0000333	6,3Е-8
Проезд, участок 5 (протяженность - 75 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000733	1,4Е-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000119	2,3Е-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000062	1,2Е-8
0330	Сера диоксид	0,0000138	2,6Е-8
0337	Углерода оксид	0,0000958	1,8Е-7
2732	Керосин	0,0000250	4,7Е-8
Проезд, участок 6 (протяженность –112,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001105	2,1Е-7
0304	Азот (II) оксид	0,0000180	3,4Е-8
0328	Углерод (Сажа)	0,0000094	1,8Е-8
0330	Сера диоксид	0,0000207	3,9Е-8
0337	Углерода оксид	0,0001444	2,7Е-7
2732	Керосин	0,0000377	7,1Е-8
Источник выбросов № 6133			
Вывоз осадка (протяженность проезда - 1100 м)			
0301	Азота диоксид	0,0019573	0,001776
0304	Азот (II) оксид	0,0003180	0,000289
0328	Углерод (Сажа)	0,0002202	0,000173
0330	Сера диоксид	0,0003690	0,000305
0337	Углерода оксид	0,0040737	0,003436
2732	Керосин	0,0006606	0,000563
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность –25 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000444	0,000040
0304	Азот (II) оксид	0,0000072	0,000007
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000004
0330	Сера диоксид	0,0000084	0,000007
0337	Углерода оксид	0,0000925	0,000078
2732	Керосин	0,0000150	0,000013
Проезд, участок 2 (протяженность - 25 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000444	0,000040
0304	Азот (II) оксид	0,0000072	0,000007
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000004
0330	Сера диоксид	0,0000084	0,000007
0337	Углерода оксид	0,0000925	0,000078
2732	Керосин	0,0000150	0,000013
Проезд, участок 3 (протяженность –50 м)			
0301	Азота диоксид	0,0000889	0,000081
0304	Азот (II) оксид	0,0000144	0,000013

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
0328	Углерод (Сажа)	0,0000100	0,000008
0330	Сера диоксид	0,0000168	0,000014
0337	Углерода оксид	0,0001850	0,000156
2732	Керосин	0,0000300	0,000026
Проезд, участок 4 (протяженность - 200 м)			
0301	Азота диоксид	0,0003556	0,000323
0304	Азот (II) оксид	0,0000578	0,000052
0328	Углерод (Сажа)	0,0000400	0,000031
0330	Сера диоксид	0,0000670	0,000055
0337	Углерода оксид	0,0007400	0,000624
2732	Керосин	0,0001200	0,000102
Проезд, участок 5 (протяженность –212,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0003787	0,000344
0304	Азот (II) оксид	0,0000615	0,000056
0328	Углерод (Сажа)	0,0000426	0,000033
0330	Сера диоксид	0,0000714	0,000059
0337	Углерода оксид	0,0007881	0,000665
2732	Керосин	0,0001278	0,000109
Проезд, участок 6 (протяженность –300 м)			
0301	Азота диоксид	0,0005333	0,000484
0304	Азот (II) оксид	0,0000867	0,000079
0328	Углерод (Сажа)	0,0000600	0,000047
0330	Сера диоксид	0,0001005	0,000083
0337	Углерода оксид	0,0011100	0,000936
2732	Керосин	0,0001800	0,000153
Проезд, участок 7 (протяженность –87,5 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001564	0,000142
0304	Азот (II) оксид	0,0000254	0,000023
0328	Углерод (Сажа)	0,0000176	0,000014
0330	Сера диоксид	0,0000295	0,000024
0337	Углерода оксид	0,0003256	0,000275
2732	Керосин	0,0000528	0,000045
Проезд, участок 8 (протяженность - 100 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001778	0,000161
0304	Азот (II) оксид	0,0000289	0,000026
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000016
0330	Сера диоксид	0,0000335	0,000028
0337	Углерода оксид	0,0003700	0,000312
2732	Керосин	0,0000600	0,000051
Проезд, участок 9 (протяженность –100 м)			
0301	Азота диоксид	0,0001778	0,000161
0304	Азот (II) оксид	0,0000289	0,000026
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000016
0330	Сера диоксид	0,0000335	0,000028
0337	Углерода оксид	0,0003700	0,000312
2732	Керосин	0,0000600	0,000051
Источник выбросов № 6136			
Доставка известкового молока (протяженность проезда - 640 м)			

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,0009956	0,000180
0304	Азот (II) оксид	0,0001617	0,000029
0328	Углерод (Сажа)	0,0001244	0,000020
0330	Сера диоксид	0,0001991	0,000032
0337	Углерода оксид	0,0022044	0,000364
2732	Керосин	0,0003911	0,000064
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность - 480 м)			
0301	Азота диоксид	0,0007467	0,000135
0304	Азот (II) оксид	0,0001213	0,000022
0328	Углерод (Сажа)	0,0000933	0,000015
0330	Сера диоксид	0,0001493	0,000024
0337	Углерода оксид	0,0016533	0,000273
2732	Керосин	0,0002933	0,000048
Проезд, участок 2 (протяженность - 160 м)			
0301	Азота диоксид	0,0002489	0,000045
0304	Азот (II) оксид	0,0000404	0,000007
0328	Углерод (Сажа)	0,0000311	0,000005
0330	Сера диоксид	0,0000498	0,000008
0337	Углерода оксид	0,0005511	0,000091
2732	Керосин	0,0000978	0,000016

Поскольку для ввоза реагентов на участок очистных сооружений используется сторонний транспорт по договору, неорганизованные выбросы от передвижения данного транспорта по территории завода в томе ПДВ АО «СинТЗ» не учитываются.

6.1.3 Расчет выбросов загрязняющих веществ от легкового автотранспорта

Проектом предусмотрена стоянка для временного хранения автомобилей на 5 машиномест на территории очистных сооружений (л. 34 т. ЭП-929.ПР-ПЗУ.ТЧ).

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспорта выполнен при помощи программы «АТП-Эколог» (версия 3.20.22 от 14.09.2021) (Приложение С.1). Принятые в расчетах данные по маркам и количеству автомашин, протяженности проездов, одновременности въездов на территорию объекта приведены в Приложении С.1.

Результаты расчета валовых и максимально разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблице 14.

Таблица 14 - Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспорта

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
Источник № 6134 (автостоянка на 5 м/м)			
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0003304	0,000209
0304	Азот (II) оксид	0,0000537	0,000034

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
0330	Сера диоксид	0,0001344	0,000085
0337	Углерод оксид	0,0686138	0,035809
2704	Бензин нефтяной	0,0055659	0,002873
Источник выбросов № 6135 (протяженность проезда - 1435 м)			
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0003317	0,000369
0304	Азот (II) оксид	0,0000539	0,000061
0330	Сера диоксид	0,0001125	0,000116
0337	Углерод оксид	0,0251125	0,024273
2704	Бензин нефтяной	0,0035078	0,003349
в том числе по участкам:			
Проезд, участок 1 (протяженность - 500 м)			
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0001156	0,000129
0304	Азот (II) оксид	0,0000188	0,000021
0330	Сера диоксид	0,0000392	0,000040
0337	Углерод оксид	0,0087500	0,008457
2704	Бензин нефтяной	0,0012222	0,001167
Проезд, участок 2 (протяженность - 800 м)			
0301	Азот (IV) оксид	0,0001849	0,000206
0304	Азот (II) оксид	0,0000300	0,000034
0330	Сера диоксид	0,0000627	0,000065
0337	Углерод оксид	0,0140000	0,013532
2704	Бензин нефтяной	0,0019556	0,001867
Проезд, участок 3 (протяженность - 75 м)			
0301	Азот (IV) оксид	0,0000173	0,000019
0304	Азот (II) оксид	0,0000028	0,000003
0330	Сера диоксид	0,0000059	0,000006
0337	Углерод оксид	0,0013125	0,001269
2704	Бензин нефтяной	0,0001833	0,000175
Проезд, участок 4 (протяженность - 60 м)			
0301	Азот (IV) оксид	0,0000139	0,000015
0304	Азот (II) оксид	0,0000023	0,000003
0330	Сера диоксид	0,0000047	0,000005
0337	Углерод оксид	0,0010500	0,001015
2704	Бензин нефтяной	0,0001467	0,000140

6.1.4 Расчет испарения нефтепродуктов

Перечень и основные технические характеристики оборудования и емкостных сооружений приведены в Приложении Ж1 ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ.

Расчет проведен на основании п. 6.4 Методики по нормированию и определению выбросов вредных веществ в атмосферу ОАО «НК «Роснефть», 2004 г., как выбросы паров нефтепродуктов, образующих пленку на открытой поверхности объектов очистных сооружений.

Максимальный выброс паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле:

$$M = K\frac{q_{ср} \cdot F}{3600}, \text{ г/с,}$$

где $q_{ср}$- среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м^2 поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{ср} = \frac{q_{дн} \cdot t_{дн} + q_{н} \cdot t_{н}}{24}, \text{ г/м}^2\cdot\text{ч,}$$

$q_{дн}$, $q_{н}$ - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м^2·ч;

$t_{дн}$, $t_{н}$ - число дневных и ночных часов в сутки в летний период;

F – площадь поверхности испарения, м^2;

K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения, определяемый по таблице 6.4 Методики по нормированию и определению выбросов вредных веществ в атмосферу ОАО «НК «Роснефть», 2004 г.

Валовой выброс паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле;

$G = T$ ěqě K ěFě10^{-6}, т/год,

где T = 8760 ч/год – время работы сооружения;

q - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м^2·ч.

Проектом предусмотрен дыхательныйпатрубок диаметром 100 мм (ЭП-929.ПР-02,03,04-ИОС7.1.ГЧ4).

Площадь открытой поверхности 1-го дыхательного патрубкаF_o = 0,00785 м^2.

Степень укрытия определяется по формуле: $F_y/F \cdot 100\%$.

Среднегодовая температура воздуха +2,3°С, соответствующее этой температуре количество испаряющихся углеводородов: для секций ОКУДq = 0,053 г/м^2·ч; для сгустителя нефтепродуктов q = 2,226 г/м^2·ч.

Средняя температура воздуха в летний период: дневная +22,0°С, ночная +20,0°С, соответствующие этим температурам: для секций ОКУД$q_{дн}$ = 1,260 г/м^2·ч, $q_{н}$ = 0,840 г/м^2·ч; для сгустителя нефтепродуктов $q_{дн}$ = 8,160 г/м^2·ч, $q_{н}$ = 7,267 г/м^2·ч.

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период: $t_{дн}$ = 16, $t_{н}$ = 8.

Состав выделяющихся паров принимается как ловушечный продукт по Приложению 14 (уточнённое) из Дополнения Методики по нормированию и определению выбросов вредных веществ в атмосферу ОАО «НК «Роснефть», 2004 г.:

- углеводороды C_{12}-C_{19} – 99,87%,

- сероводород – 0,13%.

Результаты расчета приведены в таблице 15.

Таблица 15 - Расчет испарения паров нефтепродуктов

Показатели	**ОКУД**	**Сгуститель СгН**
Площадь поверхности испарения *F*, м^2	360,0	3,140
Площадь укрытия F_y, м^2	-	3,13215
Диаметр «дыхательного» патрубка, dy, м	-	0,100
Количество «дыхательных» патрубков, шт.	-	1
Площадь «дыхательного» патрубка, м^2	-	0,00785
Степень укрытия, %	0,0	99,75
Коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения	1,0	0,1
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м^2 поверхности $q_{ср}$, г/м^2·ч	1,120	7,862
Максимальный выброс, г/с, в том числе:	0,1120000	0,0006857
- углеводороды C_{12}-C_{19}	0,1118544	0,0006848
- сероводород	0,0001456	0,0000009
Валовый выброс, т/год, в том числе:	0,167141	0,006123
- углеводороды C_{12}-C_{19}	0,166924	0,006115
- сероводород	0,000217	0,000008
№ источника выбросов	***6129***	***0539***

6.1.5 Расчет пылевыделения на участке текущего ремонта

Расчет пылевыделения на участке текущего ремонта проведен на основании перечня станков и режима работы участка (п. 8, л. 48 тома ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Эпизодические выбросы абразивной и металлической пыли будут связаны с работой точильно-шлифовального станка (заточка инструмента).

Обработке на токарно-винторезном станке подвергаются стальные заготовки. При обработке стали, «пластичного» материала на токарно-винторезном станке без применения СОЖ, выделения пыли размером 200 мкм и менее не происходит.

Расчет пылевыделения выполнен в соответствии с Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158).

Валовое выделение загрязняющих веществ определяется исходя из нормо-часов работы станочного парка по удельным показателям выделения веществ в единицу времени на единицу основного технологического оборудования механической обработки материалов [9].

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов без применения СОЖ за год, определяется по формуле:

$M_{вал}= 3,6 \times q \times T \times 10^{-3}$, т/год,

где q - удельное выделение загрязняющего вещества при работе станка, г/с;

T – фактический годовой фонд времени работы оборудования, ч.

Режим работы участка – эпизодический, 12 смен в год. Время работы составляет 1 час в смену, 12 ч/год (п. 8, л. 48 тома ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Удельное выделение пыли:

- пыль абразивная – 0,011 г/с;

- пыль металлическая (оксиды железа) – 0,016 г/с

При наличии газоочистки:

- пыль абразивная – 0,000055 г/с;

- пыль металлическая (оксиды железа) – 0,000080 г/с

$M_{пыл\ абр..}= 3,6 \times 0,011 \times 12 \times 10^{-3} = 0,000475$т/год.

$M_{пыл\ мет..}= 3,6 \times 0,016 \times 12 \times 10^{-3} = 0,000691$т/год.

Станок снабжен агрегатом для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 со степенью очистки 99,5 %. Таким образом, валовый выброс пыли при наличии газоочисткивычисляется по формуле:

$M'_{пыл.}= M_{пыл.} \times (1- j)$, т/год,

где j — степень очистки воздуха пылеулавливающим оборудованием (в долях единицы).

$M'_{пыл.\ абр.} = 0,000475 \times (1-0,995) = 0,0000024$ т/год,

$M'_{пыл.\ мет.}= 0,000691 \times (1-0,995) = 0,0000035$ т/год.

Результаты расчета выбросов сведены в таблицу 16.

Таблица 16 - Выбросы при механической обработке металлов

Код	**Наименование вещества**	**Выброс вещества (М)**	
		г/с	**т/год**
Источник выбросов № 0540			
0123	Железа оксид	0,0000800	0,0000035
2930	Пыль абразивная	0,0000550	0,0000024

6.1.6 Расчет выбросов от сварочных работ на участке текущего ремонта

Расчет выбросов от сварочных работ на участке текущего ремонта проведен на основании режима работы участка (л. 48 тома ЭП-929.ПР-ИОС4.ТЧ).

При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого находятся оксиды металлов (железа, марганца).

Выбросы при проведении сварочных работ определены в соответствии с Методикой расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 1997 г. (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158)попрограмме «Сварка» (версия 2.1), разработанной фирмой «Интеграл».

Расчет выбросов приведен в Приложении С.2.

Результаты расчета выбросов представлены в таблице 17.

Таблица 17 - Выбросы при проведении сварочных работ

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М)	
		г/с	т/год
Источник выбросов № 0540			
0123	Железа оксид	0,0185701	0,000802
0143	Марганец и его соединения	0,0019597	0,000085
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO2 (20 - 70 %)	0,0004840	0,000021

6.1.7 Воздействие объекта на атмосферный воздух

Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от проектируемых источников выбросов, представлены в табл. 18.

Таблица 18 - Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух (проект.)

Код	Наименование вещества	ПДКм/р, мг/м^3	Класс опасности	Выброс вещества (М), т/год
0123	Железа оксид	0,04**	3	0,000806
0143	Марганец и его соединения	0,01	2	0,000085
0301	Азота диоксид	0,2	2	0,002620
0304	Азот (II) оксид	0,4	3	0,000425
0328	Углерод (Сажа)	0,15	3	0,000201
0330	Сера диоксид	0,5	3	0,000556
0333	Сероводород	0,008	2	0,000225
0337	Углерод оксид	5,0	4	0,064032
2704	Бензин нефтяной	5,0	4	0,006222
2732	Керосин	1,2*	-	0,000657
2754	Углеводороды предельные C_{12}÷C_{19}	1,0	4	0,173039
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO2 (20 - 70 %)	0,3	3	0,000021
2930	Пыль абразивная	0,04*	-	0,0000024
Всего веществ: 13				**0,248891**
в том числе твердых: 5				0,001115
жидких/газообразных: 8				0,247776
Группы веществ, обладающих эффектом суммации: 2				
6043	(2) 330 333			0,000781
6204	(2) 301 330			0,003176

*ОБУВ, мг/м^3
*ПДК среднесуточная, мг/м^3

Залповые и аварийные выбросы в атмосферу на проектируемом объекте исключены.

6.1.8 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

Оценка уровня воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена в соответствие с требованиями МРР-2017 [14].

Расчеты проведены с учетом физико-географических и климатических условий местности в районе проведения работ.

Параметры проектируемых источников выбросов проектируемого объекта в расчетах приземных концентраций представлены в Приложениях Р.

Параметры источников выборов ЗВ приняты на основании данных тома ЭП-929.ПР-ИОС4.ТЧ (приложение Б,лист 31;приложение В,листы 36, 59), ЭП-929.ПР-01-ИОС4.ГЧ2 (листы 3, 8),п. 2.2.2 [8].

Расчеты максимальных приземных концентраций выполнены для 13-и загрязняющих веществ и групп суммации в локальной системе координат (территория предприятия). Ось ОХ ориентирована на восток, ось OY - на север. За начало координат принята произвольная точка, соответствующая точке с координатами ГП x = 1614450; y = 346925. Размеры расчетного прямоугольника 2500×1850 м, шаг 30 м (Приложения П.3). Расчетные точки выбраны в разных направлениях (север, юг, северо-запад, восток). Расчетные точки РТ-1, РТ-2 на границе СЗЗ предприятия совпадают с границей ближайшей жилой застройки. Выбор расчетных точек в других направлениях (юг, восток) на границе СЗЗ не целесообразен в связи с удаленностью жилой застройки и границ СЗЗ в этих направлениях.Размер расчетной области и шаг расчетной сетки обеспечивает определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия и жилых зон. Шаг расчетной сетки, принятый в расчетах, составляет 30 метров.

В соответствии с [8] для линейных объектов (в т.ч. дороги) рекомендуется следующий порядок оценки воздействия на атмосферный воздух выбросов: максимально разовые выбросы и создаваемые ими приземные концентрации рассчитываются на одном из однотипных участков, наиболее близко расположенном к жилой застройке; валовые выбросы рассчитываются для всех участков автодороги.

Расчет рассеивания для автотранспорта, используемого при доставке реагентов и вывозе отходов, выполнен для участков, наиболее близко расположенных к жилой застройке.

Расчеты приземных концентраций выполнены по унифицированной программе УПРЗА «Эколог» 4.60, разработанной фирмой «Интеграл», согласованной с ГГО им. Воейкова,

реализующей Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» [14]. Программа сертифицирована Госстандартом России.

Расчет рассеивания по долгопериодным концентрациям выполнен в программе УПРЗА «Эколог» 4.70, модуль «Средние» 4.70, разработанной фирмой «Интеграл», согласованной с ГГО им. Воейкова, реализующей Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе». Программа сертифицирована Госстандартом России.

Согласно СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» в жилой зоне и на других территориях проживания не допускается превышение 1,0 ПДК (ОБУВ).

Прогноз загрязнения атмосферы определен в виде максимальных разовых концентрации загрязняющих веществ в двухметровом слое над поверхностью земли при неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания примесей, в том числе и при опасной скорости ветра.

Заданы расчетные точки РТ-1–РТ-2 (на границе СЗЗ), РТ-3–РТ-4 (на границе основной промплощадки) (Приложение П.3).

Расчет максимальных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемого объекта представлен в Приложении С.3. Выборка из таблиц рассеивания наибольших значений максимальных ожидаемых приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведена в табл. 19.1.

Таблица 19.1 – Наибольшие значения максимальных ожидаемых приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках

Наименование вещества	**ПДК$_{мр}$, мг/м^3**	**Максимальные значения концентраций (доли ПДК) в расчетных точках без учета фона**			
		РТ-1	**РТ-2**	**РТ-3**	**РТ-4**
		на границе СЗЗ		**на границе СинТЗ**	
Проектируемые очистные сооружения:					
Железа оксид	0,04**	0,00	0,00	0,00	0,00
Марганец и его соединения	0,01	3,16E-03	6,27E-03	7,33E-03	7,18E-03
Азота диоксид	0,2	2,30E-03	9,59E-04	6,61E-04	2,34E-03
Азот (II) оксид	0,4	1,87E-04	7,79E-05	5,37E-05	1,90E-04

Наименование вещества	ПДК$_{мр}$, мг/м^3	Максимальные значения концентраций (доли ПДК) в расчетных точках без учета фона			
		РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4
		на границе СЗЗ		на границе СинТЗ	
Проектируемые очистные сооружения:					
Углерод (Сажа)	0,15	3,39E-04	1,44E-04	9,64E-05	3,35E-04
Сера диоксид	0,5	2,02E-04	8,61E-05	5,99E-05	1,89E-04
Сероводород	0,008	9,34E-04	2,27E-03	2,15E-03	2,14E-03
Углерод оксид	5,0	8,65E-04	1,31E-03	1,25E-03	1,47E-03
Бензин нефтяной	5,0	7,37E-05	1,04E-04	1,03E-04	1,14E-04
Керосин	1,2*	1,35E-04	5,72E-05	3,80E-05	1,27E-04
Углеводороды предельные C_{12}÷C_{19}	1,0	5,74E-03	0,01	0,01	0,01
Пыль неорганическая, содержащая SiO2 (20 - 70 %)	0,3	2,60E-05	5,17E-05	6,03E-05	5,91E-05
Пыль абразивная	0,04*	2,99E-05	5,89E-05	6,68E-05	6,57E-05
6043 (330 333)		1,13E-03	2,35E-03	2,20E-03	2,27E-03
6204 (301 330)		1,56E-03	6,52E-04	4,50E-04	1,58E-03

*ОБУВ, мг/м^3

Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемого объекта представлен в Приложении С.5. Выборка из таблиц долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведена в табл. 19.2.

Таблица 19.2 – Долгопериодные концентрации загрязняющих веществ

Наименование вещества	ПДК$_{сг}$/ ПДК$_{сс}$, мг/м^3	Средние концентрации в расчетных точках без учета фона, доли ПДК (мг/м^3)			
		РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4
		на границе СЗЗ		на границе СинТЗ	
Проектируемые очистные сооружения:					
Железа оксид	-/0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Марганец и его соединения	5,0E-05/0,001	0,00	0,00	0,00	0,00
Азота диоксид	0,04/0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Азот (II) оксид	0,06/-	0,00	0,00	0,00	0,00
Углерод (Сажа)	0,025/0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Сера диоксид	-/0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Сероводород	0,002/-	0,00	0,00	0,00	0,00
Углерод оксид	3,0/3,0	0,00	0,00	0,00	0,00
Бензин нефтяной	-/1,5	0,00	0,00	0,00	0,00
Керосин	1,2*	0,00	0,00	0,00	0,00
Углеводороды предельные C_{12}÷C_{19}	-/-	0,00	0,00	0,00	0,00
Пыль неорганическая, содержащая	-/0,1	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование вещества	$ПДК_{сг}$/ $ПДК_{сс}$, мг/м^3	Средние концентрации в расчетных точках без учета фона, доли ПДК (мг/м^3)			
		РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4
		на границе СЗЗ		на границе СинТЗ	
Проектируемые очистные сооружения:					
SiO2 (20 - 70 %)					
Пыль абразивная	0,04*	0,00	0,00	0,00	0,00

*ОБУВ, мг/м^3

Учет фонового загрязнения атмосферы

Согласно п. 35 Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом Минприроды Росси № 581 от 11.08.2020, если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0.

Поскольку приземные концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, создаваемые (без учета фона) выбросами объекта (проектируемые источники) за границей земельного участка, на котором расположен объект, не превышают 0,1 ПДК ни по одному веществу, то учет фонового загрязнения воздуха не требуется.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках не превысят $ПДК_{мр}$.

Зона влияния (0,05ПДК) устанавливается размером: по марганцу и его соединениям – 100 м, по сероводороду – 112 м, по углеводородам предельным C_{12}÷C_{19} – 365 м; по остальным загрязняющим веществам не определяется.

Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в приложении С.4.

Анализ результатов расчетов долгопериодных концентраций показал, что долгопериодные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках не превысят $ПДК_{сс}$, $ПДК_{сг}$.

В целом эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на атмосферный воздух.

6.1.9 Оценка уровня загрязнения атмосферы

Проектируемый объект

Возможными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых очистных сооружений являются 2 организованных и 7 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ.

К организованным источникам выбросов можно отнести:

- вентиляцию помещения сгустителя нефтепродуктов В4 в БОС (*Источник № 0539*);
- вентиляцию участка текущего ремонта В1.6 в БОС (*Источник № 0540*);

К неорганизованным источникам выбросов следует отнести:

- испарение паров нефтепродуктов с поверхности секций ОКУД (*Источник № 6129*);
- выбросы автотранспорта, связанные с доставкой реагентов в здание БОС (*Источники №№ 6130, 6136*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом нефтепродуктов из помещения сгустителя на участок регенерации масел (*Источник № 6131*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом нефтепродуктов из ОКУД на участок регенерации масел (*Источник № 6132*);
- выбросы автотранспорта, связанные с вывозом обезвоженной окалины в цех сопровождения производства (*Источник № 6133*);
- стоянка для временного хранения автотранспорта на 5 машиномест (*Источник № 6134*) и проезд к ней (*Источник № 6135*).

Максимальные концентрации загрязняющих веществ обусловлены выбросами углеводородов предельных C_{12}÷C_{19} на границе СЗЗ предприятия в количестве 0,01 ПДК, что не нарушит санитарные нормы в атмосферном воздухе.

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят по проектируемым источникам выбросов 0,248891 т/год, из них:

– твёрдые – 0,001115 т/год;

– жидкие и газообразные – 0,247776 т/год.

Проектируемые источники выбросов не нарушат установленные нормативы в атмосферном воздухе.

Воздействие на качество атмосферного воздуха оценивается как локальное (местное) по масштабу, постоянное (долговременное) по времени и незначительное по интенсивности воздействия.

В соответствии с принятыми критериями антропогенного воздействия совокупность указанных параметров при эксплуатации проектируемого объекта позволяет сделать вывод о «несущественном» уровне воздействия на атмосферный воздух.

Существующие ОСПС (энергоцех)

На предприятии АО «СинТЗ» Проект ПДВ утвержден Приказом Департамента Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу за № 1476 от 04.09.2017 г.

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух выдано Департаментом Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу за №217/17 (С) от 29.09.2017 г., на срок с 29.09.2017 г. по 31.12.2021 г.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу были определены с помощью результатов инструментальных замеров, расчётных методов, в соответствии с действующими утверждёнными методиками расчётов на основании данных предприятия по расходу материалов и продолжительности работы оборудования.

В соответствии с данными тома ПДВ АО «СинТЗ» на территории предприятия расположено 155 источников загрязнения атмосферы (39 – неорганизованных, 116 – организованных). В атмосферу поступают вредные вещества 58наименований, в том числе от энергоцеха – 16.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ в целом по основной промплощадке № 1 (по данным тома ПДВ) – 387,6065439 т/год (в т.ч. по энергоцеху - 17,267330 т/год), из них:

- твёрдые – 102,6759198т/год;
- жидкие и газообразные – 284,9306241т/год.

Выбросы от автотранспорта, доставляющего сырье и вывозящего готовую продукцию (а/м сторонних организаций), учитываются в существующем источнике выбросов № 6119 (том ПДВ). При этом учитываются только пробеговые выбросы: внутренний проезд по территории предприятия. Выбросы от стоянки не учитываются, т.к. эти транспортные средства находятся на территории непродолжительное время, а во время разгрузочно-погрузочных работ их двигатели глушатся.

Пробеговые выбросы от автотранспорта (существующие и проектируемые) представлены в табл. 20.

Как следует из табл. 20, вклад пробеговых выбросов от проектируемого объекта в существующие пробеговые выбросыАО «СинТЗ» составит:~20-25% по каждому ЗВ, указанному в таблице.

Таблица 20 - Пробеговые выбросы от автотранспорта

Код	**Наименование**	**Существующий источник (№ 6119)**	**Проектируемые источники**	**Суммарный выброс от автотранспорта**	**Вклад проектируемых источников в суммарный выброс**
		т/год	**т/год**	**т/год**	**%**
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,008094	0,002411	0,010505	23,0

Код	Наименование	Существующий источник (№ 6119)	Проектируемые источники	Суммарный выброс от автотранспорта	Вклад проектируемых источников в суммарный выброс
		т/год	т/год	т/год	%
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001315	0,000391	0,001706	22,9
0328	Углерод (Сажа)	0,000687	0,000201	0,000888	22,6
0330	Сера диоксид	0,001763	0,000471	0,002234	21,1
0337	Углерод оксид	0,101296	0,028223	0,129519	21,8
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,013172	0,003349	0,016521	20,3
2732	Керосин	0,001963	0,000657	0,00262	25,1

Выборка из перечня загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от существующих источников АО «СинТЗ» (площадка №1/энергоцех) и их количество (по данным тома ПДВ), представлены в табл. 21.

Таблица 21 - Выборка из перечня загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от существующих (площадка №1/энергоцех) и проектируемых источников АО «СинТЗ»

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М), т/год			Вклад проектируемых источников в суммарный выброс, %
		от существующих источников (по осн.площ./ по энергоцеху)	от проектируемых источников	суммарный	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	67,7657809	0,000806	67,766587	0,001
		0,0162346		0,017041	4,73
0143	Марганец и его соединения	0,2144478	0,000085	0,214533	0,04
		0,0016157		0,001701	5,0
0301	Азот (IV) диоксид	144,7394404	0,002620	144,74206	0,002
		1,4012597		1,403880	0,19
0304	Азот (II) оксид	22,4035905	0,000425	22,404016	0,002
		0,2947810		0,295206	0,144
0328	Углерод черный (Сажа)	4,3311683	0,000201	4,331369	0,005
		2,3736240		2,373825	0,01
0330	Сера диоксид	0,5727934	0,000556	0,573349	0,1
		0,0249480		0,025504	2,18
0333	Сероводород	0,0002491	0,000225	0,000474	47,46
		0,0002491		0,000474	47,46
0337	Углерод оксид	71,2125549	0,064032	71,276587	0,09
		1,5293146		1,593347	4,0
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0131720	0,006222	0,019394	32,1
2732	Керосин	1,0882030	0,000657	1,088860	0,06

Код	Наименование вещества	Выброс вещества (М), т/год			Вклад проектируемых источников в суммарный выброс, %
		от существующих источников (по осн.площ./ по энергоцеху)	от проектируемых источников	суммарный	
2754	Углеводороды предельные C_{12}÷C_{19}	7,2219465	0,173039	7,394986	2,34
		7,2219465		7,394986	2,34
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,1731428	0,000021	0,173164	0,01
		0,0422582		0,042279	0,05
2930	Пыль абразивная	4,7877048	0,0000024	4,787707	0,0001
		0,0014976		0,001500	0,16

Как следует из табл. 21, вклад проектируемого объекта в суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу АО «СинТЗ» составит: 47,46% - по сероводороду, 32,1% - по бензину, 2,34% - по углеводородам предельным C_{12}÷C_{19},менее 1% - по остальным ЗВ.

6.1.10 Определение размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В настоящее время для предприятия АО «СинТЗ» (г. Каменск-Уральский) разработан Проект расчетной санитарно-защитной зоны. На проект получено положительное санитарно-эпидемиологическое заключение №66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г. (Приложение А.3).

По совокупности анализа воздействия химических и физических факторов, оценки риска для здоровья населения для АО «СинТЗ» предлагается к установлению санитарно-защитная зона следующих размеров:

- в северном направлении – от 14 до 61 м;

- в северо-восточном направлении – 500 м;

- в восточном направлении – от 12 м (по границе садово-дачного товарищества № 17) до 500 м;

- в юго-восточном направлении – от 269 м (по границе садово-дачного товарищества № 17) до 500 м;

- в южном направлении – от 0 метров (по границе промплощадки) до 397 м;

- в юго-западном направлении – по границе промплощадки;

- в северо-западном направлении – от 0 метров (по границе земельного участка с кадастровым номером 66:45:0100376:5) до 109 м.

Расчетная санитарно-защитная зона АО «СинТЗ» представлена на ситуационном плане в Приложении П.2.

В соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация, предприятий, сооружений и иных объектов" (новая редакция) нормативная

санитарно-защитная зона от проектируемых очистных сооружений принимается равной 300 м [36].

Границы нормативной санитарно-защитной зоны проектируемых очистных сооружений не превышают установленных границ СЗЗ промплощадки АО «СинТЗ».

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ основной промплощадки по всем рассматриваемым ингредиентам не превысят $ПДК_{мр}$.

На основании выполненных расчетов по фактору химического воздействия на атмосферный воздух, с учетом градостроительной ситуации согласно требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 можно сделать вывод о достаточности СЗЗ указанных размеров.

Таким образом, пересмотра границ СЗЗ промплощадки АО «СинТЗ» в связи со строительством и дальнейшей эксплуатацией очистных сооружений ГОЦ не требуется.

6.2 Оценка воздействия объекта на подземные воды

Предприятие использует подземные воды Мазулинского месторождения на хозяйственно-питьевые нужды работников предприятия и производственно-технические нужды на технологию в соответствии с лицензией на право пользования недрами, серия СВЕ № 03935 ВЭ от 22.06.2021 сроком действия до 31.08.2029 г.

Скважины Мазулинского месторождениярасположены в 4 км к северо-западу от железнодорожной станции Каменск-Уральский и в 2 км от промплощадки завода.

В соответствии с лицензией на право пользования недрами, серия СВЕ № 03935 ВЭ от 22.06.2021 сроком действия до 31.08.2029 г.,максимальный суммарный среднегодовой водоотбор из скважин №№ 1М-1, 2М-1, 2М-2 ограничен величиной утвержденных по ним запасов подземных вод Мазулинского участка Каменск-Уральского месторождения – 6,5 тыс.$м^3$/сут.

Сточные воды, образующиеся после использования подземных вод Мазулинских скважин, направляются в хозбытовую канализацию с дальнейшим отведением по договору на очистные сооружения АО «Водоканал КУ» от 17.06.2022 № 122. Воздействие на подземные воды отсутствует.

Проектными решениями предусмотрено:

- организация сбора всего дождевого и талого стока с территории проектируемых очистных сооружений в существующую сеть промливневой канализации;

- отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливов из реагентных емкостей по лоткам в приямки, а затем на очистку в отстойники-флокуляторы;

- отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в резервуар РРЗ с последующей откачкой насосами в ЯО-2;

- в случае переполнения резервуаров, приямков передается аварийный сигнал в систему АСУ ТП во избежание утечек воды.

Таким образом, воздействие проектируемых очистных сооружений на подземные воды отсутствует.

6.3 Оценка воздействия объекта на поверхностные водные объекты

Водоснабжение

Водоснабжение предприятия осуществляется из собственных источников: река Исеть (производственные нужды) и из скважин Мазулинского месторождения (питьевые нужды).

Водоснабжение предприятия осуществляется в соответствии с Договором водопользования от 09.12.2021 № 66-14.01.05.006-Р-ДЗВО-С-2021-08316/00, сроком действия с 01.01.2022 до 31.12.2026.Нормативный объем потребления воды из реки Исеть установлен 10 490,00 тыс.м^3/год.

Предприятие использует подземные воды Мазулинского месторождения на хозяйственно-питьевые нужды работников предприятия и производственно-технические нужды на технологию в соответствии с лицензией на право пользования недрами, серия СВЕ № 03935 ВЭ от 22.06.2021 сроком действия до 31.08.2029 г.

Источником воды **д**ля нужд горячего водоснабжения завода и поселка является Каменское водохранилище, находящееся на расстоянии 2 км от промплощадки. Потребление воды осуществляется по договору с АО «Водоканал КУ» от 17.06.2022 г. № 122.

Все источники водоснабжения оборудованы контрольно-измерительной аппаратурой для учета объемов используемой воды.

Источниками хозяйственно-питьевого, противопожарного водоснабжения и свежей технической воды проектируемого комплекса очистных сооружений ГОЦ являются существующие внутриплощадочные сети АО «СинТЗ». Согласно Техническим условиям Заказчика проектируемый участок наружной сети объединенного хозяйственно-питьевого, противопожарного водопровода В1 $Д_у$140 подключается к существующей сети $Д_у$200 (система $В_{пж}$) с устройством нового колодца, участок наружной сети производственного водопровода технической воды В3 $Д_у$140 подключается к сети $Д_у$300 (система $В_{пр}$) в существующем колодце.

Привлечения дополнительных источников водоснабжения не требуется.

Системы водоснабжения здания БОС

Система хоз-питьевого водоснабжения (В1) предусмотрена для подачи воды на питьевые, бытовые, душевые нужды персонала, нужды пункта технологического контроля (лаборатории), регенерацию загрузки фильтров установки умягчения питьевой воды, влажную уборку полов технологического помещения поливочными кранами, а также для приготовления горячей воды (система Т3) для нужд ГВС.

Система включает: ввод в здание $Д_у$140, установку умягчения питьевой воды, повысительную насосную установку (группа Н9), водомерный узел, тупиковую разводящую сеть, запорную, водоразборную и смесительную арматуру.

Система противопожарного водоснабжения (В2Н) для подачи воды на внутреннее пожаротушение включает: повысительную пожарную насосную установку (группа Н10), тупиковую разводящую сеть, пожарные краны и запорную арматуру.

Система горячего водоснабжения (Т3) запроектирована для подачи воды на бытовые, душевые нужды персонала и нужды пункта технологического контроля (лаборатории). Согласно ТУ Заказчика приготовление горячей воды предусмотрено в электроводонагревателях.

Система производственного водоснабжения свежей технической воды (В3) предусмотрена для подачи воды на основные и вспомогательные технологические нужды: подпитку оборотного цикла, приготовление растворов флокулянта, периодическую промывку полочных элементов отстойников-флокуляторов и оросителей градирен, а также на первоначальное заполнение секций резервуара нагретой и охлажденной воды.

Свежая техническая вода будет также использоваться на поливку проездов, тротуаров и газонов на прилегающей территории.

Расчетные расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды приведены в таблице 22.1 (п. 6, табл. 1, т. ЭП-929.ПР-01-ИОС2.ТЧ).

Таблица 22.1 - Расчетные расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды

Наименование системы	**Расчетный расход**			**Примечание**
	$м^3$/сут.	**$м^3$/ч**	**л/с**	
Водопровод хозяйственно-питьевой, сеть повышенного напора (В1Н)	**6,535***)	**2,521***)	**1,814***)	*) максимальный расход при регенерации ионитных фильтров (один раз в 14 рабочих дней) время регенерации - 1 час, при этом вода на душевые нужды не потребляется
	2,135**)	**1,191****)	**1,354****)	**) номинальный расход
в том числе:				
- хоз-бытовые нужды	0,140	0,178	0,168	
- душевые нужды	0,810	0,405	0,280	
- нужды лаборатории	0,120	0,06	0,09	

- приготовление горячей воды для нужд горячего водоснабжения	0,895	0,548	0,516	
- влажная уборка полов технологического помещения здания БОС	0,170	0,170	0,30	влажная уборка – 1 раз в сутки
- обратная и прямая промывка ионитных фильтров установки умягчения питьевой воды	4,4	2,2	1,5	периодически - 1 раз в 14 рабочих дней, фильтры промываются поочередно

Расходы воды на наружное и внутреннее пожаротушение (п. 6, табл. 2, т. ЭП-929.ПР-01-ИОС2.ТЧ) определены, исходя из конструктивных характеристик здания БОС и БОО. Согласно п.5.3 СП 8.13130.2020 расход воды на наружное пожаротушение проектируемого комплекса очистных сооружений принят для здания, требующего наибольшего расхода воды – здания БОС.

В соответствии с таблицей 3 СП 8.13130.2020 расход составляет20 л/с,при этом подача воды должна обеспечиваться от двух гидрантов (п.8.9). Расход воды на наружное пожаротушение БОО - 10 л/с, коммуникационного перехода - 10 л/с.

Для нужд наружного пожаротушения будут использоваться два существующих пожарных гидранта внутриплощадочной кольцевой сети объединенного хоз-питьевого, противопожарного водопровода (система $В_{пж}$), а также вновь установленный гидрант на проектируемой сети В1 $Д_у$140, подключенной к существующей кольцевой сети $В_{пж}$ $Д_у$200.

Размещение пожарных гидрантов (существующих и проектируемого) приведено в графической части на плане наружных сетей - чертеж ЭП-929.ПР-00-ИОС2.ГЧ3.

Необходимость устройства внутреннего противопожарного водопровода в помещениях здания БОС, количество пожарных стволов и требуемый расход воды определены в соответствии с таблицей 7.2 СП 10.13130.2020. Для здания БОС минимальный расход воды на внутреннеепожаротушение составляет 2×2,5 л/с.

В помещении обслуживания кассетных фильтров БОО и в коммуникационном переходе, которые являются пожарными отсеками объемом меньше 0,5 тыс. $м^3$, устройство внутреннего противопожарного водопровода согласно СП 10.13130.2020 не требуется.

Размещение пожарных кранов принято согласно п.7.13 СП 30.13330.2020, исходя из расчета обеспечения орошения каждой точки помещений двумя струями – по одной струе из двух пожарных стояков. Расстояние между пожарными кранами в технологическом помещении рассчитано согласно п.6.2.12 и составляет 25,3 м. При определении мест установки кранов учитывалась их доступность, преграды, создаваемые технологическим оборудованием, а также пути эвакуации персонала. Размещение пожарных кранов приведено в графической части на чертеже ЭП-929.ПР-01-ИОС2.ГЧ4 лист 1.

Расчетные расходы воды на противопожарные нужды приведены в таблице 22.2.

Таблица 22.2 - Расчетные расходы воды на противопожарные нужды

Наименование системы	Расчетный расход				Примечание
	$м^3$ /сут.	$м^3$ /ч	л/с	л/с(при пожаре)	
Водопровод противопожарный, сеть повышенного напора (В2Н) - внутреннее пожаротушение в здании БОС		20,16*)		2×2,8	*) продолжительность подачи воды – не менее 1 часа (п.6.1.23 СП 10.13130.2020)
Водопровод хозяйственно-питьевой, противопожарный - наружное пожаротушение		72,0*)		20,0	*) продолжительность тушения пожара - 3 часа (п.5.17 СП 8.13130.2020)

Расчетные расходы воды на производственные нужды (п. 6 табл. 3, п. 7 табл. 4, т. ЭП-929.ПР-01-ИОС2.ТЧ).

Расчетный расход свежей технической воды на подпитку оборотного цикла определен, исходя из потерь в оборотном цикле. Расчетные расходы свежей технической воды на основные производственные нужды приведены в таблице 22.3.

Таблица 22.3 - Потребность очистных сооружений в технической воде для технологических нужд

Наименование системы	Расчетный расход			Примечание
	$м^3$ /ч	$м^3$ /сут.	тыс. $м^3$ /год	
Водопровод производственный свежей технической воды (В3)				
1. Условно постоянное потребление				
- подпитка оборотного цикла,	13,1	314,4	114,8	
в том числе:				
- приготовление раствора флокулянта (катионного / анионного)	0,52	12,6	4,6	
2. Периодическое потребление				
- промывка грязевых фильтров Ф1,Ф2,Ф3 с помощью аппарата высокого давления	-	0,13	0,0015	Промывка каждого фильтра один раз в месяц по 5 минут
- промывка оросителей градирен ГР1, ГР2 с помощью аппарата высокого давления	-	3,0	0,012	Промывка каждой градирни в течение суток два раза в год по 6 часов
- промывка тонкослойных элементов отстойников-флокуляторов ОФ1, ОФ2, ОФ3	-	22,6	0,14	Промывка каждого отстойника в течение 6 часов два раза в год
Всего:	13,1	314,4	114,8	

Примечание:

1. Подпитка оборотного цикла: см. "Балансовую схему ГОЦ Т-2. Проектное положение" (ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ л.106 (стр.111). На потоке "Свежая техническая вода на подпитку" указана цифра 13,1 м^3/ч. Описание технологического процесса подпитки приведено на л.18 (стр.23).

2. Приготовление растворов флокулянтов: см. Приложение О (ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ л.239 (стр.244) п.п. 1 и 3, в которых указан суточный расход растворов флокулянтов (округленно) 13 м^3/сут (точно 12,6 м^3/сут), для приготовления которых из сухого товарного реагента требуется указанное количество воды. Поскольку анионный флокулянт и катионный флокулянт дозируются не одновременно (анионный - 1 сутки в неделю, катионный 6 суток в неделю), то суточный расход равен указанной цифре. Флокулянты дозируются равномерно в течение суток, таким образом часовой расход равен 12,6 м^3/24ч=0,52 м^3/ч, секундный расход 0,52х1000л/3600 с=0,14 л/с.
Описание технологического процесса приготовления и дозирования растворов флокулянтов приведено на л.23-24 ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ.

Питьевая вода на производственные нужды не потребляется.

Расчетный расход воды на поливкупроездов, тротуаров и газонов определен согласно п.5.3 СП 31.13330.2021, исходя из норм расхода воды на поливку автодорог - 0,4 л/м^2 и газонов - 4,0 л/м^2.При определении расчетного расхода воды учитывалась поливка вручную (из шлангов) 1 раз в сутки в течение часа.

Расчет расходов воды на полив газонов и дорог

Полив газонов

Площадь газонов – 1726 м^2

Норма расхода воды – 4 л/м^2 (п. 5.3 СП 31.13330.2021)

Расход составит: 1726 м^2 х 4 л = 6904 л (6,9 м^3)

Расход воды поливочным краном: 0,3 л/с (1,08 м^3/ч)

Чтобы полить всю площадь газонов из шланга поливочным краном потребуется:

6,9:1,08=6,4 часа. Принято, что поливаем из 2-х кранов за 3,2 часа

Расходы на полив газонов:

0,6 л/с; 2,16 м^3/ч; 6,9 м^3/сут

Полив дорог

Площадь дорог и тротуаров: 2983 (д.) + 300 (тр.) = 3282 м^2

Полив дорог – частично (=30%), т. к. в основном будет поливать поливальная машина.

Норма расхода воды – 0,4 л/м^2 (п. 5.3 СП 31.13330.2021)

3282 м^2 х 0,3 х 0,4 л = 394 л (0,39 м^3)

Расходы на полив дорог:

0,3 л/с; 1,08 м^3/ч; 1,0 м^3/сут

Принято, что газоны и дороги поливаются не одновременно, поэтому в расчете принято:

0,6 л/с; 2,16 м^3/ч – максим. расход при поливе газонов

Всего в сутки: 6,9+0,39 = 7,29 м^3/сут

Расчетные расходы свежей технической воды на полив приведены в таблице 22.4.

Таблица 22.4 - Расчетные расходы воды на полив

Наименование системы	Расчетный расход			Примечание
	$м^3$ /сут.	$м^3$ /ч	л/с	
Водопровод производственный свежей технической воды (В3)				
- поливка из шлангов автодорог и газонов	7,29*)	2,16*)	0,6*)	*) расход периодический

Оборотное водоснабжение

На предприятии действует общезаводской оборотный цикл с разделением на условно-чистый и грязный, а также локальные оборотные циклы в цехах.

Водоотведение

Сточные воды, образующиеся после использования подземных вод Мазулинских скважин, направляются в хозбытовую канализацию предприятия с дальнейшим отведением на очистные сооружения по единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г. с АО «Водоканал КУ» (ИНН 6612019640) (Приложение Н.5 ОВОС).

Согласно приложению № 4 к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г. расход принимаемых сточных вод: 209,14 $м^3$/ч. 58,09 л/с. Максимальный расход сточных вод – 152,5 тыс. $м^3$/месяц. Нормативы состава сточных вод и загрязняющих веществ при сбросе в централизованную систему водоотведения МО город Каменск-Уральский принимаются согласно приложению № 5 к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г.

В настоящее время на балансе предприятия имеется один выпуск недостаточно очищенных производственных, ливневых и дренажных сточных вод, сбрасываемых после очистки в реку Исеть - выпуск № 1. Режим водоотведения постоянный.

Общезаводские сточные воды по общему коллектору отводятся в р. Исеть, предварительно пройдя очистку на локальных очистных сооружениях (приемные резервуары-отстойники) на насосной станции промливневых стоков и дополнительную очистку на отстойнике, расположенном перед выпуском в р. Исеть.

Сброс очищенных сточных вод осуществляется в нижний бьеф Волковскойплотины за пределами города. Выпуск береговой выполнен в виде одной трубы диаметром 1200 м.

Водоотведение от комплекса очистных сооружений ГОЦ осуществляется во внутриплощадочные сети водоотведения промплощадки предприятия.

При эксплуатации комплекса очистных сооружений образуются следующие виды сточных вод:

- бытовые сточные воды здания БОС;
- промывные воды после регенерации ионитных фильтров установки подготовки питьевой воды;
- дренажные воды и конденсат от оборудования ОВ здания БОС;
- переливные воды из резервуара РР2;
- дождевые и талые воды с кровли здания БОС;
- поверхностный сток площадки очистных сооружений;
- поливомоечные воды с автодорог и площадок с асфальтобетонным покрытием территории очистных сооружений;
- поверхностные воды с земляного полотнапути козлового крана;

Технологический сточные воды ГОЦ:

- стоки после разделения обводненных нефтепродуктов;
- случайные стоки;
- стоки от опорожнения технологических трубопроводов и оборудования.

Бытовые и поверхностные сточные воды площадки очистных сооружений поступают в существующие сети бытовой и промливневой канализации АО «СинТЗ» и далее отводятся по принятой на предприятии схеме. В данном разделе проектной документации способы очистки данных сточных вод не рассматриваются (п. 4 т. ЭП-929.ПР-ИОС3.ТЧ).

Все технологические сточные воды ГОЦ, дренажные воды от опорожнения трубопроводов системы отопления здания БОС, конденсат от внутренних блоков систем кондиционирования здания БОС направляются в оборот, технологию, не подлежат сбросу (п. 2.6, стр. 24 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ, Схема технологическая).

Система бытовой канализация (К1) предусмотрена в здании БОС для отведения сточных вод от санитарно-технических приборов, расположенных в 2-х этажном блоке встроенных бытовых помещениях и в лаборатории. В систему К1 отводятся также стокиот промывки установки умягчения.Выпуск системы К1 из здания БОС в наружную сеть принят $Д_у$100. Проектируемая наружная сеть К1 присоединяется к существующей сети бытовой канализации АО «СинТЗ»с дальнейшим отведением на очистные сооружения поединому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г. с АО «Водоканал КУ» (ИНН 6612019640) (Приложение Н.5 ЭП-929.ПР-ОВОС). Предварительная очистка данных сточных вод не осуществляется..

Система внутренних водостоков (К2) и переливных вод (П).Сбор дождевых и талых вод с кровли технологического помещения здания БОСрешен в архитектурной части проекта уклоном кровли к водосточным воронкам.Дождевые и талые воды через 6 вороноксистемой внутренних водостоков отводятся в проектируемую наружную сеть промливневой

канализации совместно с технологическими переливными водами из резервуара РР2. Трубопроводы внутренних водостоков подключаются к переливному трубопроводу $Д_у$400внутри здания БОС.Выпуск системы К2.1 (П) из здания БОС в наружную сеть промливневой канализации принят $Д_у$400.

Проектируемая сеть ПЛК очистных сооружений присоединяется к существующей сети ПЛК АО «СинТЗ».

Дождевые и талые воды с кровли пристроенных помещений узла ввода теплосети и сгустителя нефтепродуктов, а также с покрытия пристроенного двухсекционного резервуара отводятся на отмостку черезнаружный организованный водоотвод.

Бытовые сточные воды, поверхностный сток, поливомоечные водыплощадки комплекса очистных сооружений, поверхностные воды пути козлового крана поступают в существующие внутриплощадочные сети бытовой и промливневой канализации АО «СинТЗ» и далее отводятся по принятой на предприятии схеме.

В данном разделе проектной документации способы очистки данных сточных вод не рассматриваются.

Технологический резервуар очищенной охлажденной оборотной воды РР2 согласно нормативным требованиям оборудован переливным трубопроводом с подключением к системе пром-ливневой канализации. Откачка воды из резервуара производится насосами группы Н4, оборудованными частотно-регулируемыми приводами, обеспечивается синхронизация притока и откачки воды из резервуара. Насосная группа Н4 отнесена к 1 категории по степени обеспеченности подачи воды и электроснабжения. В системе АСУ ТП предусмотрен контроль текущего рабочего уровня воды в резервуаре РР2 по датчику уровня. Между рабочим уровнем воды и уровнем перелива находится буферная зона, объем которой составляет 700 м^3. При поднятии уровня воды в резервуаре до максимальной отметки в систему АСУ ТП поступает аварийный сигнал, оператор дает указание о снижении подачи воды в систему. Таким образом, перелив воды из резервуара РР2 - чрезвычайно редкая ситуация, в балансе не учитывается (л. 16 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ).

Технологические сточные воды в здании БОС по лоткам поступают в приямки Пр1, Пр2, Пр3 и далее перекачиваются на очистку на отстойники-флокуляторы совместно с основным потоком исходной загрязненной оборотной воды.

Дренажные воды от опорожнения трубопроводов системы отопления в количестве не более 200 л отводятся в приямок Пр4, расположенный в помещении узла ввода теплосети, и перекачиваются в лоток технологического помещения. Конденсат от внутренних блоков систем кондиционирования здания БОС по лотку отводится в приямок Пр2.

Расчетные расходы сточных вод по системам К1 и К2 приведены в таблице 23.

Таблица 23 - Расчетные расходы сточных вод по системам К1 и К2

Наименование системы	Расчетный расход			Примечание
	$м^3$/сут.	$м^3$/ч	л/с	
Канализация бытовая, К1	6,365*)	2,482*)	2,25*)	*) максимальный расход при регенерации ионитных фильтров (один раз в 14 рабочих дней) при этом вода на душевые нужды не потребляется
	1,965**)	1,152**)	1,95**)	**) номинальный расход
в том числе:				
- хоз-питьевые нужды	0,225	0,282	0,75	
- душевые нужды	1,50	0,750	0,2	
- нужды лаборатории	0,24	0,12	1,0	
- промывные воды после регенерации ионитных фильтров установки подготовки питьевой воды	4,4	2,2	1,5	периодически - 1 раз в 14 рабочих дней, фильтры промываются поочередно
Внутренние водостоки, К2	-	-	19,20	

Поверхностный сток

Поверхностные воды с земляного полотна пути козлового крана по водоотводному лотку с решеткой, проложенному вдоль пути крана, отводятся в дождеприемный колодец сети промливневой канализации.

Поверхностный сток и поливомоечные воды с площадки очистных сооружений через дождеприемные колодцы отводятся в проектируемую наружную сеть промливневой канализации с последующим отведением в существующую сеть промливневой канализации АО «СинТЗ».

Расчетные расходы дождевых и талых вод площадки очистных сооружений определены согласно СП 32.13330.2018.

Параметры и расчет расходов дождевых и талых вод, среднегодового объема поверхностных сточных вод с площадки очистных сооружений приведены в табл. 24.1, 24.2 на основании табл. 5, 6 т. ЭП-929.ПР-ИОС3.ТЧ.

Площади поверхностей приняты по показателям т. ЭП-929.ПР-ПЗУ.ТЧ.

Графические материалы с указанием границ водосборных площадей, видов поверхностей и их площадей приведены в графической части т. ЭП-929.ПР-ПЗУ. Поверхности с твердыми покрытиями в границах благоустройства площадки очистных сооружений ограничены бордюрным камнем, что исключает приток поверхностных стоков с прилегающей территории.

Таблица 24.1 - Параметры и результаты расчета расходов дождевых и талых вод

Наименование параметров	Обозначение	Величина
Расчетная площадь стока, га	F	0,5582
в том числе:		
- водонепроницаемые поверхности (кровли, асфальтобетонные дорожные и тротуарные покрытия)	F_1	0,3769
- газоны	F_2	0,1726
- щебеночные покрытия	F_3	0,0087
Интенсивность дождя	q_{20}	70
Параметр n	n	0,71
Среднее количество дождей за год	m_r	150
Показатель степени	γ	1,54
Период однократного превышения расчетной интенсивности дождя	P	1 год
Расчетный параметр А	A	587,3
Коэффициент покрова для водонепроницаемых поверхностей (кровли и асфальтобетонные покрытия)	Z_i	0,30
Коэффициент покрова для щебеночных покрытий, не обработанных вяжущими материалами	Z_i	0,125
Коэффициент покрова для газонов	Z_i	0,038
Среднее значение коэффициента покрова	Z_{mid}	0,216
Время поверхностной концентрации, мин.	t_{con}	2
Длина лотка, м	l_{can}	73,0
Скорость течения по лотку, м/с	v_{can}	0,9
Расчетная продолжительность протекания по лотку, мин.	t_{can}	1,73
Длина расчетных участков коллектора, м	$l_р$	248,91
Скорость течения в трубе, м/с	$v_р$	0,9
Расчетная продолжительность протекания по трубам, мин.	$t_р$	4,7
Расчетная продолжительность протекания дождевых вод по поверхности и трубам, мин	t_r	8,43
Расчетный расход дождевых вод в сети, л/с	Q_r	67,8
Поправочный коэффициент – продолжительность протекания дождевых вод по сети tr < 10 мин		0,9
Расчетный расход дождевых вод в сети с учетом поправочного коэффициента, л/с	Q_r*	61,02
Суточный слой талого стока за 10 дневных часов, мм	h_c	20
Коэффициент стока талых вод	$v_т$	0,6
Расчетный расход талых вод в сети при весеннем снеготаянии, л/с	$Q_т$	1,6

Таблица 24.2 - Параметры и результаты расчета среднегодового объема поверхностных сточных вод

Наименование параметров	Обозначение	Величина
Общая площадь стока, га	F	0,5582
в том числе:		
- водонепроницаемые поверхности (кровли, асфальтобетонные дорожные и тротуарные покрытия)	F_1	0,3769

Наименование параметров	Обозначение	Величина
- газоны	F_2	0,1726
- щебеночные покрытия	F_3	0,0087
Слой осадков за теплый период года, мм	$h_д$	355
Слой осадков за холодный период года, мм	$h_т$	119
Коэффициент стока дождевых вод для водонепроницаемых покрытий (п.7.2.4 СП 32.13330.2018)	$\nu_{дi}$	0,7
Коэффициент стока дождевых вод для грунтовых поверхностей (п.7.2.4 СП 32.13330.2018)	$\nu_{дi}$	0,2
Коэффициент стока дождевых вод для газонов (п.7.2.4 СП 32.13330.2018)	$\nu_{дi}$	0,1
Общий коэффициент стока дождевых вод	$\nu_д$	0,507
Общий коэффициент стока талых вод (п.7.2.5 СП 32.13330.2018)	$\nu_т$	0,6
Коэффициент, учитывающий уборку снега (п.7.2.2 СП 32.13330.2018)	$K_у$	0,8
Площадь твердых покрытий, подвергающихся мойке, га	$F_м$	0,2
Удельный расход воды на мойку дорожных покрытий, л/м^2	m	1,3
Среднее количество моек в году	k	100
Коэффициент стока поливомоечных вод	$\nu_м$	0,5
Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, м^3	$W_г$	1453,52
в том числе:		
- среднегодовой объем дождевых вод, м^3	$W_д$	1004,68
- среднегодовой объем талых вод, м^3	$W_т$	318,84
- среднегодовой объем поливомоечных вод, м^3	$W_м$	130,0

Балансовая схема на проектное положение приведена в приложении Н.3 ЭП-929.ПР-ОВОС.

Сведения о составе образующихся на территории объекта сточных вод

Качественно-количественные характеристики, описание принятых систем сбора, отведения и очистки технологических сточных вод приведены в томе 10 проектной документации (Раздел 5, Подраздел 7, Книга 1 «Технология водоподготовки и обезвоживания осадка»).

Бытовые сточные воды здания БОС, промывные воды после регенерации ионитных фильтров установки подготовки питьевой воды направляются в систему хозяйственно-бытовой канализации предприятия.

Химический состав бытовых сточных вод принимается согласно СП 32.13330.2018 табл. Г.1. Состав бытовых сточных вод проектируемого объекта соответствует нормативным значениям по Приложению 7 Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 N 644 (ред. от 28.11.2023) "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и единому

договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г. с АО «Водоканал КУ» (приложения Н.4, Н.5 ЭП-929.ПР-ОВОС).

Таблица 24.4 - Химический состав бытовых сточных вод

Показатель	**Количество загрязняющих веществ, г/сут.**	**Значение норматива состава сточных вод, мг/дм^3**
1. Взвешенные вещества	1139	300
2. БПК5	1020	300
3. ХПК	2040	500
4. Аммоний-ион	149,6	25
5. Фосфор фосфатов	17	12

Химический состав промывных вод после регенерации ионитных фильтров принимается согласно письму ООО «БМБ» № 1601 от 16.01.2022 г. (приложение Н4 ОВОС): солесодержание - 8 г/л, хлориды - 5 г/л, жесткость общая - 70 ^{0}Ж, марганец - 1,5 мг/л, железо - 1,3 мг/л. Максимальный расход стока: 1,5 л/с. Максимальный суточный расход стока 5 м^3/сут.

Дождевые и талые воды с кровли здания БОС, поверхностный сток с площадки очистных сооружений, поливомоечные воды с автодорог и площадок с асфальтобетонным покрытием территории очистных сооружений, переливные воды из резервуара РР2, поверхностные воды с земляного полотна пути козлового крана сбрасываются в промливневую канализацию предприятия.

По составу примесей, смываемых поверхностным стоком, промплощадка отнесена к предприятию 1 группы. Поверхностные сточные воды не содержат значимых количеств загрязняющих веществ с токсичными свойствами, а также нефтепродуктов, аммонийного азота, фосфора фосфатов и высоких концентраций органических веществ, определяемых показателями БПК и ХПК. Согласно п.7.6.3 СП32.13330.2018 качественный состав поверхностных стоков зависит от производственного назначения площадки водосбора, принимается по табл. 15 СП32.13330.2018: тип участка – территории, прилегающие к промышленной зоне, и представлен в табл. 24.5.

Таблица 24.5 - Концентрации загрязняющих веществ в поверхностных сточных водах

№ п/п	**Наименование показателя**	**Ед.изм.**	**Концентрация загрязняющих веществ, мг/дм^3**	
			Дождевой сток	**Талый сток**
1.	Взвешенные вещества	мг/дм^3	800	3000
2.	Нефтепродукты	мг/дм^3	120	120
3.	БПК5	мг/дм^3	400	1000
4.	ХПК	мг/дм^3	18	20

Все технологические сточные воды ГОЦ направляются в оборот (п. 2.6, стр. 24 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ, Схема технологическая бессточная).

Качество очищенной охлажденной оборотной воды приведено в ИОС7.1.ТЧ, табл.3: взвешенные вещества менее 30 мг/дм^3, нефтепродукты менее 5 мг/дм^3, температура менее 28 град.С (табл. 24.6).

Таблица 24.6 - Качество очищенной охлажденной оборотной воды

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Концентрация загрязняющих веществ, мг/дм^3	
			до строительства	после строительства
1	Взвешенные вещества	мг/дм^3	74	≤ 30,0
2	Нефтепродукты	мг/дм^3	11,6	≤ 5,0

Характеристика образующихся сточных вод проектируемого объекта, в том числе сведения о составе и обращении со сточными водами, представлена в таблице 24.7.

Таблица 24.7 -Характеристика образующихся сточных вод проектируемого объекта

Наименование сточных вод	Значения показателей загрязнения	Системы сбора и отведения сточных вод
Бытовые сточные воды здания БОС	• взвешенные вещества ≤72 мг/дм^3 • БПК$_5$≤49,9 мгO$_2$/дм^3 • БПК$_{полн.}$≤ 99 мгO$_2$/дм^3 • ХПК ≤ 204 мгO/дм^3 • фосфат-ион ≤2,67 мг/дм^3 • хлориды ≤37,2 мг/дм^3 • сульфат-ион ≤53,1 мг/дм^3 • нефтепродукты ≤0,111 мг/дм^3 • АПАВ ≤ 0,185 мг/дм^3 • сухой остаток ≤ 543 мг/дм^3 • pH ≤7,2 ед.pH	Поступают в существующую наружную сеть бытовой канализации промплощадки АО «СинТЗ» и далее отводятся по принятой на предприятии схеме в централизованную систему водоотведения по договору с АО «Водоканал КУ» от 17.06.2022 № 122.
Промывные воды после регенерации ионитных фильтров установки подготовки питьевой воды	• солесодержание – 8,0 г/ дм^3 • хлориды – 5,0 г/ дм^3 • жесткость общая - 70^{0}Ж • марганец - 1,5 мг/ дм^3 • железо - 1,3 мг/ дм^3	
Дренажные воды от опорожнения трубопроводов системы отопления здания БОС	• взвешенные вещества ≤ 5,0 мг/дм^3 • нефтепродукты ≤ 0,1 мг/дм^3 • соединения железа ≤ 0,3 мг/дм^3 • pH – 8,3÷9,0 ед.pH	Не подлежат сбросу. Поступают в приямок Пр4, расположенный в помещении узла ввода теплосети БОС, и далее перекачиваются на очистку на отстойники-флокуляторы совместно с основным потоком исходной загрязненной оборотной воды.
Конденсат от внутренних блоков систем кондиционирова-	• взвешенные вещества ≤ 1,0 мг/дм^3 • pH – 6,6÷7,0 ед.pH	Не подлежит сбросу. Отводится в приямок Пр2, расположенный в

Наименование сточных вод	Значения показателей загрязнения	Системы сбора и отведения сточных вод
ния здания БОС		технологическом помещении БОС, и далее перекачивается на очистку на отстойники-флокуляторы совместно с основным потоком исходной загрязненной оборотной воды.
Переливные воды из резервуара РР2 (образуются в случае аварийной ситуации)	• взвешенные вещества ≤ 30,0 мг/дм^3 • солесодержание ≤ 1000 мг/дм^3 • нефтепродукты ≤ 5,0 мг/дм^3 • хлориды ≤ 150,0 мг/дм^3 • сульфаты ≤ 200,0 мг/дм^3 • фосфаты ≤ 12,0 мг/дм^3 • pH - 6,5÷8,5 ед.pH • жесткость (общая) ≤ 6,0 мг-экв/дм^3	Поступают в существующую наружную сеть промливневой канализации промплощадки АО «СинТЗ» и далее отводятся по принятой на предприятии схеме.

Источники возможного загрязнения водных объектов от проектируемых очистных сооружений отсутствуют, поскольку сброс очищенной воды ГОЦ в промливневую канализацию предприятия не предусмотрен.

Предприятие использует подземные воды Мазулинского месторождения на хозяйственно-питьевые нужды работников предприятия и производственно-технические нужды на технологию в соответствии с лицензией на право пользования недрами, серия СВЕ № 03935 ВЭ от 22.06.2021 сроком действия до 31.08.2029 г.

Скважины Мазулинского месторождения расположены в 4 км к северо-западу от железнодорожной станции Каменск-Уральский и в 2 км от промплощадки завода.

В соответствии с лицензией на право пользования недрами, серия СВЕ № 03935 ВЭ от 22.06.2021 сроком действия до 31.08.2029 г., максимальный суммарный среднегодовой водоотбор из скважин №№ 1М-1, 2М-1, 2М-2 ограничен величиной утвержденных по ним запасов подземных вод Мазулинского участка Каменск-Уральского месторождения – 6,5 тыс.м^3/сут.

Сточные воды, образующиеся после использования подземных вод Мазулинских скважин, направляются в хозбытовую канализацию с дальнейшим отведением на очистные сооружения по единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 122 от 17.06.2022 г. с АО «Водоканал КУ» (ИНН 6612019640) (Приложение Н.5 ЭП-929.ПР-ОВОС).

Проектными решениями предусмотрено:

- организация сбора всего дождевого и талого стока с территории проектируемых очистных сооружений в существующую сеть промливневой канализации;

- отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей по лоткам в приямки, а затем на очистку в отстойники-флокуляторы;

- отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в резервуар РРЗ с последующей откачкой насосами в ЯО-2;

- в случае переполнения резервуаров, приямков передается аварийный сигнал в систему АСУ ТП во избежание утечек воды.

Таким образом, воздействие проектируемых очистных сооружений на подземные воды отсутствует.

Источники возможного загрязнения водных объектов от проектируемых очистных сооружений отсутствуют, поскольку сброс очищенной воды ГОЦ в промливневую канализацию предприятия не предусмотрен.

Воздействие на поверхностные водные объекты и их водосборные площади отсутствует. Расстояние от поверхностного водного объекта до площадки работ составляет около 3 км.

Поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети АО «СинТЗ»: поверхностные сточные воды с помощью закрытой системы ливневой канализации – в сеть промышленно-ливневой канализации предприятия, хозяйственно-бытовые сточные воды – в сеть хозяйственно-бытовой канализации.

Сброс технологических сточных вод в промышленно-ливневую канализацию предприятия отсутствует в связи с отсутствием продувки «грязного» оборотного цикла в соответствии с принятой схемой очистки воды в бессточном режиме.

Случайные стоки не подлежат сбросу, собираются в приямки и перекачиваются на очистку совместно с основным потоком исходной оборотной воды.

Сброс каких-либо сточных вод на рельеф, в поверхностные водоемы или в подземные горизонты отсутствует.

Техногенное воздействие на подземные воды от проектируемых сооружений и наружных сетей с учетом принятых технологических и конструктивных решений, а также при соблюдении требований по эксплуатации, при своевременном проведении планово-предупредительных работ и кап. ремонтов оборудования, сетей и сооружений - отсутствует.

Эксплуатация очистных сооружений исключает их неблагоприятное воздействие на поверхностные и подземные воды:

- все резервуары и сооружения имеют надежную гидроизоляцию внутренней поверхности;

- на территории очистных сооружений отсутствуют открытые площадки для хранения реагентов, а также для хранения промышленных отходов;

- сброс сточных вод в подземные горизонты, на поверхность земли и попадание в водные объекты исключается.

Проектными решениями предусмотрено строительство комплекса очистных сооружений «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2:

- выделение водного хозяйства цеха Т-2 из объединенной системы водного хозяйства ОСПС, Т-2 и Т-3;

- снижение гидравлической и грязевой нагрузки на существующие сооружения ОСПС;

- улучшение качества оборотной воды ГОЦ до установленных требований и УЧОЦ по содержанию взвешенных веществ и нефтепродуктов;

- создание бессточной системы оборотного водоснабжения Т-2 без применения обратноосмотических методов;

- сокращение потребления свежей технической воды в годовом разрезе. Таким образом, обеспечивается рациональное использование водных ресурсов;

- сокращение общего сброса стоков предприятия через выпуск в водный объект.

Реализация проектных решений приведет к сокращению потребления свежей технической воды.Объем технической воды для подпитки составляет:

- до строительства очистных сооружений – 93,5 м^3/ч;

- после реализации проектных решений – 13,1 м^3/ч.

Качество оборотной воды до и после строительства очистных сооружений приведено в таблице 25.

Таблица 25 - Качество оборотной воды до и после строительства очистных сооружений

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Концентрация загрязняющих веществ, мг/дм^3	
			до строительства	после строительства
5.	Взвешенные вещества	мг/дм^3	74	≤ 30,0
6.	Нефтепродукты	мг/дм^3	11,6	≤ 5,0

Таким образом, проектными решениями не предусматривается сброс сточных вод ГОЦ от проектируемого объекта в поверхностные и подземные водные объекты. Воздействие на поверхностные водные объекты и их водосборные площади, подземные воды отсутствует- Реализация проекта по строительству очистных сооружений будет способствовать снижению нагрузки на водный объект – приемник сточных вод АО «СинТЗ».

6.4 Оценка воздействия на почвы

Объект расположен на техногенно-нарушенных территориях. На участке проектируемого строительства почвы природного сложения отсутствуют. Плодородный слой почвы на территории промышленной площадки отсутствует. Разрез с поверхности участка представлен техногенным поверхностным образованием (ТПО) – насыпной толщей из смеси суглинка переотложенного, щебня, строительного мусора (битый кирпич, отсев, древесина) и почв.

Отведение новых участков земли (территории) при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не проводится.

Таким образом, прямого влияния на ландшафты и почвенный покров проектируемый объект не оказывает.

6.5 Оценка воздействия объекта на геологическую среду

Проектируемые очистные сооружения располагаются на территории действующего предприятия (промплощадка АО «СинТЗ»)в границах общего земельного отвода и входят в СЗЗ промплощадки АО «СинТЗ».

Поскольку строительство проектируемого объекта будет осуществляться на территории промышленного предприятия, отчуждения земель происходить не будет.

Объект проектируемого строительства является объектом производственного назначения.

Участок проектируемого строительства, согласно ГПЗУ РФ-66-2-31-0-00-2023-0001 и ГПЗУ РФ-66-2-31-0-00-2023-0047-0, расположен в пределах земельных участков с кадастровыми номерами 66:45:0100211:841 и 66:45:0100211:839 на землях населенных пунктов с разрешенным использованием под производственную площадку. Правообладатель – АО «СинТЗ» (приложение Х).

Площадь участка проектируемого строительства в границах благоустройства составляет 8160 м^2 (п. 6, табл. 2 т. ЭП-929.ПР-ПЗУ).

Основные показатели по генеральному плану в границах благоустройства представлены в табл. 26.

Таблица 26 - Основные показатели по генеральному плану в границах благоустройства

Наименование	Ед.изм.	Количество
Площадь участка проектируемого строительства в границах благоустройства, в том числе площадь:	м^2	8160
- проектируемой застройки	м^2	2196,7
- проектируемых проездов с дорожным асфальтобетонным покрытием Тип 1 (ПД-4*) с бетонным дорожным бортовым камнем L=815м (108м втопл.)	м^2	2983

Наименование	Ед.изм.	Количество
- проектируемого въезда с дорожным щебеночным покрытием Тип 2 (ПД-2)	м^2	87
- проектируемого тротуарного асфальтобетонного покрытияТип 3 (ПТ-1) с бетонным тротуарным бортовым камнем L=322м	м^2	300
- проектируемого укрепления откосов 1:1.5 двойным посевом семян многолетних трав по слою растительного грунта 0.15м	м^2	72
- проектируемых газонов с посевом семян луговых трав по слою растительного грунта 0.15м	м^2	1726
- прочая(отмостки и прочая спланированная территория)	м^2	795,3

Участок расположен вне ограничений природоохранного характера: земель лесфонда, особо охраняемых природных территорий, особо ценных сельскохозяйственных угодий.

Намечаемые работы относятся к основным видам разрешенного использования территории (производственная деятельность) и не противоречат требованиям градостроительства.

Использование земельных ресурсов соответствует их разрешенному целевому назначению.

На площадке проектируемого строительства предусмотрено устройство автодорог и площадок с асфальтобетонным покрытием с бортовым камнем, тротуаровс асфальтобетонным покрытием с бортовым камнем, автостоянки для легкового автотранспорта на 5 м/м, площадки отдыха сотрудниковс асфальтобетонным покрытием с бортовым камнем (с установкой на ней скамеек и урн), озеленение свободных участков земли.

При эксплуатации и строительстве очистных сооружений недропользование не осуществляется. Изъятия полезных ископаемых не происходит.

Потенциальные источники и виды воздействия на компоненты геологической среды

Геомеханическое воздействие на геологическую среду в период эксплуатации проектируемых сооружений будет иметь локальный характер и выразится в виде статической и динамической нагрузки на грунты основания от проектируемых зданий БОС и БОО, коммуникационного перехода, объектов инфраструктуры.

Площадь, затрагиваемая геомеханическим воздействием – 5566,7 м^2, что составляет менее 1% от общей пощади предприятия.

Таким образом, геомеханическое воздействие оценивается как незначительное, постоянное, допустимое.

Объект расположен на техногенно-нарушенных территориях. На участке работ, в границах предполагаемой разработки грунта и проектируемого строительства, почвы природного сложения отсутствуют.

Воздействие объекта на территорию практически не изменится, так как характер использования рассматриваемых земельных участков останется прежним.

Организация каких-либо новых мест постоянного хранения отходов проектными решениями не предусматривается.

В период эксплуатации проектируемого объекта воздействия на компоненты геологической среды - грунты, подземные воды не происходит, т.к. проектом предусмотрено: организация отвода дождевой и талой воды с площадки очистных сооружений в существующую сеть промливневой канализации; водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод от комплекса очистных сооружений ГОЦ осуществляется в существующую сеть бытовой канализации АО «СинТЗ»; устройство из асфальтобетона водонепроницаемого покрытия открытых площадок и проездов, а также бетонирование заглубленных пространств здания, сооружений; организация отвода переливных вод в наружную сеть промливневой канализации; отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей на очистку в отстойники-флокуляторы; отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в ЯО-2; сброс очищенной воды ГОЦ в промливневую канализацию предприятия исключен; оборудование герметично, утечки не предусмотрены.

Использование территории завода не приведет к нарушению или загрязнению поверхности используемой и прилегающей земли к объекту проектирования.

Ухудшения качественного состояния земель в зоне предполагаемого воздействия объекта не прогнозируется.

При эксплуатации объекта загрязнение грунтов участка возможно вследствие аварийных утечек сточных вод, а также аварийных утечек нефтепродуктов из автотранспорта. Данное воздействие минимизируется при реализации проектных решений по благоустройству территории, разработке мероприятий по ликвидации аварий, своевременных проверок и обслуживания технологического оборудования, организации проездов и подъездов с твердым покрытием дорог. Организация систем водоотведения и их своевременное обслуживание минимизирует возможность возникновения аварий.

Основными опасными процессами на площадке работ согласно СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 часть I и II являются процесс подтопления и сейсмичности.

Согласно приложению И часть II СП 11-105-97 (п. 8 т. 822-06.22-ИГИ-Т) участок проектируемого строительства относится к району (II-Б-1) – потенциально подтопляемый в результате ожидаемых техногенных воздействий (планируемое строительство БОС и БОО).

По данным п. 3, л. 13 т. ЭП-929.ПР-ПЗУ.ТЧ расчетная сила сейсмического воздействия на проектируемый комплекс зданий по карте «А» ОСР-2015 для города Каменск- Уральского составляет 5 баллов по шкале MSK-64.

Согласно табл. 5.1 СП 115.13330.2016 процессы землетрясений и подтопления относятся на данной территории к умеренно опасной категории.

Вероятность активации процессов подтопления определяется эффективностью проектных решений: организация отвода дождевой и талой воды с территории в существующую сеть промливневой канализации, а также сброс сточной воды в систему существующей хозяйственно-бытовой канализационной сети, сбор случайных стоков; устройство асфальтобетонного водонепроницаемого покрытия открытых площадок и проездов, а также бетонирование заглубленных пространств здания. При выполнении проектных решений неблагоприятные последствия исключены.

Проектные решения, планировочные мероприятия и благоустройство территории исключают образование и активизацию опасных геологических процессов и явлений.

Опыт местного строительства зданий и сооружений оценивается как положительный при осуществлении защитных мероприятий от опасных инженерно-геологических процессов и соблюдении рекомендаций по строительству на специфических грунтах.

Таким образом, негативного воздействия на территорию, условия землепользования и геологическую среду происходить не будет.

С целью минимизации воздействия земляных работ на геологическую среду, почву предусмотрен ряд мероприятий (см. п. 7.3).

Рекомендации по использованию почв, грунтов в зависимости от степени их загрязнения

В соответствии с приложением 9 СанПиН 2.1.3684-21 [35] грунты, характеризующиеся «допустимой» категорией, могут быть использованы без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

6.6 Воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды

6.6.1 Характеристика объекта как источника образования отходов. Виды образующихся отходов

Существующее положение

АО «СинТЗ» имеет Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (66) – 660020 – СОУБР от 15.10.2020 г.

На предприятии разработан и утвержден проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР).

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение выдан Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора № 139 от 16.02.2022, срок действия с 16.02.2022 по 31.12.2024.

В настоящее время предприятие осуществляет деятельность по обращению с 75 видамиотходов (186812,846 т/год), в т.ч.:

–1 класса опасности – 5 видов (108,198 т/год);

–2 класса опасности – 4 вида (32,181 т/год);

–3 класса опасности – 14 видов (17681,946 т/год);

–4 класса опасности – 31 видов (50907,94 т/год);

–5 класса опасности – 21 вида (118082,581т/год).

АО «СинТЗ» принимает для обработки, обезвреживания, размещения 10 видов отходов 3-го класса опасности от сторонних организаций.

Утилизации, обработке, обезвреживанию на предприятии подлежит 14 видов образующихся на предприятии и принимаемых от сторонних организаций отходов.

АО «СинТЗ» осуществляет деятельность по размещению отходов на двух объектах: карте № 1 и карте № 4 заводского шламонакопителя. Карты № 1 и № 4 шламонакопителя внесены в Государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) приказами Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.03.2016 № 138 под номером 66-00205-Х-00138-180316 и от 01.08.2014 № 479 под номером 66-00021-Х-00479-010814.

Размещению в самостоятельно эксплуатируемых объектах размещения отходов подлежит 2 наименования отходов в количестве 9937,021 т ежегодно.

Количество образующихся отходов в энергоцехе составляет 22 189,5134 т/год (35 видов), в том числе:

- 1 класса опасности – 2 вида (0,086 т/год);
- 2 класса опасности – 2 вида (0,602 т/год);
- 3 класса опасности – 6 видов (10154,213 т/год);
- 4 класса опасности – 20 видов (11965,0824 т/год);
- 5 класса опасности – 5 видов (69,53 т/год).

Проектируемый объект

В процессе эксплуатации проектируемых очистных сооружений (ГОЦ) образуются следующие *технологические отходы*:

- обезвоженный осадок влажностью 35 %, с содержание нефтепродуктов 5 %, выгружаемый из секций аппарата ОКУД (смесь крупной окалины из ЯО-2 и мелкодисперсной замасленной окалины из отстойников-флокуляторов ОФ1…ОФ3);

- сгущенные уловленные нефтепродукты:

  - всплывающие в отстойниках-флокуляторах ОФ1..ОФ3 (удаляются с поверхности воды при помощи маслосборных устройств МС1.1…МС1.3 и отводятся в сгуститель нефтепродуктов СгН);
  - всплывающие в секциях ОКУД (удаляются с поверхности воды при помощи маслосборных устройств МС2.1…2.6 и отводятся в емкости ЕМ1, ЕМ2).

- всплывающий мусор в яме для окалины ЯО-2, который улавливается в грязевых фильтрах Ф1…Ф3, установленных на подающих трубопроводах перед отстойниками-флокуляторами ОФ1…ОФ3. Загрязнения, задерживаемые в грязевом фильтре, это мусор, который сметается в цеховые подстановые лотки. По опыту эксплуатации очистных сооружений ГОЦ цеха Т-8 АО «ПНТЗ» на грязевых фильтрах улавливаются пленка, элементы пластиковых бутылок, пластиковые крышки, ветошь, фрагменты оплетки кабелей, защитные перчатки и проч. отходы. Данные загрязнения могут быть накоплены совместно с ТКО, несмотря на некоторую степень замасливания. Количество отхода и периодичность удаления – определяется в процессе эксплуатации.

Проектируемый комплекс очистных сооружений «грязного» оборотного цикла цеха Т-2 предназначен для замещения существующих, находящихся в неудовлетворительном состоянии, очистных сооружений ОСПС. При этом проектная мощность ТПА-140, производственная программа цеха Т-2 по выпуску и номенклатуре продукции, количество и состав используемых индустриальных масел не изменяются. Таким образом, состав осадка для условий проектируемых очистных сооружений ГОЦ цеха Т-2 по основным компонентам и их процентному содержанию может быть принят по существующему положению.

Согласно Протоколам лабораторных испытаний среднее содержание масла в обезвоженном осадке после существующих сооружений ОСПС находится в диапазоне 3,1-5,2 % (см. Протоколы, Приложение Т.4 ЭП-929.ПР-ОВОС).

Фактический состав обезвоженного осадка после очистных сооружений по существующему положению (по усредненным показателям) следующий:

- окалина 74 %;
- нефтепродукты 5%;

- вода 21%.

Отход, образующийся в процессе очистки воды ГОЦ по существующему положению, отнесен к виду отхода «Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%» по ФККО – 3 51 501 02 29 4.

По проектному положению влажность обезвоженного осадка, как конечного отхода при очистке оборотной воды на проектируемых сооружениях, принята 35 % согласно Техническому заданию на разработку проектной и рабочей документации (приложение А к тому 10 (раздел 5.7 кн.1_ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ, л. 71 (стр.76). С учетом этого, а также с учетом принятой технологии физико-химической очистки оборотной воды прогнозный расчетный состав обезвоженного осадка после проектируемых очистных сооружений (по усредненным показателям) следующий:

- окалина 60,5 %;
- нефтепродукты 4,1 %;
- вода 35 %;
- карбонат кальция 0,2 %;
- гидроксид алюминия 0,2 %.

Расчет состава и количества осадка приведен в Приложении К к тому 10 (раздел 5.7 кн.1_ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ, л. 107 (стр.112).

Поскольку отход, образующийся в процессе очистки воды ГОЦ на проектируемых очистных сооружениях, имеет состав, аналогичный существующему, это является основанием для отнесения его к тому же виду отхода «Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%» по ФККО – 3 51 501 02 29 4.

Нетехнологическими отходами при эксплуатации проектируемого объекта являются:

- подлежащие замене отработанные лампы, предназначенные для освещения;

- обтирочный материал, образующийся на участке текущего ремонта в БОС при обслуживании станков;

- отработанные сварочные электроды и шлак сварочный на участке текущего ремонта в БОС при работе сварочного поста. Остатки и огарки стальных сварочных электродовсобирают, хранят и отгружают как лом черных металлов(лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные). В связи с незначительным количеством образования шлака сварочного возможна его накопление, размещение совместно с ТКО (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный));

- смёт с территории промплощадки очистных сооружений;

- мусор бытовой, образующийся в результате жизнедеятельности персонала очистных сооружений;

- отработанная загрузка кассетных фильтров ФК1…ФК24, встроенных в стенки секций аппаратов ОКУД1…ОКУД6. В качестве сменной загрузки фильтров используется гидроантрацит (объем загрузки суммарно на 24 фильтра ≈ 1,6 м^3). В связи с незначительным количеством образования отхода возможна его размещение совместно с «окалиной замасленной прокатного производства с содержанием масла менее 15%» (данный вид отхода учтен в составе отхода «окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%»);

- невозвратная тара из-под флокулянта «Праестол» и гидроантрацита (бумажные мешки);

- отходы от эксплуатации систем вентиляции;

- отходы от эксплуатации источников бесперебойного питания;

Товарные ёмкости из-под коагулянта БОПАК-Е, биоцидов Nalco 7330 и Nalco ST40, ингибиторов солеотложений и коррозииявляются возвратной (повторно используемой) тарой.

Также образуется незначительное количество отходов от установки умягчения питьевой воды в БОС:

- тара из-под таблетированной соли, используемой для регенерации смолы ионообменных фильтров;

- использованные полипропиленовые картриджи - сменные фильтропатроны фильтра финишной механической очистки.

В связи с незначительным количеством образования отходов от установки умягчения питьевой воды возможна его накопление совместно с ТКО (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)).

Таким образом, **в процессе эксплуатации проектируемого объекта** будут формироваться следующие виды отходов:

- источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства (4 81 211 02 53 2);

- всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3);

- окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15% (3 51 501 02 29 4);

- спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 140 01 62 4), представляющая собой использованную спец-

одежду и СИЗ. Спецобувь и средства индивидуальной защиты отнесены к виду «Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная» (4 02 140 01 62 4), поскольку спецодежда включает в себя полный набор экипировки и средств защиты для выполнения определенных видов работ: брюки или полукомбинезон, куртки, спецобувь, перчатки рабочие, защитные очки и головной убор, респираторы или противогазы согласно Типовым нормам, утвержденным приказом Минтруда России от 9 декабря 2014 года № 997н;

- отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами (4 05 911 31 60 4), представляющие собой бумажные мешки из-под гидроантрацита;

- отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные (4 05 212 11 60 4), представляющие собой бумажные мешки из-под флокулянта «Праестол» (приложение Н, л. 161 т. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ);

- фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ (4 43 131 21 52 4);

- светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства(4 82 415 01 52 4);

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4);

- смет с территории предприятия малоопасный (7 33 390 01 71 4);

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4);

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные (4 61 010 01 20 5).

6.6.2 Обоснование отнесения опасных отходов к классу опасности

Класс опасности отходов определяется по значению последней цифры кода вида отхода по ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО 2017), утв. Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242 в ред., актуальной на 2022 г.) или расчетным методом [25-27] (Таблица 27).

Таблица 27 – Класс опасности отходов

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода	Класс опасности	
			для ОПС	для человека
1	4 81 211 02 53 2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	2	2

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода	Класс опасности	
			для ОПС	для человека
2	4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	3
3	3 51 501 02 29 4	Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	4	4
4	4 02 140 01 62 4	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4	4
5	4 05 911 31 60 4	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4	4
6	4 05 212 11 60 4	Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4	4
7	4 43 131 21 52 4	Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ	4	4
8	4 82 415 01 52 4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	4
9	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный	4	4
10	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	4
11	9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	4
12	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	5	4

6.6.3 Расчет и обоснование нормативов и количества образующихся отходов

Расчет нормативов образования отходов выполнен на основании удельных показателей образования отходов, справочных данных, данных предприятия-разработчика [30-34].

Код 4 81 211 02 53 2 - Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства

Согласно данным ЭП-929.ПР-ИОС1 и ЭП-929.ПР-ИОС7.2 используются следующие ИБП АСУТП: OL5KERTHD 5000 Вт (1 кассета 12 АКБ 12V/6АН) + дополнительный блок батарей BPE144VL2U01 (2 кассеты по 12 АКБ 12V/9АН) + дополнительный блок батарей BPE144VL2U01 (2 кассеты по 12 АКБ 12V/9АН).

Т.е. всего 12 АКБ 12V/6АН, 48 АКБ 12V/9АН.

АКБ герметичная свинцово-кислотная, рекомендуемый период обслуживания 3 года.

Количество образуемых отходов представлено в табл. 28.1.

Таблица 28.1 - Количество отходов ИБП

Тип	**Количество**	**Вес ед., кг**	**Масса, т/год**
OL5KERTHD 5000 Вт, АКБ 12V/6АН	12	21	0,084
BPE144VL2U01, АКБ 12V/9АН	48	30	0,480
Итого:			**0,564**

Код 4 06 350 01 31 3 - Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений

Опыт эксплуатации аналогичных очистных сооружений ГОЦ показал, что основной объем всплывающих нефтепродуктов круглогодично собирается с поверхности отстойников-флокуляторов, расположенных в БОС. Всплывшие нефтепродукты отводятся в сгуститель нефтепродуктов.

Из ОКУД нефтепродукты удаляются только в теплое время года, при положительных температурах.Количество нефтепродуктов, всплывающих в секциях ОКУД, составляет примерно 10-15 % от общего объема.

По информации Заказчика и данным объектов-аналогов прогнозное суммарное количество уловленных нефтепродуктов составит 5 т/год (с учетом 20% обводненности), из них 0,75 т/год образуется в ОКУД, 4,25 т/год отводится в сгуститель нефтепродуктов.

Код 3 51 501 02 29 4 - Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%

Определение количества окалины и нефтепродуктов

Фактическое годовое количество обезвоженного осадка на ОСПС составляет4 513 т/год. Обезвоженный осадок состоит из окалины (74 %), нефтепродуктов (5 %) и воды(21 %).

Общее годовое количество окалины в обезвоженном осадке:

4 513 т/год · 74 % / 100 % = 3 340 т/год.

Общее годовое количество нефтепродуктов в обезвоженном осадке:

4 513 т/год · 5 % / 100 % = 226 т/год.

Общее годовое количество воды в обезвоженном осадке:

4 513 – 3 340 – 226 = 947 т/год.

Определение содержания гидроксида алюминия в осадке при обработке воды коагулянтом БОПАК

При использовании для реагентной обработки загрязненной оборотной водыкоагулянта БОПАК в твердой фазе осадка кроме окалины и нефтепродуктов будетсодержаться гидроксид алюминия.

Годовое потребление коагулянта при дозе 4 г/м^3 по Al_2O_3 составляет:

1 430 м^3/ч · 1 272 ч/год · 4 г/м^3 = 7 275 840 г/год ~ 7,3 т/год (реагентная обработка с периодичностью 1 раз в неделю в течение 24 ч).

При реагентной обработке воды коагулянтом образуется дополнительное количество осадка (по сухому веществу):

7,3 · 26/17 = 11,2 т/год (26 - масса эквивалента $Al(OH)_3$; 17 - масса эквивалента Al_2O_3).

Определение содержания карбоната кальция в осадке при обработке воды известковым молоком

При использовании для реагентной обработки осадка, откачиваемого из отстойников-флокуляторов, известкового молока в твердой фазе осадка кроме окалины, нефтепродуктов, гидроксида алюминия будет содержаться карбонат кальция.

Расчетное годовое количество карбоната кальция составляет:

28,71 г-экв/ч · 50 · 8760 ч/год = 12 574 980 г/год ≅ 12,6 т/год $CaCO_3$

Определение годового количества осадка

Годовое количество осадка по сухому веществу составляет:

3 340 т/год (окалина) + 226 т/год (нефтепродукты) + 11,2 т/год (гидроксид алюминия) + 12,6т/год (карбонат кальция) = 3589,8 т/год по сухому веществу.

Влажность осадка после обезвоживания в аппаратах ОКУД - 35 %.

Тогда годовое количество осадка после ОКУД с влажностью 35 %составляет:

3589,8 т/год · 100 % / (100 % – 35 %) ≅ 5 523 т/год; 460 т/месяц.

Объем осадка, при его плотности1,8 г/см^3, составит:

460 т/месяц / 1,8 т/м^3≅ 256 м^3/месяц.

Перед выгрузкой обезвоженного осадка из ОКУД осуществляется его дренирование. Дренажная вода фильтруется через кассетные фильтры (24 ед.), встроенные в стенки секций аппарата ОКУД, для возможности её возврата в оборотный цикл.

В качестве сменной загрузки кассетных фильтров используется гидроантрацит. Количество гидроантрацита в одном кассетном фильтре составляет 0,056 т.

Каждый год осуществляется замена загрузки 6 фильтров, т.е. 6×0,056 = 0,336 т.

При фильтровании дренажной воды происходит загрязнение загрузки фильтров мелкой окалиной и нефтепродуктами. Периодически требуется замена фильтрующей загрузки. Масса отработанной загрузки фильтров составляет: 6×0,056 = 0,336 т/год.

Ежегодное пополнение загрузки кассетных фильтров составит 0,336 т; количество отработанной загрузки – 0,336 т/год.

Отработанная загрузка кассетных фильтров представляет собой смесь гидроантрацита, мелкой окалины, нефтепродуктов, воды. С учетом качественного состава отработанной загрузки кассетных фильтров технологически обосновано её смешивание с обезвоженным осадком в секциях ОКУД, который отнесен к виду «***Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%».***

При смешивании обезвоженного осадка из ОКУД в количестве 5523 т/год с отработанной загрузкой кассетных фильтров в количестве 0,336 т/год образуется отход в количестве 5523,336 т/год. При этом, массовое содержание отработанной загрузки кассетных фильтров в отходе составляет 0,006%.

Согласно ГОСТ 2787-2019 «Металлы черные вторичные. Общие технические условия» для отхода «Окалина, образующаяся при термической обработке» засоренность безвредными примесями допускается не более 5% по массе. Таким образом, содержание безвредной примеси - гидроантрацита в массовом количестве 0,006% не нарушает требование ГОСТ 2787-2019 к составу отхода «Окалина, образующаяся при термической обработке». Данный отход может быть отнесен к виду «***Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%».***

Таким образом, количество образования *окалины замасленной прокатного производства с содержанием масла менее 15% (мелкодисперсной)*: 5523+0,336 = **5 523,336 т/год**.

Код 4 02 140 01 62 4 - Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Расчет количества образования отхода проводится, используя метод расчета по удельным отраслевым нормативам образования отходов, по формуле

$M = \Sigma(m_i \cdot N_i / T_н) \cdot K \cdot 10^{-3}$, т/год,

где m_i – масса единицы изделия спецодежды i-ого вида, кг;

N_i – количество изделий i-ого вида, шт. (пар);

$T_н$ – срок носки изделий i-ого вида, лет.

Срок службы средств для защиты от пониженных температур определяют по климатическим поясам и классам защиты. Для этого используют таблицу из приложения № 4 к Правилам обеспечения работников СИЗ № 766н. Климатические пояса определяют по ГОСТ 12.4.303-2016.

С 1 сентября 2023 г. действуют Единые типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты по профессиям (должностям), утв. приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н.

Приложение N 1к приказу Министерства труда исоциальной защитыРФ от 29 октября 2021 г. № 767н «Единые типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты по профессиям (должностям)».

Данные о расходе спецодежды на предприятии представлены в табл. 28.2.

Таблица 28.2 – Расчет количества образования использованной спецодежды и СИЗ

Сырье, материалы	**Вид одежды**	**N_i, шт. (пар)**	**m_i, кг**	**$T_н$, лет**	**М, т/год**
Спецодежда	костюм (для защиты от мех.воздейств.)	16	1,2	0,5	0,0384
	костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	1	1,5	1	0,0015
	перчаткидля защиты от мех. воздейств.	192	0,15	0,083*	0,3456
	перчатки для защиты от растворов кислот и щелочей	12	0,12	0,083*	0,0173
	обувь (для защиты от мех.воздейств.)	17	1	1,5	0,0113
	головной убор для защиты от общих произв. загрязнений	17	0,3	2	0,0025
	СИЗ органов дыхания	10	0,018	до износа	0,0094
	очки	6	0,057	0,5	0,0007
Итого:					**0,427**

* 1 месяц

Код 4 05 911 31 60 4 -Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами

Количество образующихся отходов тары определяется по формуле:

$P = N_i * m_i / 1000$, т/год,

$N_i = \rho Q_i / M_i$,

где Q_i- годовой расход сырья i-го вида, т,

M_i - вес сырья i-го вида в упаковке, кг,

m_i- вес пустой упаковки из-под сырья i-го вида, кг.

N_i – количество упаковок, шт.

Расчет количества тары, подлежащей вывозу для размещения, представлен в табл. 28.

Таблица 28.3 - Расчет количества тары, подлежащей вывозу для размещения

Наименование реагента	**Ед. изм.**	**Q_i**	**M_i, кг**	**N_i, шт.**	**m_i, кг**	**P, т/год**
Гидроантрацит	т	0,336	25	14	0,045	0,001
Всего:				**14**		**0,001**

Код 4 05 212 11 60 4 - Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные

Количество образующихся отходов тары определяется по формуле:

$P = N_i * m_i/1000$, т/год,

$N_i = pQ_i / M_i$,

где Q_i- годовой расход сырья i-го вида, т,

M_i - вес сырья i-го вида в упаковке, кг,

m_i- вес пустой упаковки из-под сырья i-го вида, кг.

N_i – количество упаковок, шт.

Расчет количества тары, подлежащей вывозу для размещения, представлен в табл. 28.4.

Таблица 28.4 - Расчет количества тары, подлежащей вывозу для размещения

Наименование реагента	**Ед. изм.**	**Q_i**	**M_i, кг**	**N_i, шт.**	**m_i, кг**	**P, т/год**
Праестол 650 BC	т	8,1	25	324	0,045	0,015
Праестол 2540	т	1,4	25	56	0,045	0,003
Всего:				**380**		**0,018**

Код 4 43 131 21 52 4 - Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ

Расчет количества образования отхода представлено в табл. 28.5 на основании данных тома ЭП-929.ПР-ОВ.

Таблица 28.5 – Расчет количества образования отхода

Система	**А**	**Б**	**Площадь, м^2**	**Количество**	**Объем, м^3**	**Масса, т/год**
V2206345 (П1)	0,592	0,287	0,36	1	0,06116544	0,001499
	0,592	0,592	0,36	2	0,25233408	0,006182
	0,892	0,287	0,36	1	0,09216144	0,002258
	0,892	0,592	0,36	2	0,38020608	0,009315
	0,592	0,287	0,6	1	0,1019424	0,002498
	0,592	0,592	0,6	2	0,4205568	0,010304
	0,892	0,287	0,6	1	0,1536024	0,003763
	0,892	0,592	0,6	2	0,6336768	0,015525
V2206346 (П2)	0,592	0,287	0,048	1	0,008155392	0,0002
	0,592	0,287	0,048	1	0,008155392	0,0002
V2206347 (П3)	0,392	0,259	0,048	1	0,004873344	0,000119
	0,392	0,259	0,048	1	0,004873344	0,000119
V2206348 (П4)	0,592	0,287	0,048	1	0,008155392	0,0002

Система	А	Б	Площадь, м^2	Количество	Объем, м^3	Масса, т/год
	0,592	0,287	0,048	1	0,008155392	0,0002
V2206349 (П6)	0,392	0,259	0,048	1	0,004873344	0,000119
	0,392	0,259	0,048	1	0,004873344	0,000119
V2206350 (П7)	0,49	0,287	0,048	2	0,01350048	0,000331
V2206351а (П8)	0,892	0,287	0,048	2	0,024576384	0,000602
Итого:					**2,185837**	**0,054**

Код 4 82 415 01 52 4 - Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства

Расчет норматива образования отхода производится по формуле:

$$M_{отр} = \frac{N \cdot t \cdot m}{T_r}, \text{ т/год,}$$

где N– количество установленных (работающих) ламп,

t– число часов работы ламп в год, ч/год;

m – вес одной лампы, т;

T_r – нормативный ресурс работы ламп, ч.

Результаты расчетов количества ламп, подлежащих передаче на утилизацию приведены в табл. 29.

Таблица 29 – Расчет количества образования отходов

Тип	Мощность, Вт	N, шт.	T_r, ч	t, ч/год	m, т	$N_{отр}$, шт.	$M_{отр}$, т/год
GALAD Арклайн Эконом LED-60	60	12	100000	8760	0,0024	1	0,0024
GALAD Арклай-нЭконом LED-32	32	20	100000	8760	0,0022	2	0,0044
GALADАрклайнЭкономLED-32 БАП	32	19	100000	8760	0,0023	2	0,0046
SVT-STR-M-32W	32	90	100000	8760	0,0008	8	0,0064
SVT-STR-M-48W	48	17	100000	8760	0,0010	1	0,0010
ДВО01-40-002 УХЛ4	34	21	100000	8760	0,0034	2	0,0068
ДВО01-40-002 УХЛ4 БАП	34	6	100000	8760	0,0034	1	0,0034
ДВО01-40-002 УХЛ4	40	22	100000	8760	0,0034	2	0,0068
GALAD Победа LED-150-K/K50	150	16	100000	8760	0,0075	1	0,0075

Тип	Мощность, Вт	*N*, шт.	T_r, ч	*t*, ч/год	*m*, т	$N_{отр}$, шт.	$M_{отр}$, т/год
GALAD Кастор LED-25	25	9	100000	8760	0,0012	1	0,0012
NEF-08	3	14	30000	8760	0,000438	4	0,0018
GALAD Победа LED-150-ШБ1/К50	150	21	100000	8760	0,0075	2	0,015
ДСП92-6-211 Oko EM1 840	6	8	30000	8760	0,00161	2	0,0033
Всего:		**275**				**29**	**0,066**

Расчет произведен в соответствии с [31-33].

Код 7 33 100 01 72 4 - Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Расчет нормативного количества образования ТКО производится по формуле:

$M_{ТКО} = S \cdot H$, т/год,

где S - численность персонала, чел.;

H – норма образования твердых бытовых отходов на расчетную единицу, м^3/год (т/год).

Результаты расчета приведены в табл. 30.

Таблица 30 - Расчет количества образования мусора от офисных и бытовых помещений организаций

Наименование участка	Численность, чел.	Норматив образования ТКО		Количество образованных отходов	
		м^3/год	т/год	м^3/год	т/год
Проектируемые очистные сооружения	17	0,25	0,06	4,25	1,020

Норматив образования данных отходов принимается в соответствии со «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления».

В связи с незначительным количеством образования шлака сварочного при эпизодической работе сварочного поста возможна его накопление совместно с ТКО.

Расход электродов (АНО-4, АНО-6) при ручной сварке на один сварочный пост составляет примерно 5 кг/час[12].

Количество смен работы сварочного поста на участке текущего ремонта принимается 12 смен в год (по 1 часу в смену).

Расход сварочных электродов за год составит 5×1×12/1000 = 0,060 т/год.

Расчет нормативного количества образования шлака сварочного производится в соответствии с [12, п. 5.19] по формуле:

$M_{шл} = P_{св} \cdot H_{шл}$, т/год,

где $P_{св}$ = 0,060 т – расход сварочных электродов;

$H_{шл}$ = 10 % – нормы потерь материалов в виде шлака, %.

$M_{св}$ = 0,060· 0,1 = 0,006 т/период.

В связи с незначительным количеством образования отходов от установки умягчения питьевой воды в БОС(полипропиленовая тара из-под таблетированной соли, использованные полипропиленовые картриджи)возможна его накопление совместно с ТКО.

Для регенерации смолы ионообменных фильтров используется таблетированная соль,которая поставляется в полипропиленовых мешках по 25 кг.

На регенерацию одного фильтра расходуется 18 кг соли.Всего установлено 2 ионообменных фильтра.

Регенерация осуществляется 1 раз в 14 дней, т.е. 26 раз в год.

Потребность в соли составляет:

18кг×26раз×2фильтра=936 кг/год.

936кг/25 кг=38 мешков/год.

Вес одного мешка – 24 г.

Масса образующейся тары: 38×24/1000 = 0,912 кг/год.

Использованные полипропиленовые картриджи - сменные фильтропатроны фильтра финишной механической очистки. Замена картриджей фильтра финишной механической очистки производится 1 раз в год.

Масса одного картриджа - 300 г, количество в фильтре - 10 шт.

Масса использованных полипропиленовых картриджей: 300×10 = 3000 г = 3 кг/год

Всего отходов от установки умягчения питьевой воды в БОС:

0,912+3 = 3,912 кг/год = 0,004 т/год.

Таким образом, количество образования *мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)*: 1,020+0,006+0,004 = 1,030т/год.

Код 7 33 390 01 71 4 - Смет с территории предприятия малоопасный

Количество смета с территории определяется по формуле:

$M_{отх} = Q \cdot G_n$,

где Q– количество расчетных единиц;

G_n – норма накопления в тоннах на одну расчетную единицу;

V_n– норма накопления в метрах кубических на одну расчетную единицу.

Результаты расчета приведены в табл. 31.

Таблица 31 - Расчет количества образования смета с территории

Убираемая территория	Тип покрытия	Ед. изм.	Q	$G_п$, т/год	$V_п$, м^3/год	$M_{отх}$,	
						т/год	м^3/год
Площадка очистных сооружений	Асфальтобетонное	м^2	3283	0,005	0,010	16,415	32,83

Код 9 19 204 02 60 4 – Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Среднегодовое количество отхода определяется по удельному показателю образования обтирочных материалов при обслуживании оборудования по формуле [32]:

$M_{обт} = T \times H_{обт} \times 10^{-6}$, т/год,

T – количество смен работы участка текущего ремонта в году; T = 12 смен в год (по 1 часа в смену);

$H_{обт}$- норма образования обтирочных материалов при обслуживании станков за смену (из расчета 8-ми часового рабочего времени), г/смену; $H_{обт}$= 80 г/см.

$M_{обт}$ =12×1/8 ×80×10^{-6} = 0,00012 т/год.

Код 4 61 010 01 20 5 – Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные

Расход электродов (АНО-4, АНО-6) при ручной сварке на один сварочный пост составляет примерно 5 кг/час. Количество смен работы сварочного поста на участке текущего ремонта принимается 12 смен в год (по 1 часу в смену).

Расход сварочных электродов за год составит 5×1×12/1000 = 0,060 т/год.

Количество образующихся отходов определяется по формуле:

$M_{св} = P_{св} \cdot H_{св}$, т/период,

где $P_{св}$ – расход сварочных электродов, т;

$H_{св}$ = 15 % - нормы потерь материалов, %.

$M_{св}$ = 0,060 · 0,15 = 0,009т/год.

Данные о количестве образующихся отходов сведены в таблицу 32.

Таблица 32 - Количество образующихся отходов (проект.)

Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество, т/год	
		существующее (согласно ПНООЛР)	проектируемое
Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	-	0,564
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3 3	236,320	5,0
Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	3 51 501 02 29 4 4	22033,494	5523,336
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	-	0,427
Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4 4	5,066	0,001
Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	-	0,018
Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ	4 43 131 21 52 4	-	0,054
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4 4	0,850	0,066
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный	7 33 100 01 72 4 4	1131,059	1,030
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4 4	146,014	16,415
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4 4	41,840	0,00012
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5 5	3530,440	0,009

Данные об отходах, перечень, состав, физико-химические характеристики и количество отходов, образующихся при эксплуатации очистных сооружений и подлежащих временному размещению, утилизации на предприятии, передаче специализированным организациям на переработку или складирование, приведены в Приложении Т.1.

Таким образом, эксплуатация проектируемого объекта приведет к незначительному увеличению образования отходов; количество отходов от проектируемого объекта составит ~ 3% от суммарного объема отходов предприятия. Все виды отходов учтены в томе ПНООЛР предприятия (таблица 32).

6.6.4 Характеристика мест накопления отходов на территории предприятия

Объектами накопления отходов на территории АО «СинТЗ» являются специально отведенные и оборудованные для этих целей помещения, обустроенные площадки, емкости, металлические банки, контейнеры, замаркированные краской по группам отходов (лампы ртутные, мусор, металл, масла, замасленная ветошь и пр.).Запрещается смешивание и загрязнение отходов разных групп.

Сбор отходов производится непосредственно у того оборудования и на тех участках, где эти отходы образуются.

Сбор замасленных отходов, всплывающих нефтепродуктов осуществляется с соблюдением Правил противопожарного режима.

При накоплении отходов на открытых площадках должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться с подветренной стороны по отношению к жилой застройке;

- открытые площадки и навесы для накопления отходов должны быть ограждены;

- основание открытой площадки должно быть выполнено из плотных материалов;их поверхность должно иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, бетон);

- по периметру площадки должна быть предусмотрена обваловка и обособленная сеть ливнестоков;

- временные склады и открытые площадки должны быть оборудованы средствами тушения пожаров.

На территории проектируемых очистных сооружений организованы места накопления отходов (Приложение Т.2).

*Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства.*Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: БОС, подсобное помещение№116, стеллажи, в заводской упаковке(поз. 1 проект.).

*Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); смет с территории предприятия малоопасный; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами.*Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: открытая площадка с непроницаемым покрытием. Бетонное основание. Пластиковый контейнер с крышкой V = 1,1 м^3 - 1 шт.) (поз. 2 проект.).

Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами; Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: открытая площадка с непроницаемым покрытием. Бетонное основание. Пластиковый контейнер с крышкой V = 0,2 м^3 - 1 шт.

Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: открытая площадка с непроницаемым покрытием. Бетонное основание. Пластиковый контейнер с крышкой V = 0,2 м^3 - 1 шт.

Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: открытая площадка с непроницаемым покрытием. Бетонное основание. Пластиковый контейнер с крышкой V = 0,2 м^3 - 1 шт.

Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: открытая площадка с непроницаемым покрытием. Бетонное основание.

Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений:

- для сбора нефтепродуктов, всплывающих в отстойниках-флокуляторах. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: БОС, помещение сгустителя нефтепродуктов. Металлическая емкость СгHV=7м^3 - 1 шт. (поз. 3 проект.);

- для сбора нефтепродуктов, всплывающих в секциях ОКУД. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: асфальтированная площадка. В закрытой таре:евроконтейнеры ЕМ1, ЕМ2 объемом 1 м^3 каждый (поз. 4 проект.).

Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%. Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: БОО, бетонный пол, 6-секционный аппарат ОКУД, наружного размещения, железобетонный, полузаглубленный, без укрытия. Площадь каждой секции 60 м^2, глубина 6,3 м (поз. 5 проект.).

*Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).*Комплекс проектируемых очистных сооружений

ГОЦ: помещение БОС: участок текущего ремонта, бетонный пол, вентиляция. В закрытой таре: металлическийконтейнер с крышкой V = 0,17 м^3–1шт. (поз. 6 проект.).

*Остатки и огарки стальных сварочных электродов*собирают, хранят и отгружают как лом черных металлов(*Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные*).Комплекс проектируемых очистных сооружений ГОЦ: помещение БОС: Участок текущего ремонта, бетонный пол,металлический контейнер с крышкой V = 0,17 м^3– 1шт. (поз. 7 проект.).

6.6.5 Оценка экологической безопасности обращения с отходами

Прогнозируемое количество отходов, образуемое в период эксплуатации проектируемого объекта, составляет 5546,920 т. Распределение массы образования по классам опасности приведено в табл. 33.

Таблица 33 - Распределение массы образования отходов по классам опасности для окружающей природной среды (проект.)

Класс опасности	Видов отходов	Масса образования отходов (проект.)	
		т/год	% от общей массы
2 класс опасности	1	0,564	0,01
3 класс опасности	1	5,0	0,09
4 класс опасности	9	5541,347	99,90
5 класс опасности	1	0,009	0,00016
Всего:	12	5546,920	100

Оценка воздействия отходов, хранящихся на открытой территории предприятия, на окружающую среду

Оценка воздействия отходов, размещаемых на территории предприятия, проводится с учётом организации мест накопления отходов и физико-химических свойств отходов: растворимости в воде, летучести, реакционной способности, опасных свойств (взрыво-, пожаробезопасности), агрегатного состояния.

На открытой площадке предприятия отходы накапливаются в металлических контейнерах в объемах, не превышающих установленные лимиты и вместимость контейнеров, не оказывают значительного вредного влияния на окружающую природную среду.

Оценка воздействия отходов, хранящихся в производственных помещениях, на окружающую среду

Отходы, хранящиеся в производственных помещениях, защищены от влияния атмосферных осадков и не воздействуют на почву, атмосферу, подземные и поверхностные воды. Их воздействие на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил их сбора и накопления.

Сбор отходов, содержащих нефтепродукты, ведется в прочные герметичные мешки из полимерной пленки, которые помещаются в специальные пластиковые или металлические герметичные емкости с плотно закрывающейся крышкой (бочки, ящики и т.п.), установленные вдали от прямых солнечных лучей, любых нагревательных элементов и приборов отопления.В виду особенностей химического состава обтирочного материала, загрязненного нефтепродуктами, его пожаровзрывоопасностью накопление осуществляется отдельно в специально оборудованном, хорошо вентилируемом помещении с ограниченным доступом.

Схема движения отходов

Схема движения отходов предусмотрена в соответствии с ПНООЛР АО «СинТЗ».

Общие требования к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, накоплению, размещению, учету отходов производства и потребления, образующихся на предприятии, установлены Рабочей инструкцией РИ 52-72.

Образовавшиеся отходы накапливаются в пределах транспортной нормы в контейнерах, установленных на специальных площадках, и передаются специализированным организациям для обезвреживания, захоронения, утилизации и переработки, имеющим соответствующие лицензии на деятельность по обращению с отходами.

После сбора и накопления на территории подразделений отходы обезвреживаются, обрабатываются, утилизируются на предприятии, размещаются на собственных специализированных объектах, передаются по договорам сторонним организациям для размещения, обезвреживания или дальнейшего использования.

Транспортировка отходов предприятия осуществляется как собственным транспортом (в соответствии с лицензионными требованиями при осуществлении деятельности в области обращения с отходами и с соблюдением природоохранных, санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований), так и транспортом специализированных предприятий, имеющих разрешение на вывоз отходов.

*Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства.*Сбор отходов осуществляется в БОС, после накопления отходы вывозятся в целях обработки транспортом специализированной организации, имеющей соответствующую лицензию (ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС", г. Екатеринбург). Вывоз отходов происходит по мере формирования транспортной партии. Периодичность вывоза – 1 раз/6 мес.

Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений:

Всплывающие в секциях ОКУД нефтепродукты собираются в емкости для сбора нефтепродуктов ЕМ1, ЕМ2: евроконтейнеры (1 м^3), установленные в БОО. Из ОКУД нефтепродукты удаляются только в теплое время года, при положительных температурах. По мере заполнения емкости грузятся в автотранспорт и вывозятся на утилизацию (обезвреживание) на участок регенерации масла АО «СинТЗ». Вывоз отходов происходит по мере формирования транспортной партии. Периодичность вывоза отходов – 1 раз/6 мес. (1 раз в теплое время года).

Всплывающие в отстойниках-флокуляторах нефтепродукты отводятся в сгуститель нефтепродуктов объемом 7 м^3. Вывоз сгущенных нефтепродуктов из сгустителя производится на утилизацию (обезвреживание) на участок регенерации масла АО «СинТЗ» (с использованием вакуум-машины).Периодичность вывоза отходов – 1 раз/6 мес. (2 раза в год).

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) накапливаются в пластиковом контейнере с крышкой, установленном на специально отведенных площадках, затем вывозится на полигон ЕМУП «Спецавтобаза» (г. Екатеринбург).

Смет с территории предприятия малоопасный;отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами накапливаются в пластиковом контейнерес крышкой, установленном на специально отведенных площадках, затем вывозится на полигон согласно маршрутному графику.Периодичность вывоза отходов– 3раза в неделю.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%). Сбор отходов осуществляется в металлический-контейнер на участке текущего ремонтаБОС, после накопления вывозятся в целях обезвреживания либо размещения транспортом специализированной организации, имеющей соответствующую лицензию (ООО "ЭкоСнаб", г. Курган).Промасленная ветошь внутри помещения может храниться только при хорошей вентиляции и не дольше 7 дней. На оборудованной площадке она собирается до объёма транспортной партии, но срок сбора не должен превышать 11 месяцев. Поскольку данный вид отхода образуется эпизодически и в незначительным количестве, то возможна его передача в энергоцех, откуда вывоз отходов осуществляется по мере формирования транспортной партии. Периодичность вывоза отходовиз БОС – 1 раз в неделю.

Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15% накапливается, уплотняется и обезвоживается в аппарате ОКУД, откуда отгружается в трактор с герметичным полуприцепом,вывозится в цех сопровождения производства АО «СинТЗ» и

передается в качестве продукта сторонним организациям. Режим выгрузки обезвоженного осадка из секций ОКУД – ежедневно в течение 6 месяцев (в теплое время года: май-октябрь).

*Остатки и огарки стальных сварочных электродов*собирают, хранят и отгружают как лом черных металлов (*Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные*) в соответствии с действующими стандартами на вторичные черные металлы, действующим законодательством. Сбор отходов осуществляется в металлический контейнер на участке текущего ремонта БОС. Накопление отходов осуществляется в целях образования транспортной партии сроком не более 6 месяцев.При сборе и накоплении остатков и огарков стальных сварочных электродов должны быть предусмотрены меры по недопущению его загрязнения и смешивания с неметаллическими примесями.При сборе остатков и огарков стальных сварочных электродов не допускается наличие посторонних предметов - ветоши, бумаги, дерева, строительных и упаковочных материалов.Сбор и транспортирование отхода к месту переработки производится организацией, имеющей лицензию на деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов (остатки и огарки стальных сварочных электродов).

АО «СинТЗ» имеет договора оказания услуг по передаче отходов на обезвреживание, использование, захоронение вышеуказанных отходов (табл. 34, Приложение Т.3).

Таблица 34 - Предлагаемая передача отходов другим хозяйствующим субъектам

№ п/п	Наименование вида отходов	Код, класс опасности отходов	Цель передачи	Наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения, лицензия	Дата и № договора на передачу отходов
1	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	обработка	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург, ул Луначарского 171, Лиц. 066 № 00385 от 25.07.2017г. бессрочная	Договор № 130019001141 от 23.08.2019г.
2	Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	3 51 501 02 29 4 4	использование	-	Договор заключается через электронную торговую площадку
3	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	обработка	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург, ул Луначарского 171, Лиц. 066 № 00385 от 25.07.2017г. бессрочная	Договор № 130019001141 от 23.08.2019г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код, класс опасности отходов	Цель передачи	Наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения, лицензия	Дата и № договора на передачу отходов
4	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4 4	размещение	АО «Горвнешблагоустройство» (ИНН 6612019658), 623414, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Лермонтова, 98а, Лиц. 066 № 00187 от 30.06.2017 г. бессрочная	Договор № 28 от 14.01.2016г.
5	Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	размещение	АО «Горвнешблагоустройство» (ИНН 6612019658), 623414, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Лермонтова, 98а, Лиц. 066 № 00187 от 30.06.2017 г. бессрочная	Договор № 28 от 14.01.2016г.
6	Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ	4 43 131 21 52 4	размещение	АО «Горвнешблагоустройство» (ИНН 6612019658), 623414, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Лермонтова, 98а, Лиц. 066 № 00187 от 30.06.2017 г. бессрочная	Договор № 28 от 14.01.2016г.
7	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4 4	обработка	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург, ул Луначарского 171, Лиц. 066 № 00385 от 25.07.2017г. бессрочная	Договор № 130019001141от 23.08.2019г.
8	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный	7 33 100 01 72 4 4	размещение	ЕМУП Спецавтобаза (ИНН 6608003655), 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3	Договор № 308148 от 29.12.2018г.
9	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4 4	размещение	АО "Горвнешблагоустройство" (ИНН 6612019658), 623414, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Лермонтова, 98а, Лиц. 066 № 00187 от 30.06.2017г. бессрочная	Договор № 28 от 14.01.2016г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код, класс опасности отходов	Цель передачи	Наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения, лицензия	Дата и № договора на передачу отходов
10	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4 4	обезвреживание	ООО "ЭкоСнаб" (ИНН 4501185198), г. Курган, ул. Омская, 140-г, Лиц. 066 № 00709 от 26.12.2017г. бессрочная	Договор № 26/09/20от 08.09.2020г.
11	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5 5	использование	-	Договор заключается через электронную торговую площадку

6.7 Оценка воздействия на растительный и животный мир

Поскольку проектируемые очистные сооружения расположены на территории действующего предприятия, воздействие их на растительный и животный мир отсутствует.

Растительный покров натерритории проектируемых очистных сооружений развивался стихийно, видовой состав присущ типичным городским сорным видам.

Древесно-кустарниковый ярус в пределах площадки намечаемой застройки очистных сооружений представлен порослью клена ясенелистного, являющегося инвазионным видом,распространение которого опасно для местных экосистем.

Нарушения растительного покрова в ходе эксплуатации объекта не предусмотрено.

6.8 Оценка физических факторов воздействия

6.8.1 Шумовое воздействие

На период эксплуатации источниками шума в пределах объекта может являться вентиляционное, насосное и иное инженерное оборудование.

СЗЗ АО «СинТЗ» установлена размером от 0 до 500 м и представлена на ситуационном плане предприятия (Приложение П.2).

В границы СЗЗ не попадают объекты с нормируемыми показателями среды обитания (жилая застройка, образовательные учреждения, зоны рекреации и др.), размещение которых противоречит пунктам 5.1, 5.2 и 5.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 № 222.

Расстояние до ближайшей нормируемой территории от площадки под размещение очистных сооружений, за исключением сетей, составляет порядка 0,84 км в северо-западном направлении (граница с СНТ №38) и 1,35 км в юго-западном направлении (граница с СТ№36).

Оценка акустического воздействия проведена в соответствии с СП 51.13330.2011 «Защита от шума», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция).

Источниками постоянногошума являются: вентиляционное оборудование, технологическое оборудование.

Источниками непостоянногошума являются: автотранспорт грузовой и легковой.

На территории находится 35 сгруппированных источников шума.

Характеристика источников шума приведена в табл. 2 **Приложения Ч.**

Воздействие проектируемого объекта по шумовому фактору (акустический расчет) в период эксплуатации представлено в приложении Ч.

Результаты расчета уровней звука в расчетных точках от проектируемого объекта в дневное и ночное время представлены в таблице 35.

Таблица 35 - Результаты расчета контрольных точек

Эксплуатация. Дневное время с 7 до 23 ч.; Ночное время с 23 до 7 ч.;

Эквивалентные уровни звука. Максимальные уровни звука

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	87.70	51.20	1.50	46.5	44.2	39.5	39.8	36.6	34.7	33.3	26	11.6	40.00	40.10
002	Расчетная точка	149.50	6.40	1.50	52.2	50.2	43.8	37.3	38	30.7	26.9	21	11.1	38.20	44.00
003	Расчетная точка	77.90	-15.20	1.50	53.7	53.4	49.5	43.5	38.9	34.4	31.4	26	18.2	41.60	55.50
004	Расчетная точка	-5.60	18.90	1.50	42.1	41.3	37.6	35.6	32.1	28.2	22.4	12.3	0	33.70	36.70

Ожидаемые уровни звукового давления и эквивалентные уровни звука от **очистных сооружений ГОЦ** на селитебной территории не превысят допустимых значений, и дополнительные мероприятия по снижению уровней звука не требуются.

Период эксплуатации

Наибольший эквивалентный уровень звука в **дневное и ночное** время:

- на границе площадки, на высоте 1,5 м - 41,6 дБА;

Наибольший максимальный уровень звука в **дневное и ночное** время:

- на границе площадки, на высоте 1,5 м - 55,5 дБА.

При сравнении расчетного эквивалентного уровня звука с предельно допустимым уровнем на территории жилой застройки (55/45 и 70/60 дБА и в октавных полосах) следует,

что во всех расчетных точках вклад источников шума, на период эксплуатации от **очистных сооружений ГОЦ** не превышает санитарных норм.

Используемое при эксплуатации проектируемого объекта оборудование, автотранспорт и спецтехника располагается на территории действующего предприятия и не увеличит существующую шумовую нагрузку на данной территории. Следовательно, дополнительное воздействие на ближайшую жилую застройку по сравнению с существующим положением оказываться не будет, специальных мероприятий по защите от шума не требуется.

Акустическое воздействие в период эксплуатации будет минимальным и его можно оценить, как «несущественное».

6.8.2 Электромагнитное воздействие

В соответствии с данными проектной документации в составе проектируемого объекта не предусматривается использование оборудования, являющегося источником электромагнитного излучения. Все предполагаемое к использованию оборудование имеет сертификаты, подтверждающие соответствие существующим санитарным нормам. Дополнительное воздействие на ближайшую жилую застройку с точки зрения электромагнитного излучения по сравнению с существующим положением оказываться не будет.

Строительство проектируемого объекта не приведет к изменению нагрузки от электромагнитных полей на ближайшие селитебные территории и не превысит нормативных показателей, установленных СанПиН 1.2.3685-21. Разработка специальных мероприятий по снижению воздействия электромагнитных полей не требуется.

6.9 Оценка воздействия на социально-экономическую среду

Для формирования штата сотрудников проектируемых очистных сооружений планируется привлечениежителей рядом расположенных населенных пунктов.

Эксплуатация проектируемых очистных сооружений неразрывно связана с улучшением экологической обстановки региона, поскольку приведет к снижению объемов сброса сточных вод предприятия в водный объект.

Таким образом, уровень воздействия на социально-экономическую среду в период эксплуатации объекта будет позитивным.

Влияние работ по строительству очистных сооружений оценивается как региональное по пространственной шкале, кратковременное по времени существования, незначительное по интенсивности.

6.10 Описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях

В общем случае под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, или в результате природных стихийных бедствий. Термин «риск» отражает потенциальную опасность или совокупный эффект вероятности возникновения аварии с масштабами ее воздействия.

Техногенные аварии по своей природе представляются потенциально «экологически опасными» и основной задачей рассмотрения возможных инцидентов является разработка природоохранных мероприятий, позволяющих снизить их негативные последствия, по крайней мере, до уровня «относительно экологически опасные».

Аварийные ситуации создают вероятность повреждения, разрушения зданий и сооружений, в результате оказывая нерасчетное воздействие на окружающую среду. К нерасчетным воздействиям относятся ударная взрывная волна и разброс фрагментов разрушенного оборудования и здания.

Причиной таких ситуаций могут быть как нарушение строительных норм и правил при проектировании и строительстве, нарушение техники безопасности людей, обслуживающих объект, так и внешние воздействия: опасные природные явления, аварии за пределами территории здания, а также террористические акты.

К аварийным ситуациям можно отнести пожар, что может повлечь повышенное загрязнение атмосферного воздуха продуктами сгорания. Кроме того, к аварийным ситуациям на территории объекта относятся загрязнение подземных вод при прорыве и утечке из подводящих коммуникациях.

Вышеперечисленные аварийные ситуации могут повлиять на состояние подземных вод, почв.

Предусматриваемые правилами проектирования обязательные противопожарные и противоаварийные мероприятия должны ограничивать вероятность, продолжительность и количество утечек вредных веществ при авариях.

В нормальном режиме эксплуатации очистных сооружений воздействия на состояние атмосферного воздуха, почвы прилегающих территорий, подземные и поверхностные воды, растительность и животный мир оказываться не будет. При аварийных ситуациях возможно воздействие на состояние подземных и поверхностных вод, образование отходов.

При эксплуатации проектируемых сооружений возможно возникновение следующих аварийных ситуаций:

- аварии, связанные с выходом из строя технологического оборудования очистных сооружений;
- аварии, связанные с нарушением технологического регламента;
- аварии при транспортировке обезвоженного осадка и мусора;
- аварии вследствие чрезвычайных гидрометеорологических процессов и явлений.

Анализ аварийных ситуаций показывает, что наиболее вероятны аварии, имеющие локальный характер (в пределах самих проектируемых сооружений), их влияние на окружающую среду незначительно.В основном это протечки при отгрузке отходов в спецавтотранспорт, при которых возможный объем излившихся осадков составит не более 10-50 л.

Анализ наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует возможность возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение предусмотренных проектом и регламентами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

Вероятность возникновения более масштабных аварий (разрушение резервуаров очистных сооружений, прорыв водоводов) при соблюдении технологии строительно-монтажных работ практически исключена.

Прямое влияние на водные объекты и уровни их загрязнения аварийные ситуации оказывать не будут. Тем не менее, возникновение аварийных ситуаций обуславливает контаминацию загрязняющих веществ на водосборную территорию и акваторию за счет аэрогенных выпадений. Принимая во внимание результаты оценки воздействия аварийных ситуаций на качество атмосферного воздуха, а также кратковременность воздействия, можно сделать вывод о «несущественном» уровне воздействия рассмотренных аварийных ситуаций на поверхностные водные объекты, почвенный покров, грунтовые воды и уровни их загрязнений.

Воздействие на атмосферный воздух при возникновении аварийной ситуации, связанной с разрывом трубопроводов, отсутствует.

Отходы, образующиеся при ликвидации аварии и подлежащие размещению, отсутствуют.

Факторы внешних причин природного характера, способствующих возникновению и развитию аварий на проектируемом объекте, не носят интенсивный характер воздействия, тем не менее, исключать их проявление нельзя.

Природные процессы, не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья рабочего персонала проектируемого объекта. Однако они могут нанести ущерб производственным конструкциям, или техническим решениям, направленным на обеспечение их

безопасной конструкции. Поэтому необходимо предусмотреть технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений.

С целью предупреждения аварийных ситуаций при эксплуатации проектируемых объектов необходимо обеспечить:

- периодический контроль исправного состояния технологического оборудования, контрольно-измерительных приборов, коммуникаций, трубопроводов, арматуры и проверку их работоспособности;
- точное выполнение плана-графика предупредительно-ремонтных и профилактических работ, соблюдение правил при ведении ремонтных работ;
- регулярную проверку соблюдения действующих норм и правил по промышленной безопасности;
- проведение регулярных тренировок по действиям в случае аварий.

Информация о возможных аварийных ситуациях, о противоаварийных мероприятиях и мерах по ликвидации аварий при обращении с отходами представлена в таблице 36.

Таблица 36 - Противоаварийные мероприятия и меры по ликвидации аварий при обращении с отходами (проект.)

№ п/п	Наименование вида отхода Код отхода по ФККО	Класс опасности	Опасные свойства, которые могут привести к аварийной ситуации	Возможные аварийные ситуации	Противоаварийные мероприятия	Меры по ликвидации аварий
1	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3)	3	Пожароопасность	Загрязнение атмосферы летучими углеводородами; попадание нефтепродуктов в почву и подземные воды; возгорание нефтеотходов	Соблюдение правил сбора уловленных нефтепродуктов. Герметичность оборудования. Своевременный вывоз отхода	При обнаружении нарушения герметичности емкости для сбора нефтепродуктов немедленно устранить нарушение
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный (7 33 100 01 72 4); смет с территории предприятия малоопасный (7 33 390	4	Пожароопасность	Возгорание накопленных пожароопасных отходов	Накопление отходов на территории предприятия на специально отведенных местах вдали огня. Исключить при накопле-	При возгорании отходов, складируемых в контейнерах, горение ликвидируется путем засыпки контейнера песком, либо (при сильном горении) – с

№ п/п	Наименование вида отхода Код отхода по ФККО	Класс опасности	Опасные свойства, которые могут привести к аварийной ситуации	Возможные аварийные ситуации	Противоаварийные мероприятия	Меры по ликвидации аварий
	01 71 4); отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами (4 05 911 31 60 4)				нии отходов захламления территории	помощью огнетушителя. При возгорании отходов в мусоровозе или другом саморазгружающемся транспорте немедленно производится разгрузка машины, после чего горение ликвидируется так же как в предыдущем пункте
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4)	4	Пожароопасность	Аварийной ситуацией при обращении с отходом является их возгорание в связи с высокой способности к воспламенению в результате нарушения правил пожарной безопасности.	Накопление отходов на территории предприятия в специально отведенных местах	При обнаружении нарушения места накопления отхода, немедленно устранить нарушение. Вблизи мест временного накопления отходов должны находиться средства пожаротушения.

Ниже приведены сценарии аварийных ситуаций, способных привести к загрязнению окружающей среды на стадии эксплуатации проектируемого объекта.

6.10.1 Описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях.Сценарий 3. Разлив обводненных нефтепродуктов при перегрузке

Согласно решениям технологического раздела проекта сбор пленки нефтепродуктов с поверхности воды в секциях ОКУД производится скиммерами в период года с положительными температурами наружного воздуха. Уловленные нефтепродукты сливаются в еврокубы (ЕМ1, ЕМ2) для последующего вывоза на утилизацию по существующей на предприятии схеме (см. том 10, раздел 5.7 кн.1 ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ п.2.6, стр. 32). Обводненность уловленных нефтепродуктов (н.п.) составляет 20 % (720 кг н.п./м^3 воды).

Компонентный состав обводненных нефтепродуктов:

- нефтепродукты (масла индустриальные);
- песок;
- вода.

Характеристика опасных веществ (масла индустриальные):

- наименование: масло И-40, масло И-20, масло И-50, масло ПС-28, масло ИГП-38 (ГОСТ 20799-2022. Межгосударственный стандарт. Масла индустриальные. Технические условия);
- плотность 0,89-0,90 т/м^3;
- коррозионная активность отсутствует.

Еврокубы ЕМ1, ЕМ2, предназначенные для сбора уловленных нефтепродуктов, располагаются на наружной площадке у секций ОКУД в осях Г/5 и Г/1 (см. том 10, раздел 5.7 кн.1 ЭП-929.ПР-ИОС7.1, графическая часть ЭП-929.ПР-02,03,04-ИОС7.1.ГЧ4 л.3, стр. 296).

Еврокуб представляет собой многоразовый среднетоннажный грузовой кубический контейнер ёмкостью 1000 литров. Еврокуб имеет жёсткую наружную упаковку — стальную обрешётку, в которую помещена пластиковая ёмкость. Верхняя крышка крепится к основной части винтовым соединением. Еврокуб крепится на деревянном, стальном или пластиковом поддоне с помощью винтов и перемещается с помощью вилочного погрузчика.

При наполнении, перемещении и/или погрузке контейнера может произойти его опрокидывание и развитие аварии «Образование разлива».

Основные причины возникновения аварии:

- ручное управление процессом;
- разгерметизация вследствие механических повреждений;
- возможные ошибки персонала;
- несоблюдение методов выполнения работ, которые могут привести к переполнению емкостей.

При самом неблагоприятном развитии аварийной ситуации объем разлива обводненных нефтепродуктов оценивается на уровне 1000 л. При этом разлив происходит на площадку с асфальтобетонным покрытием 1-го типа, расположенную вокруг сооружения Блок обезвоживания осадка. Площадка по периметру ограничена бортовым камнем, что предотвращает растекание аварийного разлива за её пределы и просачивание в грунт (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2).

Таким образом, разлив нефтепродуктов в случае аварии характеризуется площадью разлива и толщиной слоя разлившейся жидкости. При разливе жидкости на площадку с ас-

фальтобетонным покрытием проникновение в грунт отсутствует, возможно лишь испарение нефтепродуктов.

Поскольку в составе обводненных продуктов содержатся масла индустриальные, представляющие собой смесь, главным образом предельныхуглеводородов, которые окисляются на воздухе только при высокой температуре (200 ^{o}C), Поэтому к самовозгоранию не способны (п. 18, с. 101, Демидов П.Г. Горение и свойства горючих веществ).

Мероприятия по ликвидации аварии:

- при разливе обводненных нефтепродуктов на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением (ПМЛА АО «СинТЗ», том 1. Трубопрокатный цех №2);

- способ обращения с отходом осуществляется по принятой на предприятии схеме.

Действия персонала при ликвидации аварии определяются утвержденным Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий АО «СинТЗ» (том.1. Трубопрокатный цех №2).

Вероятность аварий пролива нефтепродуктов, связанных с ошибками персонала согласно Плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий АО «СинТЗ» (том.1. Трубопрокатный цех №2) составляет 1×10^{-4} – 1×10^{-5} (рис. 14.1 ПМЛА).

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в случае аварийной ситуации от пролива топлива

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при испарении топлива (в случае аварийной ситуации) выполнен на основании «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденная Приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404.

Объем пролива нефтепродуктов - 1 м^3 (0,9 т).

Масса паров нефтепродуктов при испарении со свободной поверхности определяется по формуле:

$m = G \times t$, кг,

где G - расход паров нефтпродуктов, кг/с, который определяется по формуле:

$G = F \times W$,

t - время поступления паров в атмосферный воздух, с. Длительность испарения жидкости с поверхности пролива принимается равной времени ее полного испарения, но не более 3600 с.

F - максимальная площадь поверхности испарения, м^2;

W - интенсивность испарения нефтепродуктов, кг/(м^2 с).

При проливе на неограниченную поверхность площадь пролива F (м^2) жидкости определяется по формуле:

$$F = f \times V,$$

где f - коэффициент разлития, м$^{-1}$ (принято равным 150 м$^{-1}$ при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

V = 1 м^3 - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство.

$F = 150 \times 1 = 150$ м^2.

При ширине проезда 6,4 м длина пролива составит около 24 м. Площадь пролива меньше площади асфальтированных покрытий.

Интенсивность испарения для ненагретых жидкостей с определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} \times \eta \times \sqrt{M} \times P_н,$$

где η - коэффициент, принимаемый при проливе жидкости вне помещения η=1;

M= 227 кг/кмоль- молярная масса обводненных нефтепродуктов;

P_H = 0,6 кПа - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

$$W = 10^{-6} \times 1 \times \sqrt{227} \times 0{,}6 = 0{,}000009 \text{ кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$$

$$G = 150 \times 0{,}000009 = 0{,}001356 \text{ кг/с} = 1{,}356000 \text{ г/с}$$

$$m = 0{,}001356 \times 3600 = 4{,}8816 \text{ кг} = 0{,}004882 \text{ т}$$

Содержание загрязняющих веществ в парах нефтепродуктов приведено по данным Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» СПб, 1999 г.

Содержание предельных углеводородов в парах нефтепродуктов (масла) составляет 99,87 %; содержание сероводорода в парах нефтепродуктов (масла) составляет 0,13 %.

Результаты расчетов выбросов при испарении нефтепродуктов при их проливе представлены в табл. 37.1.

Таблица 37.1 – Выбросы загрязняющих веществ (сценарий 3)

Код	Наименование	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Сероводород	0,13	0,0017628	0,000006
2754	Углеводороды С12-С19	99,87	1,3542372	0,004876

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в случае аварийных ситуаций

Оценка уровня воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена в соответствие с требованиями МРР-2017 [14].

Расчеты проведены с учетом физико-географических и климатических условий местности в районе проведения работ.

Источники выбросов от испарения с поверхности (ИВ №1) стилизованы как неорганизованные площадные источники выбросов в атмосферу. Параметры источников выбросов паров нефтепродуктов приведены в приложении Ф.2. Количество испарившихся нефтепродуктов указано для летнего периода, когда испарение летучей фракции наиболее интенсивно.

Расчеты максимальных приземных концентраций выполнены для 2-х загрязняющих веществ в локальной системе координат (территория предприятия). Ось ОХ ориентирована на восток, ось ОУ - на север. За начало координат принята произвольная точка, соответствующая точке с координатами ГП x = 1614450; y = 346925. Размеры расчетного прямоугольника 2500×1850 м, шаг 30 м. Заданы расчетные точки РТ-1–РТ-2 (на границе СЗЗ), РТ-3–РТ-4 (на границе промплощадки) (Приложение Ф.1).

Расчеты приземных концентраций выполнены по унифицированной программе УПРЗА «Эколог» 4.70, разработанной фирмой «Интеграл», согласованной с ГГО им. Воейкова, реализующей Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» [16.1.24]. Программа сертифицирована Госстандартом России.

Прогноз загрязнения атмосферы определен в виде максимальных разовых концентрации загрязняющих веществ в двухметровом слое над поверхностью земли при неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания примесей, в том числе и при опасной скорости ветра.

Расчет максимальных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при авариях представлен в Приложении Ф.2.

Выборка из таблиц рассеивания наибольших значений максимальных ожидаемых приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведена в табл. 37.2.

Таблица 37.2 – Наибольшие значения максимальных ожидаемых приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках (аварийные ситуации)

Наименование вещества	**$ПДК_{мр}$, мг/м^3**	**Максимальные значения концентраций в расчетных точках без учета фона, доли ПДК (мг/м^3)**			
		РТ-1	**РТ-2**	**РТ-3**	**РТ-4**
		на границе СЗЗ		**на границе промплощадки**	
Сценарий 3:					
Сероводород	0,008	0,02	0,03	0,03	0,03

Наименование вещества	$ПДК_{мр}$, мг/м^3	Максимальные значения концентраций в расчетных точках без учета фона, доли ПДК (мг/м^3)			
		РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4
		на границе СЗЗ		на границе промплощадки	
Углеводороды С12-С19	1,0	0,12	0,21	0,20	0,20

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал:

- в случае аварийного пролива и испарения обводненных нефтепродуктов (сценарий 3) максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках не превысят $ПДК_{мр}$;

Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в приложении Ф.3.

Воздействие от аварийной ситуации с проливом масла в объеме 1 м^3 на подстилающую поверхность на атмосферный воздух незначительно, носит временный характер.

Зона распространения воздействия (расстояния с единичными уровнями ПДК) в случае аварийной ситуации по сценарию 3 составит 300 м.

Оценка воздействия на почву (грунт)

Разлив нефтепродуктов в случае аварии происходит на площадку с асфальтобетонным покрытием. Площадка по периметру ограничена бортовым камнем, что предотвращает растекание аварийного разлива за её пределы и просачивание в грунт (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2).Площадь пролива меньше площади асфальтированных покрытий (расчет в п. 9.1.1).

Таким образом, при разливе нефтепродуктов проникновение в грунт отсутствует.

Воздействиена почву, грунт в случае аварийной ситуации (сценарий 3) исключено.

Расчет количества отходов в случае аварийной ситуации

Для ликвидации пролива нефтепродуктов на предприятии используется в качестве сорбента песок, который размещается на территории предприятия в специальных контейнерах.

При аварии прогнозируется образование отходов, относящихся по ФККО к отходам «Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %)» (9 19 201 02 39 4) и грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 31 100 01 39 3).

Код 9 19 201 02 39 4 - Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %)

Количество песка, загрязненного дизельным топливом, образованного в результате проведения работ по устранению проливов, определяется по формуле:

$М_п = F \times m \times k$, т/период ликвидации,

где $M_п$– масса песка, собранного после удаления проливов нефти, т/год;

F = 150 м^2 –площадь пролива нефтепродуктов (п. 9.1.1);

m – количество песка, необходимого для засыпки 1 м^2. Для уборки нефтяного пятна размером 1,0×1,0 м, при слое засыпки 0,02 м, требуется 0,02 м^3 песка (установлено путем проведения эксперимента и контрольных замеров массы использованного песка). Плотность песка – 1,6 т/м^3. Тогда для удаления масляного пролива площадью 1 м^2 потребуется – 0,032 т песка.

k – коэффициент «утяжеления» песка в результате пропитки (k = 1,15).

$М_п = 150 \times 0{,}032 \times 1{,}15 = 5{,}520$т/период ликвидации.

При смешивании с песком содержание нефтепродуктов в песчаной смеси составит 13 %.

Сведения об отходах, образующихся в случае аварийной ситуации в период строительства, представлены в табл. 37.3.

Таблица 37.3 Образование отходов в случае аварийной ситуации (период строительства)

Наименование отхода	**Код, класс опасности**	**Количество, т**	**Способ утилизации**
Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4 4	5,520	Передача сторонней организации

Песок, загрязненный нефтепродуктами, хранится в металлических ящиках с крышкой для хранения песка, загрязненного нефтепродуктами (вместимостью 1 м^3), на площадке с пожаровзрывобезопасным покрытием с подслоем бетона (рис. 11 ПЛМА ПАО «СинТЗ». Цех Т-2).

Пятно загрязнения при разливе засыпается песком и далее удаляется вручную лопатой в резервный контейнер для последующего вывоза.

Ящик с песком в объеме 3 м^3, резервные контейнеры, а также щит с пожарным инвентарем размещаются на территории объекта в непосредственной близости от ОКУД в осях Г/1.

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

Воздействие на поверхностные воды отсутствует в связи с удаленностью объекта от поверхностных водных объектов (~3 км).

Воздействие на подземные воды отсутствует, поскольку разлив нефтепродуктов в случае аварии происходит на площадку с асфальтобетонным покрытием, по периметру огороженной бортовым камнем, что предотвращает растекание аварийного разлива за её пределы и просачивание в грунт (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2).

Оценка воздействия на растительный и животный мир

Воздействие на растительный и животный мир при аварийной ситуации исключено в связи с отсутствием растительного покрова (асфальтобетонное покрытие), объектов животного мира на территории очистных сооружений.

6.10.2 Сценарий 4. Просыпь обезвоженного осадка, выгружаемого из секций ОКУД, при поломке грейфера

Согласно решениям технологического раздела проекта обезвоженный осадок влажностью 35 % козловым грейферным краном выгружается из секций ОКУД в герметичный тракторный полуприцеп, транспортируемый к месту приема обезвоженного осадка (см. том 10, раздел 5.7 кн.1 ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ п.2.6, стр. 26).

Грузоподъемность крана 5 т. Козловой кран укомплектован следящим оборудованием, в т.ч. устройствами безопасности согласно ГОСТ 32575.5-2022, электронными крановыми весами с индикацией (КВ-5000-И) с пределом измерения 5,0 т (см. том 10, раздел 5.7 кн.1 ЭП-929.ПР-ИОС7.1.ТЧ табл.10, стр. 57). Грузозахватный орган козлового крана – съемный двухчелюстной электрогидравлический грейфер:

- емкость (геометрическая вместимость) грейфера - 0,8 м^3;
- насыпная плотность зачерпываемого груза - до 2,5 т/м^3;
- номинальная масса зачерпываемого груза – 2000 кг;
- способ управления – радиоуправление.

При наполнении, перемещении и/или выгрузке обезвоженного осадка может произойти самопроизвольное размыкание челюстей грейфера и развитие аварии «Просыпь».

Основные причины возникновения аварии:

- возможные неисправности механизмов грейфера;
- возможные ошибки персонала;
- несоблюдение методов выполнения работ.

При самом неблагоприятном развитии аварийной ситуации объем просыпи обезвоженного осадка оценивается на уровне 800 л. При этом просыпь попадает на площадку с ас-

фальтобетонным покрытием 1-го типа, расположенную вокруг секций ОКУД сооружения Блока обезвоживания осадка. Площадка ограничена бортовым камнем, что предотвращает рассыпание за пределы площадки и загрязнение грунта (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2).

Мероприятия по ликвидации аварии:

- при возникновении просыпи обезвоженного осадка на открытой площадке необходимо обеспечить объезд места просыпи, вызвать спец. технику (ковшовый погрузчик), перегрузить просыпь в герметичный полуприцеп, вывезти в ЦСП.

Действия персонала:

- откатка крана в ремонтную зону;
- выяснение причины отказа оборудования;
- устранение неисправности оборудования.

До откатки крана в ремонтную зону нахождение персонала в границах рабочей зоны грейфера строго запрещено!

Действия персонала при ликвидации аварии определяются утвержденным Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий АО «СинТЗ» (том.1. Трубопрокатный цех №2).

Для ликвидации просыпи с твердой поверхности площадки используется ковшовый погрузчик. Остатки просыпи удаляются и зачищаются вручную лопатой. Просыпь загружается в герметичный тракторный полуприцеп для вывоза к месту приема обезвоженного осадка – в цех сопровождения производства АО «СинТЗ» (ЦСП), где складируется и затем передается специализированной организации по Договору.

В результате аварийной ситуации качественный состав просыпи не изменяется, код и класс опасности отхода сохраняются:

- наименование отхода «Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15 %», код по ФККО 3 51 501 02 29 4, 4 класс опасности.

Компонентный состав (в массовых %):

- окалина (Fe_3O_4) – 60,5;
- нефтепродукты (масла индустриальные) – 4,1;
- гидроксид алюминия – 0,2;
- карбонат кальция – 0,2;
- вода - 35.

При самом неблагоприятном развитии аварийной ситуации объем просыпи обезвоженного осадка оценивается на уровне 800 л (0,8 $м^3$).

При плотности обезвоженного осадка 2 $г/см^3$ масса отхода составит 1,6 т.

Воздействие на атмосферный воздух отсутствует. Образование выбросов в атмосферный воздух не прогнозируется.

Воздействие на грунт и подземные воды исключено в связи с тем, чтопросып происходит на площадке с асфальтобетонным покрытием, ограниченной бортовым камнем, что предотвращает рассыпание отхода за пределы площадки и загрязнение грунта (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2).

Воздействие на поверхностные воды отсутствует в связи с удаленностью объекта от поверхностных водных объектов (~3 км).

Воздействие на растительный и животный мир при аварийной ситуации исключено в связи с отсутствием растительного покрова (асфальтобетонное покрытие), объектов животного мира на территории очистных сооружений.

6.11 Оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду – это процесс, способствующий принятию экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействия, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействий. При разработке ОВОС проведена оценка принимаемых проектом решений, направленных на минимизацию негативных воздействий на окружающую среду. Правовую основу проведения ОВОС составляет законодательство Российской Федерации. Степень детализации и полноты проведения оценки воздействия на окружающую среду определена, исходя из особенностей намечаемой хозяйственной деятельности. Проектная документация должна разрабатываться с соблюдением требований действующих нормативных и методических документов, в которых установлены критерии, цели и нормативы состояния окружающей среды и здоровья населения.

7 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

7.1 Меры по охране атмосферного воздуха

Анализ результатов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показал, что при эксплуатации объекта расчетные максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе предприятия, а также на границе жилой застройки не превысят предель-

но-допустимых значений качества атмосферного воздуха, установленных санитарными нормами.

Для сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации предусматриваются следующие мероприятия:

- использование непылящих реагентов и материалов в процессе очистки сточных вод;

- автоматизация технологических процессов, предупреждающая возникновение аварийных ситуаций;

- уменьшение выбросов за счет точного соблюдения технологических регламентов;

- содержание в исправном состоянии технологического оборудования, трубопроводов, запорных и регулирующих устройств, предохранительных устройств, контрольно-измерительной аппаратуры.Своевременное проведение техобслуживания, текущего ремонта оборудования;

- максимальное укрытие технологических емкостей очистных сооружений (аппаратов и резервуаров);

- сбор пленки нефтепродуктов с поверхности воды в отстойниках-флокуляторах и секциях ОКУД в закрытый аппарат – сгуститель нефтепродуктов;

- оборудование для дозирования реагентов – герметично;

- применение вентиляторных градирен, оборудованных специальными водоуловителями, максимально снижающими каплеунос при работе градирен с достижением показателей по каплеуносу до 0,02 % от объема охлаждаемой воды;

- использование готовых товарных реагентов (в жидком виде), что исключает пыление при их растаривании;

- оснащение участка текущего ремонта мелкого оборудования локальным агрегатом отсоса и улавливания пыли.

Также мероприятия по снижению выбросов в атмосферу включают в себя:

- укрытие кузовов грузовых автомобилей сплошными кожухами при перевозке реагентов, материалов, отходов с целью исключения падения перевозимого груза на дороги и пылевыделений при перевозке;

- не допускается сжигание на территории очистных сооружений;

- обязательный контроль токсичности выхлопных газов автотранспорта;

- периодическое проведение анализов проб атмосферного воздуха с целью контроля соблюдения нормативов ПДВ.

В период эксплуатации очистных сооружений выбросы загрязняющих воздух веществ возможны при работе автотранспорта (доставка реагентов и вывоз отходов). Количество выбросов обусловлено расходом горючего.

Сокращение времени работы автотранспорта можно предусмотреть за счет уменьшения числа задействованных единиц техники, уменьшения периодичности работы, что в конечном итоге уменьшает общее количество вредных выбросов в отработанных выхлопных газах.

Ввиду того, что максимальные приземные концентрации по всем веществам в заданных контрольных точках не превышают ПДК ($С_м$<1ПДК), план мероприятий по снижению выбросов не разрабатывается.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к снижению высокого уровня загрязнения воздуха до уровня, наблюдаемого при отсутствии НМУ. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

На основании п. 4 «Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» [8] мероприятия по регулированию выбросов разрабатываются для предприятий I и II категорий, а в отдельных случаях (по рекомендации территориальных органов МПР РФ) и для производств и предприятий III категории. Площадка № 1 предприятия АО «СинТЗ» относится к 3 категории опасности по воздействию ее выбросов на атмосферный воздух.

На случай указанных НМУ на предприятии разработаны временные меры по предотвращению повышенного загрязнения воздуха.

Перечень веществ, для которых разработаны мероприятия по снижению выбросов в период НМУ, определенный на основании результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе («чистый вклад» предприятия без учета фонового загрязнения), а также план мероприятий представлены в томе ПДВ предприятия.

Расчеты рассеивания ЗВ от проектируемых источников выбросов показали, что на границе площадки № 1 АО «СинТЗ» значения приземных концентраций составляют менее 0,01 $ПДК_{мр}$ (без учета фона). Поэтому включение в существующий план мероприятий по снижению выбросов в период НМУ проектируемых источников выбросов не целесообразно.

7.2 Меры по охране водных объектов

В рамках реализации проектируемых очистных сооружений ГОЦ проектом предусмотрены мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения:

- организация отвода дождевой и талой воды с территории очистных сооружений в систему промливневой канализации, а также сброс хоз-бытовых сточных вод в систему хозяйственно-бытовой канализационной сети;
- отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей по лоткам в приямки, а затем на очистку в отстойники-флокуляторы;
- отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в резервуар РРЗ с последующей откачкой насосами в ЯО-2;
- асфальтирование территорий очистных сооружений ГОЦ, бетонирование пола в технологических помещениях очистных сооружений, гидроизоляция емкостных сооружений для исключения инфильтрации стока через толщу грунтов в водоносный горизонт;
- очистка оборотной воды ГОЦ до требуемого потребителями качества;
- создание бессточной системы оборотного водоснабжения Т-2;
- сбор и удаление плавающих нефтепродуктов;
- обеспечение заданной температуры охлажденной воды в ГОЦ за счет строительства градирен, а не за счет расхолаживания свежей водой;
- сокращение потребления свежей технической воды в годовом разрезе;
- контроль за правильностью эксплуатации очистных сооружений и правилами ведения работ (обеспечивается регулярными наблюдениями, проводимыми в соответствии с правилами технологических регламентов);
- постоянный контроль за химическим составом вод, поступающих на очистку и после нее;
- контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;
- своевременный планово-предупредительный ремонт;
- в помещениях БОС и БОО предусмотрены сигнализация уровней заполнения технологических емкостей и резервуаров, устройство переливных трубопроводов и наличие системы сбора и удаления случайных технологических стоков;
- исключение необоснованных потерь воды в волочильных цехах В-2, ООО «ТМК-ИНОКС» и водопроводныхсетях возврата оборотной воды на н/ст. № 5, в результате чего вода из УЧОЦ с расходом41,7 $м^3$/ч подается в цеха В-2, ООО «ТМК-ИНОКС», откуда с таким же расходом возвращается обратно в УЧОЦ;
- управление основными технологическими и вспомогательными операциями автоматизировано посредством создания АСУ ТП и системы технологического контроля. Предусматривается измерение следующих технологических параметров: расход загрязненной и

очищеннойоборотной воды; давления загрязненной и очищенных вод, осадка; уровень воды, осадка, удаленных нефтепродуктов, реагентов; температура воды; проводимость очищенной воды;

- местное управление электроприводами в случае сбоя системы автоматики, в аварийных ситуациях, при пуско-наладочных работах;
- сброс сточных вод в подземные горизонты, на поверхность земли исключается;
- укрытие емкостного технологического оборудования с целью предотвращения испарения воды;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;
- объекты очистных сооружений оборудованы системами аварийной технологической сигнализации;
- размещение вредных отходов производства на специально подготовленных площадях, либо накопление токсичных отходов в специальных емкостях и своевременная передача их для размещения на специализированные полигоны;
- контроль за состоянием контрольно-измерительных приборов и оборудования для предотвращения возникновения аварийных ситуаций;
- поддержание в надлежащем состоянии системы отвода ливневых и талых вод;
- поддержание в надлежащем состоянии водонепроницаемых покрытий территории сооружений;
- ведение на предприятии мониторинга в области охраны и использования водных объектов.

В результате строительства очистных сооружений в соответствии с проектными решениями прогнозируетсяснижение нагрузки на водный объект, а именно исключение сброса воды от оборотных систем Т-2 в промливневую канализацию предприятия и, следовательно,уменьшение количества и улучшение качества сбрасываемых в водный объект сточных водчерез выпуск № 1.

Воздействие проектируемого объекта на водные объекты, а также на биологические ресурсы, отсутствует. В связи с этим разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов не требуется.

Рыбоохранные мероприятия

С целью предотвращения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ проектом предусмотрены природоохранные меры, включающие на период эксплуатации:

- контроль за правильностью эксплуатации очистных сооружений и правилами ведения работ (регулярные наблюдения в соответствии с правилами технологических регламентов);

- вывоз промышленно-бытовых отходов на полигон;

- исключение сбросов неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в водные объекты и на рельеф;

- производственный экологический контроль;

- благоустройство и озеленение территории.

При соблюдении предусмотренных проектом природоохранных мер ущерб водным биоресурсам и среде их обитания реализацией проектных решений наноситься не будет.

В связи с тем, что сброс сточных вод в поверхностные водные объекты непосредственно от проектируемого объекта отсутствует, разработка рыбоохранных мероприятий не требуется.

Учитывая изложенное, Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства согласовывает осуществление деятельности в рамках настоящего проекта при условии:

- выполнения запланированных мер по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;

- оперативного информирования Нижнеобского ТУ Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с проведением планируемых работ (Приложение У).

7.3 Меры по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Проектными решениями предусмотрены мероприятия, исключающие неблагоприятное воздействие на земельные ресурсы в период эксплуатации:

- на территории объекта отсутствуют открытые площадки для хранения промышленных отходов;
- сброс сточных вод в подземные горизонты, на поверхность земли исключается: в помещениях БОС и БОО предусмотрен сбор случайных стоков; организация отвода переливных вод в наружную сеть промливневой канализации; отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей на очистку в отстойники-флокуляторы; отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в ЯО-2;
- установленный по периметру проезда, автостоянки и площадки отдыха сотрудников бортовой камень исключает попадание дождевых стоков на прилегающую территорию;

- отвод поверхностных вод запроектирован вдоль бортового камня проектируемых проездов со сбором в существующие дождеприемные колодцы и далее в существующую сеть промливневой канализации;

- водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод от комплекса очистных сооружений ГОЦ осуществляется в существующую сеть бытовой канализации АО «СинТЗ»;

- сброс очищенной воды ГОЦ в промливневую канализацию предприятия исключен;

- оборудование герметично, утечки не предусмотрены;

- присыпка опилками или песком для адсорбирования случайно попавших на грунт нефтепродуктов, сбор и вывоз загрязненного грунта на полигон.

С целью минимизации воздействия на почвенный покров в период строительства следует предусмотреть следующие мероприятия:

– соблюдение границ земельных участков, отведенных под строительство;

– оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых и строительных отходов и своевременный вывоз их с площадки строительства на санкционированную свалку;

– строительные материалы, применяемые при строительстве, должны иметь сертификат качества;

– хранение топлива на площадке не предусматривается;

– заправка автотранспорта производится на существующих автозаправочных станциях;

– мойка колес и кузова автотранспорта на выезде с площадки строительства;

– осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным проездам;

– после завершения рабочей смены техника вывозится на специализированное предприятие или размещается на площадке с твердым покрытием;

– запрещение работы на неисправной технике, имеющей утечки топлива и масел;

– обслуживание и ремонт строительной техники и автотранспорта производится на специализированных площадках, в ремонтных боксах.

Рекомендации по использованию почв, грунтов в зависимости от степени их загрязнения

В соответствии с приложением 9 СанПиН 2.1.3684-21 [35] грунты, характеризующиеся «допустимой» категорией, могут быть использованы без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

Мероприятия по охране геологической среды включают в себя комплекс мероприятий по охране земельных ресурсов и подземных вод:

- организация отвода дождевой и талой воды с территории очистных сооружений в систему промливневой канализации, а также сброс хоз-бытовых сточных вод в систему хозяйственно-бытовой канализационной сети;
- отвод случайных стоков с полов здания БОС, стоков от опорожнения технологического оборудования, промывки грязевых фильтров, переливы из реагентных емкостей по лоткам в приямки, а затем на очистку в отстойники-флокуляторы;
- отвод случайных стоков в помещении обслуживания кассетных фильтров в БОО в резервуар РРЗ с последующей откачкой насосами в ЯО-2;
- асфальтирование территорий очистных сооружений ГОЦ, бетонирование пола в производственных помещениях очистных сооружений, гидроизоляция емкостных сооружений для исключения инфильтрации стока через толщу грунтов в водоносный горизонт;
- контроль за правильностью эксплуатации очистных сооружений и правилами ведения работ (обеспечивается регулярными наблюдениями, проводимыми в соответствии с правилами технологических регламентов);
- постоянный контроль за химическим составом вод, поступающих на очистку и после нее;
- контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;
- своевременный планово-предупредительный ремонт;
- в помещениях БОС и БОО предусмотрены сигнализация уровней заполнения технологических емкостей и резервуаров, устройство переливных трубопроводов и наличие системы сбора и удаления случайных технологических стоков;
- управление основными технологическими и вспомогательными операциями автоматизировано посредством создания АСУ ТП и системы технологического контроля. Предусматривается измерение следующих технологических параметров: расход загрязненной и очищенной оборотной воды; давления загрязненной и очищенных вод, осадка; уровень воды, осадка, удаленных нефтепродуктов, реагентов; температура воды; проводимость очищенной воды;
- контроль за состоянием контрольно-измерительных приборов и оборудования для предотвращения возникновения аварийных ситуаций;
- сброс сточных вод в подземные горизонты, на поверхность земли исключается;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта;

- объекты очистных сооружений оборудованы системами аварийной технологической сигнализации;
- размещение вредных отходов производства на специально подготовленных площадях, либо накопление токсичных отходов в специальных емкостях и своевременная передача их для утилизации на специализированные полигоны;
- поддержание в надлежащем состоянии системы отвода ливневых и талых вод;
- поддержание в надлежащем состоянии водонепроницаемых покрытий территории сооружений.

Основные мероприятия, направленные на предотвращение и минимизацию отрицательного воздействия на геологическую среду, состоят в выборе и выполнении оптимальных (с природоохранных позиций и природопользования) технологических решений, соблюдении требований технологических регламентов и техники безопасности.

Предложенный комплекс мероприятий позволит свести к минимуму потенциальное негативное воздействие объекта на геологическую среду в целом в период эксплуатации объекта. Разработка дополнительных мероприятий не требуется.

7.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Проектными решениями предусмотрена очистка оборотной воды «грязного» оборотного цикла в объеме 1430 $м^3$/ч до требуемого потребителями качества.

К мероприятиям по оборотному водоснабжению относится возврат очищенной и охлажденной воды потребителям.

7.5 Меры по обращению с отходами производства и потребления

С целью снижения влияния отходов на окружающую среду и обеспечения полного соответствия мест их централизованного временного накопления на территории объекта требованиям указанных документов осуществляется следующее:

- соблюдение норм и правил в области охраны окружающей среды;
- соблюдение правил накопления, транспортировки образующихся отходов;
- организация первичного учета образования и движения отходов;
- регулярное обучение лиц, ответственных за охрану окружающей среды, по обращению с опасными видами отходов;
- организация производственного экологического контроля;
- оборудование и поддержание в технически исправном состоянии мест накопления отходов;

- визуальный контроль за состоянием мест накопления отходов - проверять целостность покрытия площадок, герметичность контейнеров и емкостей;

- заключение договоров для передачи отходов специализированным предприятиям на переработку;

- организация раздельного сбора и накопления отходов по видам;

- не допускать переполнение емкостей и площадок накопления отходов;

- контроль за раздельным накоплением отходов производства и потребления;

- своевременный вывоз отходов.

Запрещается:

- смешивать опасные отходы разных классов токсичности;
- сбрасывать опасные отходы в поверхностные и подземные воды, в хозяйственно-бытовую или ливневую канализацию, или на рельеф местности.

На предприятии организованы места накопления и размещения отходов. В соответствии с природоохранным законодательством предприятие обязано своевременно осуществлять передачу отходов специализированным организациям и не допускать загрязнения территории предприятия отходами.

Порядок обращения с отходами на АО «СинТЗ» регулируется документом - Рабочая инструкция РИ 52-72 «Общие требования к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, накоплению, размещению отходов производства и потребления на предприятии».

При обращении с отходами необходимо соблюдать следующие основные правила:

J не допускать размещения в контейнерах для ТКО отходов 1,2,3 классов опасности, запрещенных к размещению на свалке ТКО;

J не допускать загрязнение отходами территории предприятия и почвы;

J складирование отходов осуществлять только в местах, предназначенных и оборудованных для этих целей;

J поверхность площадки, отведенной под складирования отходов, должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически - стойкое покрытие (асфальт, бетон и др.);

J не допускать загромождение отходами путей эвакуации, проходов и проездов.

Запрещено сжигать или закапывать отходы.

При сложном химическом составе отхода условия его накопления определяются наличием веществ наивысшего класса опасности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на территории предприятия имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия отходов на окружающую среду.

Контроль за состоянием мест временного накопления отходов возлагается на руководящих работников. Организуется визуальное наблюдение за местами накопления отходов для предотвращения переполнения контейнеров/емкостей и пр.

Накопление отходов в открытом виде независимо от класса опасности в производственных помещениях не допускается. Накопление в производственных помещениях не должно ухудшать условия труда в части уменьшения объемов и площади производственных помещений на одного работающего ниже установленных норм, снижения обеспеченности санитарно-бытовыми помещениями.

Накопление отходов на территории промплощадок АО «СинТЗ» осуществляется с целью их последующего использования для производственных нужд завода, а также для передачи по договорам сторонним организациям для обезвреживания или дальнейшего использования.

Накопление отходов осуществляется централизованно на производственной территории на открытых площадках или в специальных помещениях (цехах, складах, вспомогательных помещениях). В зависимости от классов опасности и физико-химических характеристик сбор и накопление отходов осуществляется в контейнерах, бочках и на открытых, приспособленных для накопления отходов площадках (навалом, насыпью).

Сбор и накопление отходов производится на специальных площадках, обустроенных в соответствии с требованиями нормативной документации, а именно СанПиН 2.1.3684-21 (гидроизоляционные покрытия, обваловки, закрытые помещения, навесы и т.п.) или в специально предназначенной и промаркированной таре (контейнеры, ящики, бочки и т.п.) с целью изоляции отходов от окружающей среды и осуществления оперативного контроля за объёмами накопления. Соблюдение установленных правил и требований к накоплению отходов обеспечивает минимизацию их негативного воздействия окружающую среду, что способствует обеспечению экологической безопасности предприятия при образовании и обращении с отходами.

При осуществлении производственных процессов, связанных с образованием, сбором, накоплением, транспортировкой отходов, необходимо выполнять требования экологической безопасности и соблюдать пожарную безопасность.

Безопасное обращение с отходами

Персонал, занятый сбором, накоплением, транспортировкой, сдачей и приемом отходов, должен быть обучен правилам безопасности по обращению с отходами в объеме инструкции и инструкции по охране труда и промышленной безопасности по данному рабочему месту и несет личную ответственность за соблюдение определенных в них требований безопасности.

Персонал должен быть обеспечен спецодеждой, обувью, средствами защиты, обеспечивающими безопасное проведение работ с отходами.

По окончании транспортировки отходов спецодежда обслуживающего персонала подлежит спецобработке, если это определено рабочей инструкцией.

Весь персонал, работающий с отходами, должен знать утвержденную инструкцию, знать симптоматику возможных острых отравлений и травмирования при работе с отходами.

Условия, при которых персонал не может быть допущен к работе с отходами:

- отсутствия допуска к самостоятельной работе у выполняющего работу с отходами;
- отсутствие необходимой спецодежды и средств индивидуальной защиты;
- болезненное состояние.

Приказом по предприятию определяются лица, ответственные за надлежащее содержание мест для временного накопления отходов, контроль и первичный учет движения отходов.

Приказом по предприятию определены лица, ответственные за надлежащее содержание мест для временного размещения отходов, контроль и первичный учет движения отходов.

После сбора и накопления на территории подразделений отходы обезвреживаются, обрабатываются, утилизируются на предприятии, размещаются на собственных специализированных объектах, передаются по договорам сторонним специализированным организациям для размещения, обезвреживания или дальнейшего использования.

Вывоз отходов осуществляется спецтранспортом.

Основные направления утилизации, обработки и обезвреживания отходов на АО «СинТЗ» связаны с получением сырьевых материалов и готовой продукции для других отраслей промышленности и направлены на снижение потребления сырьевых ресурсов, что в свою очередь позволяет снизить техногенную нагрузку на окружающую среду: уменьшить образование отходов, предотвратить захламление территории.

7.6 Меры по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации

Поскольку строительство очистных сооружений предусмотрено на территории существующего промышленного предприятия, воздействие проектируемого объекта на растительный и животный мир отсутствует.

Разработка специальных мероприятий по охране растительного и животного мира и среды их обитания не требуется.

Для благоустройства прилегающей производственной территории, сохранения и защиты естественных популяций растений, при наличии технической возможности, за пределами охранных зон существующих и перспективных к строительству инженерных сетей, рекомендовано проводить посадку искусственной зеленой изгороди, клумб и газонов. При подборе для посадки видового состава кустарников и деревьев следует учитывать устойчивость их к загрязнению, не нарушая при этом естественного разнообразия растительных сообществ района работ.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по озеленению территории:

–устройство газонов с добавлением 0,15 м растительной земли и посевом трав на свободных от застройки участках земли в границах благоустройства;

–укрепление откосов насыпи заложением 1:1.5 посевом трав с добавлением 0,15 м растительной земли.

Для устройства газона применяется смесь трав, наиболее устойчивая к вытаптыванию – овсяница, мятлик, клевер белый, полевица, тимофеевка.

7.7 Мероприятия по охране недр

Проектируемый объект не является источником воздействия на состояние недр. Разработка мероприятий по охране недр не требуется.

7.8 Мероприятия по защите от шумового воздействия

Для достижения нормативного уровня звукового давления 80 дБ (в соответствии с СП 51.13330.2011 «Защита от шума») в местах постоянного нахождения персонала в период эксплуатации проектируемых очистных сооружений проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия:

− снижение шума на пути его распространения (применение шумопоглощающих кожухов, звукоизолирующих преград, виброизолирующих опор);

− снижение вибрации и шума за счет конструктивных решений операторского пункта;

− сокращение времени воздействия шума на персонал путем временного нахождения в зонах с повышенным уровнем звука, отсутствие постоянных рабочих мест в этих зонах;

− применение автоматизированных систем управления процессом, позволяющим вести процесс дистанционно;

− использование сертифицированного оборудования;

− рациональная расстановка технологического оборудования, машин и организация рабочих мест.

Ввиду отсутствия акустического воздействия проектируемого объекта на ближайшие нормируемые объекты (в связи с их удаленностью), дополнительных мероприятий по защите от шума не требуется.

7.9 Мероприятия по защите от электромагнитного воздействия

В соответствии с данными проектной документации в составе проектируемого объекта не предусматривается использование оборудования, являющегося источником электромагнитного излучения. Все предполагаемое к использованию оборудование имеет сертификаты, подтверждающие соответствие существующим санитарным нормам. Дополнительное воздействие на ближайшую жилую застройку с точки зрения электромагнитного излучения по сравнению с существующим положением оказываться не будет, специальных мероприятий по защите от электромагнитного воздействия не требуется.

7.10 Меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

Для предотвращения возможных аварийных ситуаций и снижения их воздействия на человека и окружающую среду на предприятии разработаны «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий Трубопрокатный цех №2».

Мероприятия с целью минимизации риска возникновения аварийных ситуаций в период строительства (сценарии 1, 2), связанных с разгерметизацией/разрушением топливного бака с дизельным топливом с последующим разливом на подстилающую поверхность и горением нефтепродуктов, и последствий их воздействия на окружающую среду, включают:

- постоянный контроль технического состояния автотехники, работающей на дизельном топливе;

- налив топливного бака из канистры в соответствии с нормами; установка герметичного поддона, исключающего пролив ГСМ и загрязнение грунта в процессе заправки техники ГСМ;

- ремонт автотранспорта и строительной техники только на специализированных базах, СТО;

- соблюдение правил техники безопасности при транспортировке топлива в канистрах;

- доставка топлива на площадку только в необходимом количестве. Хранение топлива на стройплощадке не предусмотрено;

- соблюдение безопасных методов выполнения работ;

- неукоснительное выполнение правил дорожного движения;

- допуск к самостоятельной работе только тех работников, которые имеют соответствующую квалификацию и подготовку;

- проведение инструктажа, проверка знаний правил охраны труда у водителей автотранспорта;

- поддержание дорожного полотна в нормативном состоянии с учетом погодных условий: полив автодорог в летний период, систематическая очистка автодорог от снега, подсыпки щебнем;

- контроль состояния дорожных знаков;

- освещение мест работы в темное время суток (года);

- привлечение в достаточном количестве сил и средств аварийно-спасательных формирований для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций;

- создание объектового резерва материально-технических ресурсов, предназначенных для ликвидации авариных ситуаций и их последствий.

В случае возникновения аварийной ситуации выполняются следующие мероприятия:

- локализация (обвалование) пролива нефтепродуктов;

- покрытие поверхности разлива нефтепродуктов сорбентом, при возгорании – воздушно-механической пеной;

- оповещение и вызов пожарных подразделений и аварийно-спасательных формирований;

- ликвидация пролива нефтепродуктов (разлив нефтепродуктов в границах обвалования откачивается насосом, остатки нефтепродуктов собираются с помощью деревянных скребков или совков из цветного металла в герметичные емкости; места разлива засыпается свежим песком, после чего загрязненный песок собирается с помощью искробезопасного инструмента).

Для принятия незамедлительных мер по ликвидации возможного возгорания нефтепродуктов автоцистерна укомплектована двумя огнетушителями, кошмой (асбестовым полотном), ящиком с сухим песком и лопатой и имеет информационные знаки об опасности перевозимого груза.

Мероприятия по реабилитации территорий, загрязненных в результате разливов нефтепродукта, включают в себя:

– организацию производственно-экологического контроля в ходе и по завершению работ по ликвидации аварийных розливов нефтепродуктов;

– организацию отбора арбитражных проб при разногласиях с контролирующими природоохранными органами;

– организацию работ по восстановлению загрязненных и нарушенных земель.

Организация контроля выполнения мероприятий, связанных с предупреждением и ликвидацией разливов нефтепродуктов, подразумевает постоянную готовность сил и специальных технических средств, предназначенных для локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов, соблюдение требований охраны труда, промышленной и экологической безопасности.

Проведение соответствующего оперативного контроля является обязательной трудовой нормой поведения должностных лиц предприятия.

Планом по предупреждению и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на территории предприятия должны быть рассмотрены возможные аварийные сценарии, места их возникновения и в связи с этим предусматривать:

- мероприятия по локализации аварии и ликвидации ее последствий;

- мероприятия по эвакуации людей из аварийной зоны и оказанию им при необходимости первой помощи;

- порядок взаимодействия аварийно-спасательных формирований;

- порядок привлечения технических средств для ликвидации аварии;

- наличие противопожарного инвентаря.

В плане должны быть определены лица, ответственные за локализацию и ликвидацию аварии, порядок их действий.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует возможность возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение запроектированных мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

Проектом предусмотрена реализация комплекса решений по обеспечению инженерно-экологической безопасности эксплуатации проектируемого объекта.

Меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций по сценарию 3:

- соблюдение безопасных методов выполнения работ;

- своевременный контроль отсутствия механических повреждений емкостей;

- контроль уровня наполнения емкостей при выполнении работ.

Меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций по сценарию 4:

- соблюдение общих и специальных требований безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ГОСТ 34463.1-2018. Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Безопасная эксплуатация. Часть 1. Общие положения");

- соблюдение безопасных методов выполнения работ согласно руководству по эксплуатации грейферного крана;

- соблюдение ограничений работы крана при неблагоприятных погодных условиях;

- техническое обслуживание элементов, узлов и механизмов грейфера и козлового крана с соблюдением видов и периодичности согласно указаниям руководств по эксплуатации грузоподъемного оборудования;

- контроль технического состояния крановых весов для исключения возможного перегруза при зачерпывании груза;

- допуск персонала, имеющего необходимую аттестацию, квалификационную группу и удостоверение для управления краном.

С целью предупреждения аварийных ситуаций при эксплуатации проектируемых объектов необходимо обеспечить:

- периодический контроль исправного состояния технологического оборудования, контрольно-измерительных приборов, коммуникаций, трубопроводов, арматуры и проверку их работоспособности;

- точное выполнение плана-графика предупредительно-ремонтных и профилактических работ, соблюдение правил при ведении ремонтных работ;

- регулярную проверку соблюдения действующих норм и правил по промышленной безопасности;

- проведение регулярных тренировок по действиям в случае аварий.

Безопасность производственных процессов на проектируемом объекте достигается предупреждением опасной аварийной ситуации.

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций ипоследствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотреныосновные организационные мероприятия:

- разработка и выполнение комплексного плана мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций;

- соблюдение регламентов по оповещению и организации аварийно-спасательных и других работ;

- наличие состава и количества штатных средств, оборудования, средств связи,необходимых для предупреждения, ликвидации аварий и их последствий;

- реализация программы обучения персонала и членов аварийно-спасательных служб современным методам ликвидации аварийных ситуаций, организация тренировок;
- разработка должностных инструкций и правил ведения работ по предупреждению и ликвидации аварий, последствий аварий; порядка оповещения об аварии; определение состава, количества штатных средств и оборудования, порядка организации работ по ликвидации аварий, последствий аварий;
- осуществление контроля за соблюдением работниками требований технологического регламента, инструкций по охране труда и промышленной безопасности;
- профессиональный отбор, обучение работников, проверка их знаний и навыков безопасности труда;
- соблюдение установленного порядка и организованности на рабочем месте;
- соблюдение высокой технологической и трудовой дисциплины;
- установка приборов и средств автоматизации с учетом условий эксплуатации.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона:

- своевременное проведение техобслуживания, текущего ремонта оборудования;
- применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных сред;
- предусмотрена сигнализация уровней заполнения технологических емкостей и резервуаров, наличие системы сбора и удаления случайных технологических и аварийных стоков;
- управление основными технологическими и вспомогательными операциями автоматизировано посредством создания АСУ ТП и системы технологического контроля;
- предусмотрено местное управление электроприводами в случае сбоя системы автоматики, в аварийных ситуациях, при пуско-наладочных работах;
- сброс сточных вод в подземные горизонты, на поверхность земли исключается;
- обучение лиц, ответственных за охрану окружающей среды, по обращению с опасными видами отходов;
- содержание мест накопления отходов в соответствии с экологическими и санитарными требованиями;
- не допускать на предприятии сжигание отходов производства и потребления;
- сбор отходов, исключающий взаимодействие отходов с образованием горючих, взрывопожароопасных, ядовитых веществ;
- недопущение переполнения мест, площадок и емкостей, предназначенных для накопления отходов;

- своевременная передача отходов для утилизации или размещения в соответствии с договорами на передачу отходов;

- выполнение правил пожарной безопасности при обращении с отходами, особенно с огнеопасными отходами;

- организация первичного учета образования отходов (завести журнал учета образования и движения отходов);

- передача отходов специализированным предприятиям на утилизацию, переработку или размещение;

- транспортирование отходов специально оборудованным и специализированным транспортом.

На АО «СинТЗ» имеется профессиональное подразделение Ведомственной пожарной команды (ВПК) по тушению пожаров и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды

На предприятии АО «СинТЗ», частью которого является объект, проектируемый в составе настоящей проектной документации, в настоящее время действуют:

- Программа производственного экологического контроля, 2022 г.;
- Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории карт №1 - №4 шламонакопителя и в пределах их воздействия на окружающую среду;
- Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в пределах воздействия выведенной из эксплуатации свалки промышленных отходов от 01.09.2021.

В указанных выше документах определены компоненты окружающей среды, подлежащие контролю, а также пункты наблюдений, методы отбора проб и другие условия проведения ПЭК.

В данном разделе приведена информация, предлагаемая для включения (дополнения) в существующую на предприятии программу производственного экологического мониторинга, поскольку очистные сооружения расположены на промплощадке.

Экологический мониторинг требуется для атмосферного воздуха, сточных вод и поверхностных водных объектов, мониторинг за действиями предприятия в сфере обращения с отходами производства.

В процессе эксплуатации очистных сооружений постоянного воздействия на прочие компоненты окружающей среды не предусматривается.

На АО «СинТЗ» предусмотрен:

- производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха;

- производственный контроль в области охраны и использования водных объектов;
- производственный контроль в области обращения с отходами;
- производственный контроль в области использования и охраны земель.

Контроль и испытания в лабораторных условиях поступающих в производство сырья, материалов, полуфабрикатов и готовой продукции осуществляется в Центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ).

Для осуществления производственного экологического контроля (инструментальных замеров) и оценки последствий чрезвычайных ситуаций, возникающих на предприятии, требующих проведения специальных исследований на предприятии функционирует Центр аналитического контроля, входящий в состав службы экологии.

Центр аналитического контроля включает в себя санитарно-промышленную лабораторию (СПЛ) и объединенную лабораторию по исследованию воды (ОЛИВ), осуществляющие свою деятельность на основании аттестатов аккредитации и строго в соответствии с областью аккредитации:

–Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ), уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AC27;

–Объединенная лаборатория по исследованию воды (ОЛИВ), уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.518644.

Для исследований, не входящих в область аккредитации СПЛ и ОЛИВ АО «СинТЗ» привлекаются сторонние специализированные организации (испытательные лаборатории, центры), аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.

Производственный экологический контроль соблюдения природоохранного и санитарного законодательства РФна предприятии возложена на службу экологии, контроль осуществляется путем проведения инспекционных проверок и лабораторных исследований влияния предприятия АО «СинТЗ» на окружающую среду.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

Согласно программе производственного экологического контроля АО «СинТЗ» мониторинг атмосферного воздуха на АО «СинТЗ» включает в себя:

– контроль соблюдения установленных нормативов ПДВ на источниках выбросов;

– контроль за состоянием атмосферного воздуха на границе ориентировочной СЗЗ предприятия;

– контроль исправности и эффективности работы пылегазоочистного оборудования;

– контроль загрязнения атмосферы при проведении наблюдений на стационарном посту.

В План - график контроля стационарных источников выбросов включены источники, превышающие 0,1 $ПДК_{мр}$, все источники, оборудованные ПГОУ, источники выброса после капитального ремонта.

Контроль на границе ориентировочной СЗЗ предприятия осуществляется в 3 точках наблюдений с периодичностью отбора проб 4 раза в месяц (50 проб в год) по следующим загрязняющим веществам (ЗВ): азота диоксид, пыль неорганическая с содержанием кремния более 70 процентов, углеводороды предельные С12-С19, взвешенные вещества, хром (3+), натр едкий и кальций оксид. Контроль на стационарном пункте наблюдений производится в 1 точке с периодичностью отбора 60 проб в месяц (720 проб в год) на следующие ЗВ: серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, серная кислота, фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор), фториды твердые, взвешенные вещества, углерода оксид. С периодичностью 6 проб в месяц (80 проб в год) на данном посту производится определение дижелеза триоксида (в пересчете на железо), цинка оксида (в пересчете на цинк) и меди, оксида меди, сульфата меди, хлорида меди (в пересчете на медь).

Мероприятия, предусмотренные в рамках существующей программы экологического контроля на предприятии по вышеперечисленным компонентам, в целом обоснованы и достаточны. Площадка очистных сооружений ГОЦ располагается в границах производственного предприятия, предусмотренная система мониторинга охватывает непосредственно всю территорию промплощадки и прилегающую к ней территорию, расположенную в зоне влияния объекта (контроль на границе СЗЗ), на основании чего сделан вывод о достаточном количестве пунктов опробования.

Учитывая намечаемое строительство, в программу экологического контроля должен быть включен план-график проведения проверок работы очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков.

Согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18 февраля 2022 года № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» в план-график контроля за атмосферным воздухом по результатам расчетов в рамках проектных работ должны быть включены источники, выброс от которых по результатам рассеивания выше 0,1ПДК загрязняющих веществ на границе предприятия.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках не превысят 0,01$ПДК_{мр}$; зона влияния (0,05ПДК) устанавливается размером: по

марганцу и его соединениям – 100 м, по сероводороду – 112 м, по углеводородам предельным C_{12}÷C_{19} – 365 м; по остальным загрязняющим веществам не определяется.

Таким образом, включение дополнительных источников в план-график контроля за атмосферным воздухом не требуется.

Выбросы от стационарных источников (вентиляция помещения сгустителя нефтепродуктов В4 и участка текущего ремонта В1.6 в БОС) осуществляются через систему общеобменной вентиляции, неорганизованные выбросы при испарении паров нефтепродуктов с поверхности секций ОКУД (содержащие сероводород в количестве меньше 0,3 кг/ч) не являются технологическими точками выбросов, в связи с чем оснащение автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ не требуется.

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов на АО «СинТЗ» осуществляется в соответствии с утвержденными на год программами/графиками:

- Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Река Исеть. (забор (изъятие) водных ресурсов для производственных нужд АО «СинТЗ»);
- Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Река Исеть. (сброс сточных вод – выпуск №1);
- Программа проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод;
- График контроля качества сточных и поверхностных вод АО «СинТЗ»;
- График контроля по ведению технологических процессов очистки сточных вод и обезвреживания твердых отходов участка очистных сооружений промышленных стоков;
- График контроля за качеством воды, идущей на технологические нужды предприятия, и сточные воды, поступающей от подразделений предприятия в промливневую и хозбытовую канализации АО «СинТЗ», проведения мониторинга за состоянием поверхностных и подземных вод в местах хранения отходов АО «СинТЗ»;
- План-График лабораторного контроля за соблюдением технологии очистки и нормативов сброса сточных вод (НДС), влиянием сточных вод на природные поверхностные воды (р.Исеть) АО «СинТЗ»;
- Планы водохозяйственных мероприятий по охране водного объекта – реки Исеть и сохранению водных биологических ресурсов

Перечисленные выше программы/графики разрабатываются ежегодно.

В рамках мониторинга качества воды в р.Исеть в районе сброса производится отбор проб в 2 створах: фоновый и контрольный в 200 м ниже и 200 м выше, соответственно, от точки сброса. Исследования выполняются круглогодично: раз в месяц по основным показателям и раз в квартал определяются токсичность и возбудители инфекционных заболеваний.

Мероприятия, предусмотренные в рамках существующей программы экологического контроля на предприятии в области охраны и использования водных объектов,в целом обоснованы и достаточны.

Поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды от проектируемого объекта отводятся в существующие сети АО «СинТЗ». Сброс вод в промливневую канализацию предприятия исключается. В связи с этим оснащение автоматическими средствами измерения и учета показателей сбросов не требуется.

Отбор проб для лабораторного контроля качества воды ГОЦ производится в соответствующих точках технологического процесса. Оперативный контроль выполняется в пункте технологического контроля в БОС. Для расширенного анализа пробы воды передаются в существующую объединенную лабораторию по исследованию воды (ОЛИВ) центра аналитического контроля (ЦАК) службы экологии АО «СинТЗ» (Приложение П раздела 5.7 кн. ЭП-929.ПР-ИОС7.1). Карта лабораторно-производственного контроля качества воды ГОЦ с указанием места, периодичности отбора проб и перечнем показателей приведена в Приложении Ц раздела 5.7 кн. ЭП-929.ПР-ИОС7.1.

В связи с отсутствием сброса сточных вод от проектируемого объекта в водные объекты и на земную поверхность мониторинг подземных вод не требуется. Мероприятия, предусмотренные в рамках существующей программы экологического контроля на предприятии в области охраны и использования водных объектов, в целом обоснованы и достаточны.

Производственный контроль в области охраны геологической среды как таковой отсутствует.

Производственный контроль в области охраны подземных вод

Мониторинг подземных вод предусмотрен только в части проведения мониторинга за состоянием поверхностных и подземных вод в местах хранения отходов.

Имеется Производственный контроль в области использования и охраны земель на АО «СинТЗ» (в том числе исследование почвы, растительности вблизи объектов временного хранения (накопления) отходов, вблизи заводского, в т. ч. ликвидированного шламонакопителя, вблизи заводской промсвалки, в санитарно-защитной зоне предприятия, который осуществляется в соответствии с План-графиком мониторинга за состоянием окружающей среды в местах хранения (накопления) отходов АО «СинТЗ» и План-графиком мониторинга за

состоянием почв в пределах зоны санитарной охраны Мазулинского водозабора Каменск-Уральского месторождения подземных вод. Планы-Графики разрабатываются ежегодно.

Контроль подземных вод осуществляется вблизи заводского шламонакопителя в 13 скважинах и 1 фоновой с периодичностью отбора проб 2 раза в год (в весенний паводок и летнюю межень) по следующим загрязняющим веществам: pH, сухой остаток, жесткость общая, аммоний, нитраты, нитриты, железо, кальций, магний, фосфор, сульфаты, натрий, хром, медь, никель, цинк, алюминий, марганец, калий, свинец, нефтепродукты.

Контроль подземных вод осуществляется вблизи заводской недействующей промсвалки в 5скважинах и 1 фоновой с периодичностью отбора проб 2 раза в год (в весенний паводок и летнюю межень) по следующим загрязняющим веществам: pH, сухой остаток, жесткость общая, аммоний, нитраты, железо, кальций, магний, хлориды, сульфаты, хром, медь, никель, алюминий, марганец.

Производственный контроль в области обращения с отходами

Производственный контроль в области обращения с отходами производства и потребления включает в себя следующие мероприятия:

– инвентаризация отходов и разработка проекта НООЛР (нормативов образования отходов и лимитов на их размещение);

– определение классов опасности отходов и паспортизация отходов;

– утверждение проекта НООЛР и получение лимита на размещение отходов;

– соблюдение порядка обращения с отходами на предприятии;

– соблюдение правил обращения с отходами;

– контроль за состояния окружающей среды в местах размещения отходов;

– мониторинг состояния окружающей среды в местах хранения (накопления) отходов.

Для контроля состояния окружающей среды в местах накопления отходов разрабатывается ежегодно План-график мониторинга за состоянием окружающей среды в местах хранения (накопления) отходов АО «СинТЗ».

На АО «СинТЗ» разработана Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории карт №1 - №4 шламонакопителя и в пределах их воздействия на окружающую среду. Оригинал программы находится в отделе охраны окружающей среды службы экологии предприятия. Мониторинг ведется согласно нормам и требованиям программы.

В соответствии с проектной документацией, в результате производственнойдеятельности очистных сооружений предусматривается образование основныхвидов отходов, указанных в приложении Т.1.

Перечень, состав, физико-химические характеристики и количество отходов, образующихся при эксплуатации и подлежащих временному размещению, утилизации, передаче специализированным организациям на переработку или складирование, приведен в Приложении Т.1.

Мониторинг за образованием и движением отходов производственной деятельности рекомендуется проводить по следующим направлениям:

- определение классов опасности отходов производства и потребления, образующихся при эксплуатации очистных сооружений ГОЦ;
- определение предельного количества накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия;
- своевременное получение "Разрешения на размещение отходов производства" и "Лимитов на размещение отходов";
- ежегодное предоставление отчета об образовании, движении и утилизации отходов производства по "Форме 2ТП-отходы" с пояснительной запиской.

Результаты экологического мониторинга за образованием и движением отходов производства не реже одного раза в год обобщаются с подготовкой вышеуказанных отчетных материалов.

Производственный контроль в области использования и охраны земель

Производственный контроль в области использования и охраны земель на АО «СинТЗ» (в том числе исследование почвы, растительности вблизи объектов временного хранения (накопления) отходов, вблизи заводского, в т. ч. ликвидированного шламонакопителя, вблизи заводской промсвалки, в санитарно-защитной зоне предприятия осуществляется в соответствии с План-графиком мониторинга за состоянием окружающей среды в местах хранения (накопления) отходов АО «СинТЗ» и План-графиком мониторинга за состоянием почв в пределах зоны санитарной охраны Мазулинского водозабора Каменск-Уральского месторождения подземных вод. Планы-Графики разрабатываются ежегодно.

Контроль почв вблизи заводского шламонакопителя осуществляется в 3 точках с периодичностью отбора проб 2 раза в год (28 проб в год) по следующим загрязняющим веществам: pH, кальций, магний, железо, фториды, фосфор, натрий, хром, медь, никель, цинк, алюминий, марганец, калий; с периодичностью отбора проб 1 раз в год (4 пробы в год) по следующим загрязняющим веществам: бенз(а)пирен, нефтепродукты, мышьяк, ртуть.

Контроль почв (почвенно-геохимический мониторинг свалки) вблизи заводской недействующей промсвалки осуществляется в 5 точках с периодичностью отбора проб 1 раз в 3 года по следующим загрязняющим веществам: свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк,

ртуть, алюминий, железо, марганец, сера, хром, диоксид кремния, нефтепродукты, бенз(а)пирен, радиоактивные вещества.

Проектируемый объект расположен на техногенно-нарушенных территориях. На участке проектируемого строительства почвы природного сложения отсутствуют. Плодородный слой почвы на территории промышленной площадки отсутствует. Разрез с поверхности участка представлен техногенным поверхностным образованием (ТПО)– насыпной толщей из смеси суглинка переотложенного, щебня, строительного мусора (битый кирпич, отсев, древесина) и почв. Отведение новых участков земли (территории) при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не проводится. Таким образом, прямого влияния на ландшафты и почвенный покров проектируемый объект не оказывает. В связи с этим необходимость корректировки ПЭКиЭМ почвенного покрова отсутствует.

Производственный контроль физических факторов

Замеры шума на АО «СинТЗ» проводятся в соответствии с «Программой проведения натурных исследований и измерений качества атмосферного воздуха и уровней шумового воздействия на атмосферный воздух для обоснования размера санитарно-защитной зоны» в 5 контрольных точках аккредитованной лабораторией. Анализ шумового воздействия от эксплуатации проектируемого объекта показал отсутствие необходимости организации дополнительных точек контроля шума.

Производственный контроль в области охраны растительного и животного мира

Проектируемый объект расположен в границах существующей производственной площадки. Объекты растительного и животного мира отсутствуют. В пределах участка работ растения и животные, занесенные в Красную Книгу Свердловской области и Красную Книгу РФ, отсутствуют. Естественные условия для местообитаний и произрастания редких видов растений на территории отсутствуют. Территория предприятия огорожена, проникновение животных на территорию исключено. Мониторинг растительного и животного мира на территории объекта не требуется.

Контроль в области охраны растительного мира осуществляется на предприятии:

вблизи заводского шламонакопителя 1 раз в год в точках отбора проб почв по следующим показателям: медь, никель, физиономические наблюдения за состоянием растительного покрова в период вегетации;

вблизи заводской недействующей промсвалки 1 раз в 3 года в точках отбора проб почв по следующим показателям: железо, медь, марганец, никель, физиономические наблюдения за состоянием растительного покрова в период вегетации.

Карта-схема ближайших к проектируемому объекту точек мониторинга представлена в приложении Ф.1 тома ЭП-929.ПР-ОВОС.

Мониторинг опасных геологических процессов

Основными опасными процессами на площадке работ согласно данным ИГИ являются процесс подтопления и сейсмичности.

В задачу мониторинга опасных геологических процессов входит своевременное выявление и прогнозирование развития ОГП, контроль и диагностика технического состояния сооружений инженерной защиты, сравнение полученных при наблюдениях данных с допустимыми параметрами для обеспечения геоэкологической безопасности объекта.

В состав мониторинга ОГП включают следующие виды работ:

- измерения оседания, смещения, просадок и других деформаций поверхности под воздействием геологических процессов;

- измерение деформаций зданий и сооружений;

- наблюдения за изменением напряженного состояния в массиве грунтов и сопутствующими явлениями (обрушения кровли и стенок подземных выработок, пучение);

- наблюдения за изменением геофизических полей (гравитационных, электрических, магнитных и др.);

- наблюдения за аномальными деформациями земной коры, изменением режима, температуры, химического состава подземных вод в сейсмоактивных зонах;

- система автоматической сигнализации на случай появления недопустимых деформаций (карстовых, мерзлотных и др.).

При мониторинге используются методы:

- высокоточных геодезических наблюдений;

- геофизические методы;

- буровые и горнопроходческие работы;

- физическое моделирование процессов.

Основой мониторинга служит наблюдательная сеть. Для долговременных наблюдений используется контрольно-измерительная аппаратура (КИА), в состав которой входят грунтовые и глубинные реперы, деформационные марки, а также датчики, соединительные и регистрационные устройства для измерения напряжений в грунтах и горизонтальных перемещений.

Данные наблюдений служат основой для принятия оперативных, краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных прогнозов.

Наблюдения за ОГП осуществляются специализированными организациями в рамках Государственного мониторинга геологической среды, который, в свою очередь, является составной частью Единой государственной системой экологического мониторинга.

В рамках ПЭК на период эксплуатации дополнительно предусмотреть:

- план-график проведения проверок работы проектируемых очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков. Периодичность проведения проверокработы очистных сооружений устанавливается не реже двух раз в год;

- контроль технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов;

- контроль наличия и ведения необходимой природоохранной документации;

- контроль водопотребления и водоотведения;

- контроль технического состояния технологических трубопроводов и оборудования;

- контроль соблюдения правил промышленной и экологической безопасности при эксплуатации проектируемых сооружений.

Производственный экологический контроль и мониторинг при возникновении аварийных ситуаций в период эксплуатации

Аварии по сценариям 3, 4 происходят на асфальтобетонной площадке с ограждением бортовым камнем рядом со зданием БОО, в связи с этим воздействие на поверхностные и подземные воды, грунт, объекты растительного и животного мира отсутствует. Контроль перечисленных компонентов окружающей среды не предусмотрен.

При аварии по сценарию 3 возможно воздействие на атмосферный воздух, образование отходов от ликвидации аварии.

При аварии по сценарию 4 возможно образование отходов (просыпа). Воздействие на атмосферный воздух отсутствует.

В связи с этим мероприятия, предусмотренные в рамках существующей программы экологического контроля на предприятии в области охраны атмосферного воздуха, охраны и использования водных объектов и подземных вод, почв и грунтов, растительного и животного мира в целом обоснованы и достаточны.

По сценарию 3 планируется предусмотреть:

- контроль в области охраны атмосферного воздуха;

- контроль обращения с отходами, образующимися при ликвидации аварий.

Мониторинг атмосферного воздуха. При возникновении разлива нефтепродуктов проводятся замеры в атмосферном воздухе концентраций углеводородов и дигидросульфида

(сероводорода); замеры проводятся с привлечением квалифицированных специалистов-экологов.

Пробы воздуха отбираются у кромки пятна нефтепродукта (на расстоянии не менее 0,5 м пробоотборником, укрепленным на шесте) и на границе предприятия не менее чем в 3-х точках и на высоте 1 м от поверхности почвы в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89. Концентрация паров нефтепродуктов и углеводородов определяется ежечасно в рабочей зоне до начала выполнения работ по ликвидации разливов нефтепродуктов и в период их выполнения. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условия должны проводиться дополнительные замеры концентраций паров нефтепродуктов.

После устранения разлива нефтепродуктов отбор проб воздуха осуществляется ежедневно до тех пор, пока концентрации паров нефтепродуктов не будут соответствовать их ПДК в воздухе рабочей зоны.

Анализ пробы воздуха (паров нефтепродукта) проводится при помощи сертифицированных переносных газоанализаторов. Результаты замеров заносятся в специальный журнал.

Границы газоопасной зоны могут быть изменены руководителем работ по ликвидации разливов нефтепродуктов (ЛРН) на основании результатов контроля загазованности воздуха. При необходимости, по согласованию с местными органами самоуправления, вблизи населенных пунктов и на пересечении с дорогами дополнительно устанавливаются дежурные посты.

При обнаружении в воздухе концентраций химических веществ, превышающих предельно допустимые, информация передается в вышестоящую организацию по подчиненности.

Результаты контроля являются основой для принятия решений по разработке мероприятий, снижающих последствия аварийной ситуации и определяющих экономически и экологически обоснованное вложение средств.

Необходимо проводить замеры атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны. Наблюдения выполняются ежедневно путем непрерывной регистрации с помощью автоматических устройств или дискретно через равные промежутки времени не менее четырех раз с обязательным отбором в 100, 700, 1300, 1900 часов по местному времени. Учащенные наблюдения прекращают при достижении предаварийных показателей.

Для *осуществления* ***контроля образования отходов при возникновении аварийных ситуаций*** назначены ответственные лица. Целью контроля в области обращения с отходами и в пределах их воздействия на окружающую среду является предотвращение, уменьшение и ликвидация негативных изменений качества окружающей среды, информирование органов

государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц о состоянии и загрязнении окружающей среды в районах происхождения аварийной ситуации.

Воздействие отходов на окружающую среду зависит от их качественного и количественного состава. В данном случае при устранении аварийной ситуации (в разделе 9.1) выделено образование одного вида отходов: Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами менее 15%, код по ФККО 9 19 201 02 39 4. Данный вид отходов накапливается в металлических ящиках с крышкой вблизи возможных мест разлива. Места накопления должны быть оснащены средствами пожаротушения(ПМЛА АО «СинТЗ», том 1. Трубопрокатный цех №2). Способ обращения с отходом осуществляется по принятой на предприятии схеме.

При возникновении аварийной ситуации и образовании отходов, предприятием должен быть заключен договор со специализированной организацией на вывоз образующихся отходов.

По сценарию 4 планируется предусмотреть:

- контроль обращения с отходами, образующимися при аварии.

Контроль обращения с отходами, образующимися при аварии

Для осуществления контроля образования отходов при возникновении аварийных ситуаций назначены ответственные лица. Целью контроля в области обращения с отходами и в пределах их воздействия на окружающую среду является предотвращение, уменьшение и ликвидация негативных изменений качества окружающей среды, информирование органов государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц о состоянии и загрязнении окружающей среды в районах происхождения аварийной ситуации.

Воздействие отходов на окружающую среду зависит от их качественного и количественного состава. В данном случае при аварийной ситуации (в разделе 9.2) выделено образование одного вида отходов: «Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15 %», код по ФККО 3 51 501 02 29 4.

Контролируемые параметры: приблизительный объем и площадь просыпа.

При поступлении сигнала об аварийномпросыпе организовываются аварийно-восстановительные работы в соответствии с утвержденным планом мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций (ПМЛА) предприятия.

Действия персонала при ликвидации аварии определяются утвержденным Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий АО «СинТЗ» (том.1. Трубопрокатный цех №2).

Для ликвидации просыпи с твердой поверхности площадки используется ковшовый погрузчик. Остатки просыпи удаляются и зачищаются вручную лопатой. Просыпь загружается в герметичный тракторный полуприцеп для вывоза к месту приема обезвоженного осадка – в цех сопровождения производства АО «СинТЗ» (ЦСП), где складируется и затем передается специализированной организации по Договору.

Экологический мониторинг при аварийных ситуациях осуществляется с использованием стандартных методик.

При устранении (или прекращении) действия факторов, вынудивших перевести систему ПЭК в нештатный режим работы, восстанавливается работа в штатном режиме.

9 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду

При проведении оценки воздействия на окружающую среду существуют неопределенности, с которыми сталкивается разработчик документации, способные влиять на достоверность полученных результатов прогнозной оценки воздействия.

В основном неопределенности являются результатом недостатка исходных данных, необходимых для полной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

В настоящем разделе рассмотрены неопределенности, в той или иной степениоказывающие влияние на достоверность оценки воздействия на компоненты окружающей среды от проектируемого объекта, а также даны рекомендации по их устранению.

Оценка неопределенностей воздействия на атмосферный воздух

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ приняты на основанииданных ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение А.2).

Принятые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе могутотличаться от фактического уровня фонового загрязнения в рассматриваемом районе, и, соответственно, влиять на достоверность проведенной оценки воздействия на атмосферный воздух.

В целях исключения данной неопределенности оценка воздействия планируемой хозяйственной деятельности на качество атмосферного воздуха проведена с учетом существующих источников загрязнения атмосферы.

Оценка неопределенностей воздействия на водные ресурсы

В соответствии с техническими решениямив период эксплуатации на проектируемых очистных сооружениях принята технологическая схема, обеспечивающая отсутствие сброса продувочных вод в промливневую канализацию предприятия.

Воздействие непосредственно проектируемого объекта на водные ресурсы в период его эксплуатации отсутствует.

Оценка неопределенностей при обращении с отходами

Анализ существующей системы обращения с отходами в районе размещенияпредприятия показывает, что в настоящее время имеются организации, специализирующиеся на утилизации и переработке отходов, способные принимать отходы объекта проектирования: отработанные масла, обтирочный материал, металлолом идругие.

Расчет количества всех отходов произведен согласно утвержденным методиками удельным нормативам образования отходов, т. е. теоретически. Следовательно,возможны погрешности нормативов образования отходов в период эксплуатации. Вцелях исключения данной неопределенности необходимо на период эксплуатациипредприятия в целом вести учет объемов образования отходов.

Оценка неопределенностей воздействия нарастительный и животный мир, объекты сельскогохозяйства

Оценка неопределенностей воздействия на растительный и животный мир, объекты сельского хозяйства не проводится в связи с отсутствием такового воздействия.

10 Обоснование выбора варианта реализации намечаемой деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

Технико-экономическое сравнение вариантов приведено в таблице 38.

Таблица 38 - Технико-экономическое сравнение вариантов

Наименование показателя	**«Нулевой» вариант**	**Проектные решения**
Качество воды ГОЦ:		
-нефтепродукты, мг/дм^3	11,6 (не соответствует требованиям к оборотной воде)	≤ 5,0 (соответствует требованиям к оборотной воде)
-взвешенные вещества, мг/дм^3	74 (не соответствует требованиям к оборотной воде)	≤ 30,0 (соответствует требованиям к оборотной воде)
Наличие охладителя оборотной воды	Эксплуатируется оборотный цикл водоснабжения без охладителя оборотной воды. Необходимая температура оборотной воды обеспечивается следующим образом: - в холодный период - за счет остывания воды в трубопроводах; - в теплый период - за счет расхолаживания технической	Проект. градирни

Наименование показателя	«Нулевой» вариант	Проектные решения
	водой. Указанные способы охлаждения воды являются неэффективными и не отвечают принципам наилучших доступных технологий.	
Ввоз реагентов в товарной упаковке	Не предусмотрен	Предусмотрен
Использование ингибитора коррозии и солеотложений	Не предусмотрено	Актуально из-за высокого коэффициента упаривания воды, обусловленного бессточным режимом работы проектируемой системы
Объем технической воды для подпитки, $м^3/ч$	93,5	13,1
Сброс в промливневую канализацию	Сбросы в промливневую канализацию производятся: - из локального оборотного цикла водоснабжения спрейерной установки; - из оборотной системы цеха Т-2 через оборотную систему цеха Т-3.	Сброс в промливневую канализацию от проектируемого оборотного цикла водоснабжениящеха Т-2, включая спрейерную установку,отсутствует.
Вывоз накопленных нефтепродуктов	На участок регенерации масел	На участок регенерации масел
Вывоз обезвоженного осадка (окалина)	На установку обезмасливания и затем в цех сопровождения производства	Сразу в цех сопровождения производства
Непроизводственные потери воды (утечки и пр.)	Непроизводственные потери и утечки в волочильных цехах В2, В3 и наружных водопроводных сетях в количестве до 21 $м^3/ч$	Непроизводственные потери воды (утечки и пр.) исключаются
Техническая вода для охлаждения, поступающая в термоотдел	Эксплуатируется локальный оборотный цикл водоснабжения спрейерной установки. Охладители оборотной воды отсутствуют. Необходимая температура воды обеспечивается за счет расхолаживания оборотной воды технической водой. При этом потребление воды для расхолаживания может достигать 75 $м^3/ч$ в теплый период.	Спрейерная установка подключается к объединенному оборотному циклу с прокатным производством. Подача технической воды в локальный оборотный цикл спрейерной установки термоотдела исключается.
Выбросы загрязняющих	387,6065439	0,248891

Наименование показателя	«Нулевой» вариант	Проектные решения
веществ в атмосферный воздух, т/год		Вклад проектируемых источников в суммарный выброс предприятия ~ 0,06%
Образование отходов в период эксплуатации, т/год	186812,846	5546,920 Доля количества отходов от проектируемых объектов в суммарный объем отходов предприятия ~ 3%

11 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о намечаемой деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду

Сведения о проведении общественных обсуждений будут представлены после их окончания.

12 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

12.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий этого воздействия и их значимости, возможности минимизации воздействий

При эксплуатации проектируемого объекта экологические ограничения отсутствуют.

Анализ экологической обстановки в районе размещения объекта, направлений воздействия технологических процессов при эксплуатации объекта и оценка уровня их воздействия на состояние компонентов окружающей среды позволил сделать следующие выводы.

1. При эксплуатации проектируемых очистных сооружений ГОЦ незначительное воздействие на окружающую среду обусловлено:
   - выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
   - образованием отходов производства и потребления.
2. Оценка воздействия объектов на ***состояние воздушного бассейна*** показала следующее:
   - источниками воздействия на состояние атмосферного воздуха являются:
     - испарение паров нефтепродуктов с поверхности сгустителя нефтепродуктов в БОС, для отвода которых предусмотрен дефлектор;
     - испарение паров нефтепродуктов с поверхности секций ОКУД;
     - эпизодические выбросы абразивной и металлической пыли, образую-

щейся при работе станков на участке текущего ремонта, а также выбросы от сварочных работ;

- автотранспорт, доставляющий реагенты и вывозящий технологические отходы;
- стоянка легкового автотранспорта на 5 машиномест и проезд к ней.

− максимальные концентрации загрязняющих веществ обусловлены выбросами углеводородов предельных C_{12}÷C_{19} на границе СЗЗ предприятия в количестве 0,01 ПДК, что не нарушит санитарные нормы в атмосферном воздухе;

− загрязнения атмосферы по всем загрязняющих веществам в период эксплуатации будет ниже предельно допустимых концентраций (ПДКмр, ПДКсг, ПДКсс), установленных для населенных мест и зон массового отдыха (садоводства).

3. Источники электромагнитного, ионизирующего и теплового излучения на проектируемом объекте отсутствуют. Следовательно, дополнительное воздействие на ближайшую жилую застройку по сравнению с существующим положением оказываться не будет, специальных мероприятий по защите от физических факторов не требуется.Используемое при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта оборудование, автотранспорт и спецтехника не увеличит существующую шумовую (включая инфразвук) и вибрационную нагрузку на данной территории.
4. Источники воздействия ***на состояние водных объектов*** отсутствуют: в результате строительства и эксплуатации очистных сооружений исключается сброс вод в поверхностные и подземные водные объекты; поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети предприятия.
5. Воздействие объекта***на земельные ресурсы, геологическую среду, почвенный покров, ландшафты***в период эксплуатации отсутствует.
6. Воздействие на растительный и животный мир не ожидается по причине проведения работ на территории действующего предприятия.
7. При эксплуатации проектируемого объекта образуются отходы II-V классов опасности. Обеспечение *экологически безопасных условий* ***обращения с отходами*** производства и потребления достигается выполнением требований по обращению с отходами, принятыми на АО «СинТЗ», и соответствующими требованиями разрешительных документов. Обращение с отходами планируется по договорам со специализированными организациями, имеющими лицензии на обращение с передаваемыми видами отходов. Накопление отходов ведется в контейнеры, герметичные емкости в соответствии с действующими нормативными требованиями.

8. Эксплуатация проектируемых очистных сооружений неразрывно связана с улучшением экологической обстановки региона, поскольку приведет к снижению объемов сброса сточных вод предприятия в водный объект. Для формирования штата сотрудников проектируемых очистных сооружений планируется привлечениежителей рядом расположенных населенных пунктов. Уровень воздействия на социально-экономическую среду в период эксплуатации объекта будет позитивным.

Таким образом, оценка уровня техногенного воздействия проектируемого объекта на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что предусмотренные проектом мероприятия обеспечивают состояние ее компонентов в пределах допустимого уровня.

Общая характеристика воздействия проектируемых очистных сооружений на состояние окружающей природной среды представлена в таблице 39.

Таблица 39 - Общая характеристика воздействия проектируемых очистных сооружений на состояние окружающей природной среды (проект.)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
	Период эксплуатации		
1.	Общее валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых проектируемым объектом в атмосферу:	т/год	0,248891
	в том числе:		
	железа оксид		0,000806
	марганец и его соединения		0,000085
	азота диоксид		0,002620
	азот (II) оксид		0,000425
	углерод (Сажа)		0,000201
	сера диоксид		0,000556
	сероводород		0,000225
	углерод оксид		0,064032
	бензин нефтяной		0,006222
	керосин		0,000657
	углеводороды предельные C_{12}÷C_{19}		0,173039
	пыль неорганическая, содержащая SiO2 (20 - 70 %)		0,000021
	пыль абразивная		0,0000024
	- обладающих эффектом суммации вредного воздействия:	т/год	
	серы диоксид, сероводород		0,000781
	азота диоксид, серы диоксид		0,003176
2.	Количество очищаемых сточных вод всего:	$м^3$/год	12526800
	в том числе:		
	- сбрасываемых в водные объекты		-
	- возвращаемых в производство		12526800
3.	Наименование водного объекта – приемника сточных вод	-	-
4.	Химический состав сбрасываемых сточных		-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
	вод от проектируемых объектов	мг/дм^3	
5.	Количество отходов производства, в т.ч.:	т/год	5546,920
	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства		0,564
	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений		5,0
	окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%		5523,336
	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		0,427
	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами		0,001
	отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные		0,018
	фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ		0,054
	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства		0,066
	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный		1,030
	смет с территории предприятия малоопасный		16,415
	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		0,00012
	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные		0,009
6.	Класс опасности отходов производства		
	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства		2
	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений		3
	окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%		4
	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		4
	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами		4
	отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные		4
	фильтры систем вентиляции полимерные,		4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
	загрязненные пылью минеральных веществ		
	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства		4
	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный		4
	смет с территории предприятия малоопасный		4
	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		4
	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные		5
7.	Намечаемый характер использования отходов:		5546,920
	передача другим предприятиям на обезвреживание, утилизацию, использование	т/год	5529,402
	передача другим предприятиям на размещение	т/год	17,518
8.	Ущерб, наносимый окружающей природной среде в период эксплуатации:	руб./год	13 777,90

12.2 Сведения о выявлении и учете общественных предпочтений при принятии заказчиком (исполнителем) решений, касающихся планируемой деятельности

По результатам общественных слушаний принято решение одобрить материалы ОВОС и направить их на государственную экологическую экспертизу.

12.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности (в том числе по выбору технологий и (или) месту размещения объекта и (или) иные) или отказа от ее реализации согласно проведенной оценке воздействия на окружающую среду

Необходимость строительства комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2, вызвана аварийным состоянием существующих очистных сооружений промстоков (*ОСПС*), их физическим и моральным износом. Низкие эффективность и надежность работы существующих очистных сооружений негативно влияют на результаты производственной деятельности цеха Т-2, а также определяют значительную часть общего сброса высокозагрязненных сточных вод в р. Исеть и перерасход природной подпиточной воды.

При выборе варианта реализации планируемой деятельности определяющим фактором является обеспечение очистки оборотной воды ГОЦ цеха Т-2 до установленных требований по содержанию взвешенных веществ и нефтепродуктов путем выделения водного хозяйства цеха Т-2 из объединенной системы водного хозяйства ОСПС, Т-2 и Т-3 и создания бессточной системы водоснабжения цеха Т-2 без применения дорогих обратноосматических методов.

Реализация проектируемого комплекса очистных сооружений на основе применения высокоэффективных технологий и оборудования позволит:

- снизить гидравлическую и грязевую нагрузку на сооружения ОСПС;
- улучшить качество оборотной воды ГОЦ до установленных требований и УЧОЦ по содержанию взвешенных веществ и нефтепродуктов;
- создать бессточную систему оборотного водоснабжения Т-2 без применения обратноосмотических методов;
- сократить потребление свежей технической воды в годовом разрезе;
- сократить общий сброс стоков предприятия через выпуск в водный объект.

13 Резюме нетехнического характера

Основная цель проведения ОВОС заключается в комплексной оценке возможного воздействия планируемой хозяйственной деятельности для предотвращения/минимизации негативных последствий хозяйственной деятельности на компоненты окружающей природной среды: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительность и животный мир и пр.

Материалы ОВОС содержат сведения о намечаемой деятельности; анализ существующего состояния компонентов окружающей среды района размещения проектируемого объекта и прогнозируемого воздействия на окружающую среду, анализ значимых воздействий и общественного мнения, рисков и законодательных требований к намечаемой деятельности, основные решения по снижению воздействия на окружающую среду.

Прогнозная оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности наприродную и социальную среды выполнена на основании анализа современного состояния территории и модельных расчетов.

Современное состояние района размещения проектируемого объекта характеризуется следующим образом:

1. Оценка современного состояния окружающей среды в зоне проведения работ выполнена на основании инженерно-экологических изысканий, на основе анализа мониторинговых исследований, представленных в государственных докладах и протоколах лаборатор-

ных исследований, согласно программе экологического контроля на предприятии, архивных изысканий, а также справок, полученных от уполномоченных органов.

2. Проектируемые очистные сооружения располагаются на территории действующего предприятия (промплощадка АО «СинТЗ») в г. Каменск-Уральском. Отчуждения земель происходить не будет.

3. Современное состояние атмосферного воздуха по факторам химического загрязнения находится в пределах допустимых санитарных норм.

4. Использование земельных ресурсов соответствует их разрешенному целевому назначению.

5. В пределах проектируемого строительства растения и животные, занесенные в Красную Книгу Свердловской области и Красную Книгу РФ, отсутствуют. Естественные условия для местообитаний и произрастания редких видов на территории отсутствуют.

6. На земельном участке проектируемого строительства отсутствуют: ООПТ местного, регионального и федерального назначения; места массового обитания редких и охраняемых таксонов растений и животных, включая водно-болотные угодья, а также ключевые орнитологические территории России (КОТР); территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов РФ; защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса; зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения; объекты культурного и археологического наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия; сибиреязвенные захоронения и скотомогильники (биотермические ямы) и их СЗЗ; полигоны ТКО и их СЗЗ, особо ценные сельскохозяйственные угодья, лечебно-оздоровительные местности, курорты и округа горно-санитарной охраны, месторождения полезных ископаемых, границы воздушных подходов и приаэродромных территорий аэропортов гражданской и экспериментальной авиации.

7. В гидрографическом отношении район относится к Иртышскому бассейновому округу и представлен р. Исеть и её притоком – р. Каменка. Участок работ расположен в 2,7 км к северо-востоку от р. Каменки и в 4,0 км к северу, северо-востоку от р. Исети.

8. Территория намечаемого строительства расположена за границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

9. Согласно расчетам индекса загрязнения воды (ИЗВ) реки Исеть за первое полугодие 2022 года в фоновом створе изменялся в пределах 6,63-8,15 и соответствовал VI классу загрязнения (очень грязные воды). ИЗВ вконтрольном створе изменялся в пределах 8,71-10,45, что соответствовало VI (очень грязные) и VII (чрезвычайно грязные) классам качества вод в соответствии с таблицей Е.1 СП 502.1325800.2021.

10. Участок проектируемого строительства не попадает в границы установленных Министерством и не внесенных в ЕГРН зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения. Действующих водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, непосредственно ниже по потоку подземных вод от испрашиваемого земельного участка под ГОЦ, согласно официальным источникам и результатам рекогносцировочного гидрогеологического обследования, не имеется.

11. Подземные воды участка работ относятся к незащищенным (II категория). По данным инженерно-экологических изысканий, по исследуемым показателям пробы подземных вод не соответствуют установленным требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по единичному показателю: содержание аммоний-иона превышает установленную ПДК в 1,26 раз. Данное превышение может свидетельствовать о техногенной нагрузке и возможном наличии утечек из сетей канализации в районе участка работ. По степени загрязнения химическими веществами, в соответствии с п.4.38 и таблицей 4.4 СП 11-102-97, вскрытые подземные воды в районе участка проектируемого строительства могут быть отнесены к зоне с относительно удовлетворительной ситуацией.

12. Почвы в природном виде на объекте отсутствуют. Техногенные грунты, слагающие участок работ с поверхности, относятся к искусственным грунтам - техногенным поверхностным образованиям (ТПО), не соответствуют требованиям п.4 ГОСТ 17.5.3.06-85, п.2.6 ГОСТ 17.5.3.05-84 и не пригодны для целей рекультивации. Грунты участка работ по санитарно-химическим показателям согласно СанПиН 1.2.3685-21 соответствуют «допустимой» категории. В случае идентификации грунтов как отхода, образовавшегося при проведении земляных работ, исследуемые грунты в соответствии с приложением 5 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 декабря 2014 г. №536 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду» относятся к V классу опасности.

13. Эквивалентный и максимальный уровень звука в пределах площадки проектируемого строительства и на границе с ближайшей застройкой (садовые товарищества) не превышает установленные нормативы. В целом, параметры шумового воздействия в районе участка работ находятся ниже значений, установленных санитарными нормами.

14. Радиационная обстановка на территории города Каменск-Уральский в целом по данным Управления Роспотребнадзора по Свердловской области удовлетворительная, превышение радиационного фона не отмечено.Территория под строительство зданий производственного назначения соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов (п.5.1.6 ОСПОРБ-99/2010) по мощности дозы гамма-излучения.

Оценка уровня воздействия проектируемых очистных сооружений на состояние компонентов окружающей среды позволиласделать следующие выводы.

1. При эксплуатации проектируемых очистных сооружений ГОЦ незначительное воздействие на окружающую среду обусловлено:

- выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- образованием отходов производства и потребления.

2. Оценка воздействия объекта на ***состояние воздушного бассейна*** показала следующее:

- источниками воздействия на состояние атмосферного воздуха являются:
  - испарение паров нефтепродуктов с поверхности сгустителя нефтепродуктов в БОС, для отвода которых предусмотрен дефлектор;
  - испарение паров нефтепродуктов с поверхности секций ОКУД;
  - эпизодические выбросы абразивной и металлической пыли, образующейся при работе станков на участке текущего ремонта, а также выбросы от сварочных работ;
  - автотранспорт, доставляющий реагенты и вывозящий технологические отходы;
  - стоянка легкового автотранспорта на 5 машиномест и проезд к ней.
- максимальные концентрации загрязняющих веществ обусловлены выбросами углеводородов предельных C_{12}÷C_{19} на границе СЗЗ предприятия в количестве 0,01 ПДК, что не нарушит санитарные нормы в атмосферном воздухе;
- загрязнения атмосферы по всем загрязняющих веществам в период эксплуатации будет ниже предельно допустимых концентраций (ПДКмр, ПДКсг, ПДКсс), установленных для населенных мест и зон массового отдыха (садоводства).

3. Источники электромагнитного, ионизирующего и теплового излучения на проектируемом объекте отсутствуют. Следовательно, дополнительное воздействие на ближайшую жилую застройку по сравнению с существующим положением оказываться не будет, специальных мероприятий по защите от физических факторов не требуется.Используемое при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта оборудование, автотранспорт и спецтехника не увеличит существующую шумовую (включая инфразвук) и вибрационную нагрузку на данной территории.

4. Источники воздействия ***на состояние водных объектов*** отсутствуют: в результате строительства и эксплуатации очистных сооружений ГОЦ исключается сброс вод в промливневую канализацию предприятия; поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети предприятия.

5. Воздействие объекта***на земельные ресурсы, геологическую среду, почвенный покров, ландшафты***в период эксплуатации отсутствует.

6. Воздействие на растительный и животный мир не ожидается по причине проведения работ на территории действующего предприятия.

7. При эксплуатации проектируемого объекта образуются отходы II-V классов опасности. Обеспечение *экологически безопасных условий* ***обращения с отходами*** производства и потребления достигается выполнением требований по обращению с отходами, принятыми на АО «СинТЗ», и соответствующими требованиями разрешительных документов. Обращение с отходами планируется по договорам со специализированными организациями, имеющими лицензии на обращение с передаваемыми видами отходов. Накопление отходов ведется в контейнеры, герметичные емкости в соответствии с действующими нормативными требованиями.

Приложение А.1. Справка о климатической характеристике

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
**«Уральское управление по
гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»**
(ФГБУ «Уральское УГМС»)

Народной Воли ул., д. 64, Екатеринбург, 620990
тел. (факс) (343) 261-77-24, для телеграфа ГИМЕТ
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: meteo@svgimet.ru
Сайт: www.svgimet.ru

ПАО «СинТЗ»

Заводской проезд, д. 1,
Каменск-Уральский г.,
Свердловская обл., 623401

Начальнику службы экологии
Я. М. Зыряновой

На № 52-00119 от 25.07.2019 № ОМ-11-726/827 от 25.06.2019

Для разработки «Проекта санитарно-защитной зоны для ПАО «СинТЗ» в г. Каменске-Уральском предоставляем климатические данные по многолетним (1960-2018 гг.) наблюдениям метеостанции Каменск-Уральский, расположенной на западной окраине города.

Средняя температура воздуха, °С, по месяцам и за год

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	год
-15,2	-13,1	-5,5	4,3	11,6	16,7	18,6	15,7	10,0	2,5	-6,0	-12,1	2,3

Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца -17,0 °С.
Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца 19,1 °С.
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца -21,2 °С.
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца 25,2 °С.

(Наиболее холодный и наиболее теплый месяцы определяются по средним месячным температурам воздуха за каждый год расчетного периода. – «Методические рекомендации по расчету специализированных климатических характеристик для обслуживания различных отраслей экономики». ФГБУ «ГГО». 2017).

Повторяемость направлений ветра, %, по румбам и штилей за год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
11	7	5	10	14	17	18	18	15

Средняя скорость ветра, м/с, по месяцам и за год

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	год
2,1	2,2	2,2	2,5	2,4	2,2	1,9	1,8	2,0	2,3	2,3	2,0	2,2

Значение скорости ветра U*, среднегодовая повторяемость превышения которой в данной местности менее 5 %, 5 м/с.

Коэффициент *A*, зависящий от температурной стратификации атмосферы, 160.

Начальник И. А. Роговский

Процкая Марина Петровна
т. (343)2614800; e-mail meteo4@svgimet.ru

Приложение А.2. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Уральское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Уральское УГМС»)

Народной Воли ул., д. 64, Екатеринбург, 620990
тел. (факс) (343) 261-77-24, для телеграфа ГИМЕТ
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: [illegible]@svgimet.ru
Сайт: www.svgimet.ru

На № 52-00119 от 06.08.2019 № 797/16-11-19 от 25.06.2019

Начальнику службы экологии
ПАО «Синарский трубный завод»

Зыряновой Я. М.

пр-д. Заводской, д. 1,
г. Каменск-Уральский,
Свердловская область, 623401

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

Для разработки проекта СЗЗ ПАО «Синарский трубный завод» сообщаем фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Каменск-Уральский, рассчитанные для точки – 350 м на восток-северо-восток от пр-д. Заводской, д. 1/2, методом интерполяции в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным многолетних наблюдений стационарных постов ФГБУ «Свердловский ЦГМС-Р» (в настоящее время ФГБУ «Уральское УГМС» - Лицензия Росгидромета Р/2013/2287/100/Л от 20.02.2013).

Примесь, мг/м³	Без детализации по скоростям и направлениям ветра	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-U*			
		Направление ветра				
		Любое	С	В	Ю	З
Диоксид азота	-	0,117	0,132	0,077	0,097	0,105
Диоксид серы	-	0,011	0,011	0,011	0,009	0,011
Оксид углерода	-	2,777	2,672	2,653	2,157	2,204
Оксид азота[1)]	-	0,070	0,071	0,046	0,065	0,066
Железо общее, мкг/м³	1,604	-	-	-	-	-
Медь, мкг/м³	0,022	-	-	-	-	-
Цинк, мкг/м³	0,046	-	-	-	-	-

1) – значения фоновых концентраций по данным ПНЗ № 2, расположенного в 1,8 км юго-западнее от объекта.

ФГБУ «Уральское УГМС» не ведёт регулярных наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха г. Каменск-Уральский Свердловской области углеродом и метилакрилатом. Фоновые концентрации указанных веществ отсутствуют также во Временных рекомендациях ФГБУ «ГГО им. А. И. Воейкова» «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», утверждённых Росгидрометом 15.08.2018 г. В связи с этим, расчёт и представление значений фоновых концентраций указанных веществ в настоящее время невозможны[2)].

Расчёт фоновых концентраций гидроксида натрия, полиэтилена, бутилакрилата, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C_{12}-C_{19}, пыли меховой и пыли абразивной невозможен, так как методики определения содержания этих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют в РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».

Фоновые концентрации, указанные выше, действительны в течение 5 лет с момента выдачи справки.

Справка (её копии) используются только для указанного выше предприятия и не подлежат передаче другим организациям.

Начальник И. А. Роговский

Начальник ИнАО – Стось О. Ю.
Исполнитель – Бонин К. Р., тел.: 227-39-89, e-mail: igao1@syginet.ru

[1] - В соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и методическими рекомендациями ФГБУ «ГО им. А. И. Воейкова» для расчёта ориентировочных значений фоновых концентраций необходимы результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха указанными веществами за период не менее 3 лет, в количестве не менее 200 проб в год, отобранных во все сезоны годового цикла, полученные в соответствии с требованиями нормативных документов Росгидромета организацией, имеющей лицензию Росгидромета на осуществление данного вида деятельности.

Приложение А.3. Санитарно-эпидемиологическое заключение №66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г. на проект СЗЗ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по защите прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 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 производственной площадки, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Синарский район, северо-восточная часть (кадастровые номера земельных участков указаны в приложении), акционерного общества "Синарский трубный завод" (623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, д. 1, ИНН 6612000551, ОГРН 1026600931686)

Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоЭксперт К" (620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Радищева, д. 6А, офис 1301) (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"; СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"; СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
Экспертное заключение № 7080-СН от 11.08.2022 г., выданное ООО "Санитарно-гигиеническая компания", с приложением

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) И.А. Власов

№2133693

Номер листа: 1

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

Управление Федеральной службы по защите прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г.

Проект санитарно-защитной зоны для производственной площадки, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Синарский район, северо-восточная часть (кадастровые номера земельных участков указаны в приложении), акционерного общества "Синарский трубный завод" (623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, д. 1, ИНН 6612000551, ОГРН 1026600931686)

Кадастровые номера земельных участков: 66:45:0100211:839, 66:45:0100211:840, 66:45:0100211:841, 66:45:0100211:842, 66:45:0100211:843, 66:45:0100211:844, 66:45:0100211:847, 66:45:0100211:848, 66:45:0100211:849, 66:45:0100211:850, 66:45:0100211:102, 66:45:0100211:95, 66:45:0100211:104, 66:45:0100211:103, 66:45:0100211:132, 66:45:0100211:200, 66:45:0100211:199, 66:45:0100211:135, 66:45:0100211:223, 66:45:0100211:224, 66:45:0100211:198, 66:45:0100211:133, 66:45:0100211:129, 66:45:0100211:225, 66:45:0100211:201.

1. По совокупности анализа воздействия химических и физических факторов, оценки риска для здоровья населения предлагается к установлению санитарно-защитная зона следующих размеров:
- в северном направлении - от 14 метров до 61 метра;
- в северо-восточном направлении - 500 метров;
- в восточном направлении - от 12 метров (по границе садово-дачного товарищества №17) до 500 метров;
- в юго-восточном направлении - от 269 метров (по границе садово-дачного товарищества №17) до 500 метров;
- в южном направлении - от 0 метров (по границе промплощадки) до 397 метров;
- в юго-западном направлении - по границе промплощадки;
- в западном направлении - по границе промплощадки;
- в северо-западном направлении - от 0 метров (по границе земельного участка с кадастровым номером 66:45:0100376:5) до 109 метров.

2. На землю, расположенную в границах санитарно-защитной зоны, накладываются ограничения использования в соответствии с п. 5 "Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 222 от 03 марта 2018 года, а именно: не допускается размещение жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства, а также размещение объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

3. В соответствии с п. 3 "Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 222 от 03 марта 2018 года, решение об установлении санитарно-защитной зоны рассматриваемого объекта принимает территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Управление Роспотребнадзора по Свердловской области), главный государственный санитарный врач субъекта Российской Федерации.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) И.А. Власов
(Ф.И.О., подпись, дата)

Номер листа: 2

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

Управление Федеральной службы по защите прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 66.01.31.000.Т.001791.09.22 от 01.09.2022 г.

4. В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации № 222 от 03 марта 2018 года правообладатели объектов капитального строительства, введенных в эксплуатацию до дня вступления в силу настоящего постановления, в отношении которых подлежат установлению санитарно-защитные зоны, обязаны провести исследования (измерения) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта и представить в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека заявление об установлении санитарно-защитной зоны с приложением к нему документов, предусмотренных пунктом 14 Правил, утвержденных настоящим постановлением.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) И.А. Власов
подпись, печать

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 204

Приложение Б.1. Гидрогеологическое заключение

Гидрогеологическое заключение ООО «ЭГГП Экомониторинг» № 744/2022 о возможности размещения проектируемого объекта строительства «Энергоцех АО «СинТЗ». Грязный оборотный цикл» в г.Каменск-Уральский

06 июля 2022 г. **г.Екатеринбург**

Гидрогеологическое заключение дано ООО «Геосектор» на письмо № 433 от 30. 06.2022 г. в связи с согласованием земельного участка под размещение проектируемого объекта строительства «Энергоцех АО «СинТЗ». Грязный оборотный цикл» в г.Каменск-Уральский.

Согласно представленного заказчиком плана масштаба 1:10 000 и топографического планшета масштаба 1:50 000, испрашиваемый земельный участок под оборотный цикл расположен в североной части г.Каменск-Уральский, на левобережном склоне долины р.Каменки, в 2,6-3,0 км от ее русла (рисунок). Административно входит в состав МО «Город Каменск-Уральский» Свердловской области. Номенклатура топографических планшетов масштаба 1:200 000 - О-41-XXXII / масштаба 1:50 000 - О-41-124-Г. Географические координаты условного центра испрашиваемого земельного участка 56,894° с.ш., 60,618° в.д.

В структурно-гидрогеологическом отношении участок расположен на восточной окраине Уральской СГСО, практически в зоне ее сочленения с Иртыш-Обским артезианским бассейном пластовых вод Западно-Сибирского САБ, и характеризуется очень сложными гидрогеологическими условиями, обусловленными разнообразием литологического состава водовмещающих пород, наличием значительно развитой сети тектонических нарушений, разобщенностью водопроводящих зон и резко выраженной неоднородностью фильтрационных свойств водовмещающих пород в плане и разрезе, как в пределах всего района в целом, так и по отдельным гидрогеологическим подразделениям в частности. Основным коллектором подземных вод непосредственно в границах испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл являются в различной степени трещиноватые известняки истокской ($S_{1-2}$is), гашеневской (S_2gs) и исетской ($C_1$is) свит водоносной зоны палеозойских карбонатных пород (cPz) (рисунок), продуктивная мощность которых - по глубине развития зоны экзогенной трещиноватости региональной коры выветривания пород палеозойского фундамента, составляет 40-60 м. С поверхности водовмещающие породы фундамента практически повсеместно перекрываются песчано-глинистыми отложениями четвертичного периода и щебнисто-дресвяно-глинистыми образованиями коры выветривания мезозоя, средней мощностью 5-10 м.

Питание подземных вод в естественных условиях происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков на площади водосборных бассейнов, разгружаются они в речную сеть и испарением со свободной поверхности на участках неглубокого залегания уровня. Сравнительно глубокая расчлененность рельефа обеспечивает хорошие условия дренирования водоносных зон речной сетью, разгрузка их преимущественно рассредоточенная. Подземный сток с испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл имеет юго-западное направление по депрессии рельефа в р.Каменку (рисунок).

Уровень подземных вод в естественных условиях в сглаженной форме повторяет основные элементы рельефа и имеет преимущественно свободную поверхность, залегая на глубине от 0-1 м в речных долинах, несколько выше отметок урезов воды в реках, с которыми находится в тесной гидравлической взаимосвязи, до 10-15 м и глубже на во-

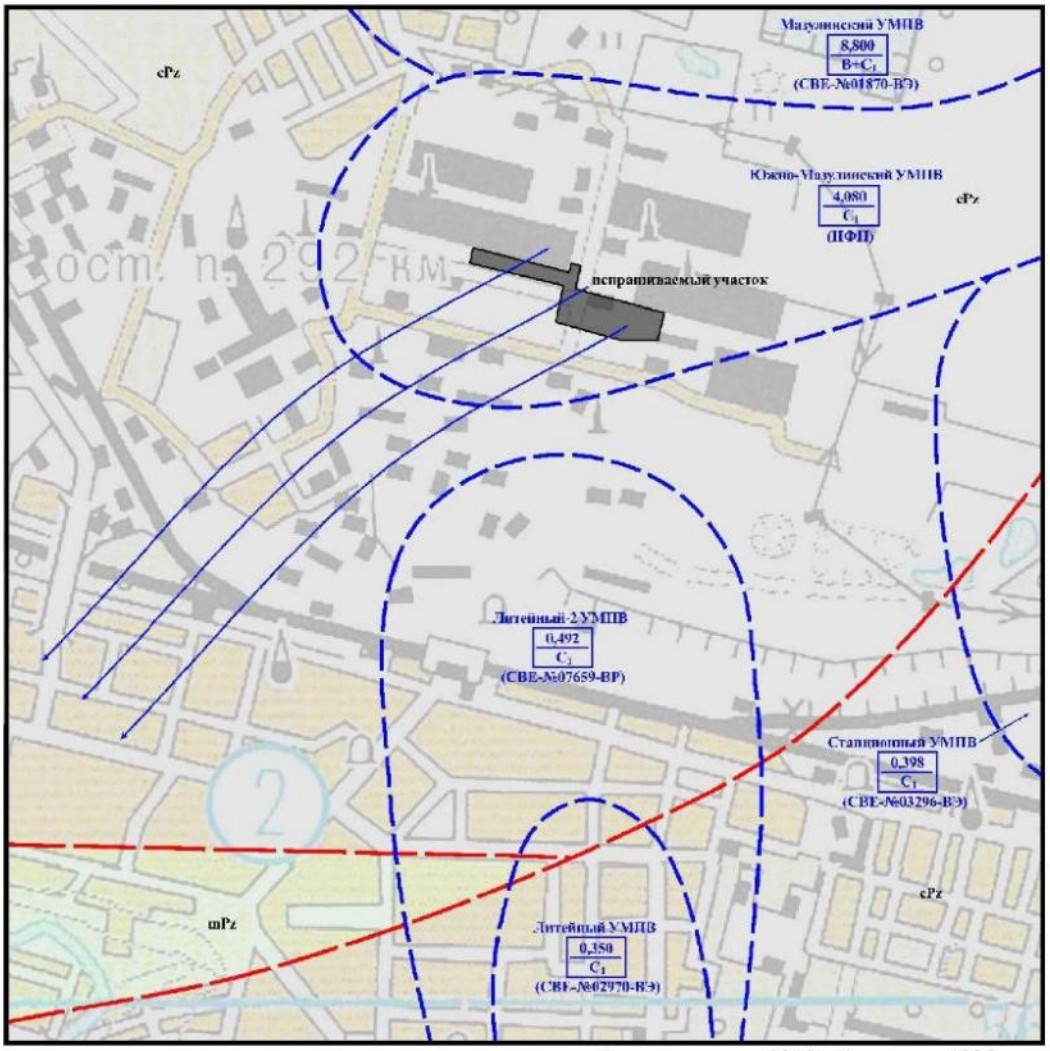
дорazделах. На участках распространения существенно глинистого мезозойско-кайнозойского покрова повышенной мощности, подземный поток приобретает местный субнапорный характер. Ожидаемая глубина залегания уровня подземных вод в границах испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл составляет 5-10 м.

Действующих водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, непосредственно ниже по потоку подземных вод от испрашиваемого земельного участка под оборотный цикл, согласно официальным источникам и результатам рекогносцировочного гидрогеологического обследования, не имеется. Однако, испрашиваемый участок располагается в границах водосбора Южно-Мазулинского участка Каменск-Уральского МПВ (рисунок) - разведанного Уралгидроэкспедицией в 1957-1962 г.г. для водоснабжения Каменск-Уральского промузла, утвержденных границ зон санитарной охраны (ЗСО) не имеющего, и в дальнейшем не востребованного и в эксплуатацию никогда не вводившегося - в связи с существующей текущей высокой антропогенной нагрузкой на водосборную площадь пригодного исключительно для технического водоснабжения, не требующего соблюдения каких-либо особых санитарно-гигиенических правил и нормативов к охране подземных вод. Учитывая геолого-гидрогеологические и орографические условия рассматриваемой площади, возможность влияния размещения проектируемого объекта строительства оборотного цикла на качество отбираемых подземных вод из каких-либо водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения, исключается. Существующая высокая антропогенная нагрузка на водосборную площадь участка (рисунок) не позволяет его использование в дальнейшем для целей централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Учитывая вышеизложенное, возможность размещения проектируемого объекта строительства «Энергоцех АО «СинТЗ». Грязный оборотный цикл» в г.Каменск-Уральский, на испрашиваемом земельном участке, по гидрогеологическим условиям возражений не вызывает.

Гидрогеолог ООО «ЭГГП Экомониторинг»: **Шелпаков А.С.**

тел. (343) 257-20-06



Герасименко, 1972; Копанев, 1999

Условные обозначения

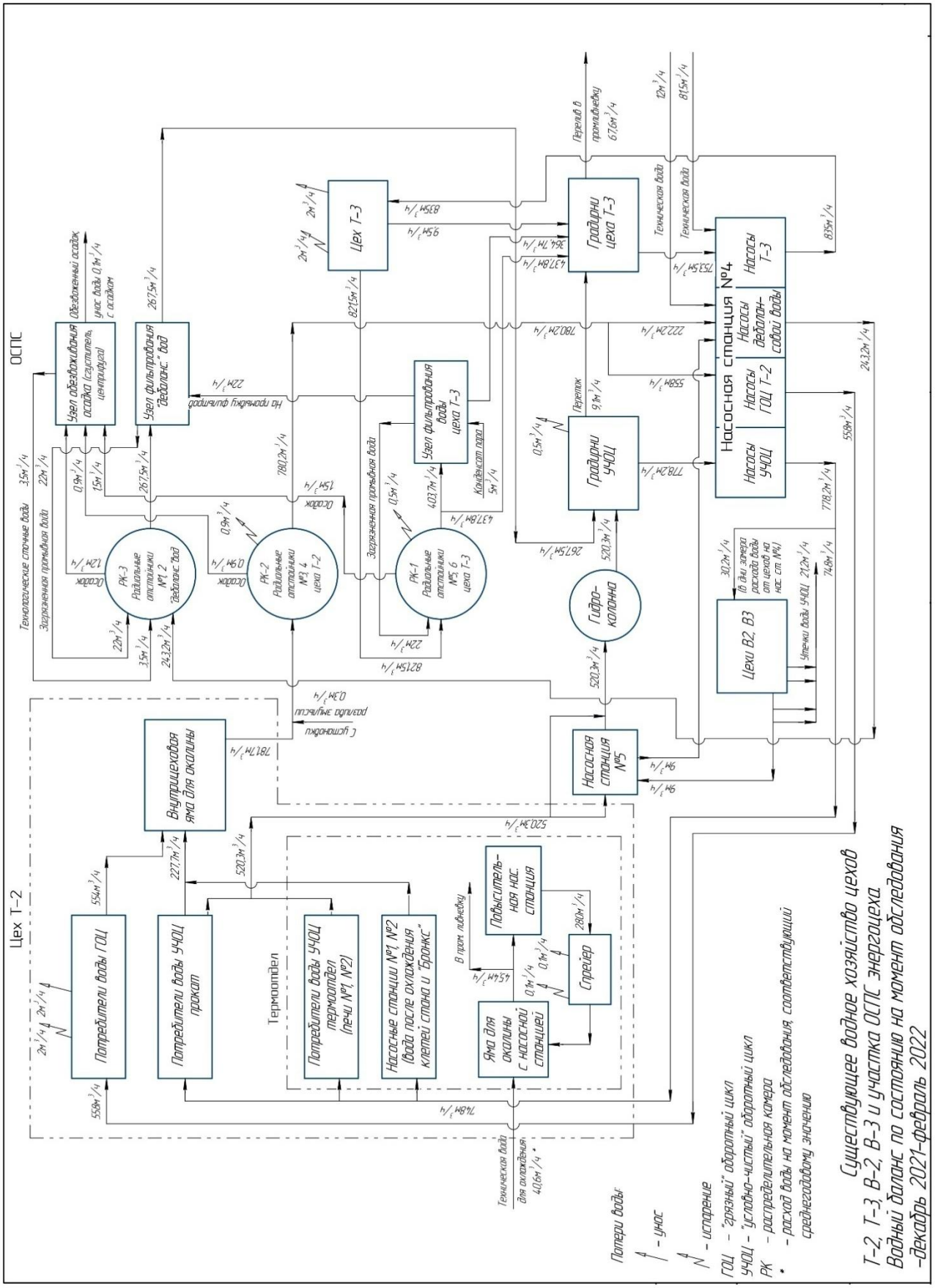
а) ● нет - водозаборные скважины, в том числе:
б) ● нет а) хозяйственно-питьевого водоснабжения,
в) ○ нет б) технического водоснабжения,
в) в том числе: неэксплуатируемые

→ - линии тока подземных вод

– – – – - границы водосборов водозаборных участков и водоразделы

Рисунок Схематическая гидрогеологическая карта испрашиваемого участка масштаба 1:25 000

Приложение Б.2. Схема существующего водного хозяйства цехов Т-2, Т-3, В-2, В-3 и участка ОСПС энергоцеха



Приложение В. Письмо об объектах культурного наследия

ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Большакова, д. 105,
г. Екатеринбург, 620144
тел. (343) 312-00-33, факс (343) 312-00-33
E-mail: uokn@egov66.ru
ИНН/ КПП 6671035429 / 667101001

27.07.2022 № 38-04-27/568

На № 426 от 30.06.2022

Директору
ООО «Геосектор»

И.А. Печеркину

ул. Луначарского, д. 240/1, под. 4,
Екатеринбург, 620026

ИНФОРМАЦИЯ

На участке реализации проектных решений по титулу: «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл», расположенном по адресу: Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Заводской проезд, дом 1, территория «АО «СинТЗ», отсутствуют объекты культурного наследия федерального, регионального и местного (муниципального) значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Указанный земельный участок, согласно приложенной схеме, расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вместе с тем, ввиду отсутствия ранее проведенного археологического обследования на испрашиваемом земельном участке, сведениями об отсутствии на данном участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), Управление государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области (далее – Управление) не располагает. Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст. ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) до начала работ обязан:

– обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

– представить в Управление документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию указанных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

Заместитель начальника Управления А.А. Кульпина

Наталья Рудольфовна Тихонова
(343) 312-00-33 (доб.14)

Приложение Г.1. Письмо Комитета по архитектуре и градостроительству Каменска-Уральского городского округа

Свердловская область
Каменск-Уральский городской округ

Орган местного самоуправления
«Комитет по архитектуре
и градостроительству
Каменск-Уральского городского округа»

Ленина улица, 32, Каменск-Уральский город
Свердловская область, Россия, 623400
телефон: (3439) 396942, факс 396979
E-mail: architect@admnet.kamensktel.ru

Директору
ООО «Геосектор»

Печеркину И.А.

От 11.08.2022 № 706
На № 422 От 30.06.2022

О представлении информации

Уважаемый Иван Александрович!

Рассмотрев поступивший запрос, сообщаем следующее.

На земельном участке, в отношении которого проводятся инженерные изыскания по объекту «Энергоцех АО «СинТЗ», расположенного по адресу: г. Каменск-Уральский, Заводской проезд, д.1, отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения, защитные леса, санитарно-защитные зоны, свалки и полигоны твердых коммунальных отходов.

Дополнительно сообщаем, что Комитет не располагает актуальными сведениями о местоположении инженерных сетей и их охранных зон на данном участке.

Председатель Комитета по архитектуре
и градостроительству И.Г. Рогулина

Родионова Юлия Сергеевна
8 (3439) 39-68-90

Приложение Г.2. Информационное письмо от Минприроды России об ООПТ федерального значения (листы 1,2,26,27)

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории — А.И. Григорьев

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

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

Приложение к письму Минприроды России
от_____ №_____

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

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

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	*Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.*	*Планируемый к созданию государственный природный заповедник*	*Среднекурильский*	*Минприроды России*
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

Приложение Д. Информационные письма от Роснедра о выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и архивное заключение о полезных ископаемых



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**
(Роснедра)

Б.Грузинская ул., д.4/6, Москва, Россия, 125993
Тел.: (499) 766 – 26 – 69, факс: (499) 254 – 82 – 77
E – mail: rosnedra@rosnedra.gov.ru



№ СА-01-30/4752
от 06.04.2018

Начальнику Департамента
по недропользованию
по Центральному федеральному округу

М.Ф. Савицкому

Уважаемый Мечислав Феликсович!

В соответствии с административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденным приказом Минприроды России от 13.02.2013 № 53, Роснедрами и его территориальными органами предоставляется соответствующая государственная услуга.

Согласно ч. 1 ст. 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (далее - Закон «О недрах») проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

В соответствии с ч. 2 ст. 25 Закона «О недрах» застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

При этом согласно ст. 18 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Порядку согласования проектов документов территориального планирования муниципальных образований, составу и порядку работы согласительной комиссии при согласовании проектов документов территориального планирования, утвержденному приказом Минэкономразвития России от 21.07.2016 № 460, документы территориального планирования муниципальных образований,

проекты изменений, вносимых в такие документы, подлежат согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. В процессе согласования данные документы рассматриваются уполномоченными государственными органами, в том числе, на предмет учета расположения месторождений полезных ископаемых, как осваиваемых на основании действующих лицензий на право пользования недрами, так и находящихся в нераспределенном фонде недр. По итогам рассмотрения проектов документов территориального планирования муниципальных образований уполномоченными органами государственной власти оформляются заключения.

Таким образом, положительное заключение Роснедр по проектам схем территориального планирования муниципальных районов, генеральных планов поселений, генеральных планов городских округов является, в числе прочих, основанием для последующего утверждения данных документов территориального планирования и установления, изменения границ муниципальных образований.

На основании изложенного в рамках оптимизации градостроительной деятельности сообщаем, что при строительстве объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных в пределах границ населенных пунктов, получение застройщиками заключений территориальных органов Роснедр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, разрешений на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, размещение в местах их залегания подземных сооружений **не требуется.** Обращение за получением указанной государственной услуги необходимо лишь при возведении объектов **за пределами границ населенных пунктов.**

Данная позиция также поддержана на совещании у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака 19.03.2018.

Заместитель Руководителя С.А. Аксенов

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**
(Роснедра)
Б.Грузинская ул., д.4/6, Москва, Россия, 125993
Тел.:(499) 766 – 26 – 69, факс: (499) 254 – 82 – 77
E – mail: rosnedra@rosnedra.gov.ru

104361 936104
№ СА-01-30/11937
от 15.08.2018

Территориальные органы Роснедр
(по списку)

Коксарину П.П.
копия: начальникам территориальных органов Роснедра.
15.08.2018г.

Федеральным законом от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в статью 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», предусматривающие, что получение заключений федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, требуется только в отношении земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов.

Также указанными поправками изменено наименование разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, которое переименовано на разрешение на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода.

Указанные поправки вступили в силу 04.08.2018.

В связи с этим, Административный регламент предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденный приказом Минприроды России от 13.02.2013 № 53, подлежит применению в части не противоречащей ст. 25 Закона Российской Федерации «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ).

Принимая во внимание вышеизложенное, при предоставлении государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за

Департамент по недропользованию по УрФО
Вх. № 4071
15.08.2018

границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, следует учитывать поправки, внесенные в статью 25 Закона Российской Федерации «О недрах».

Заместитель Руководителя С.А. Аксенов

Ерж А.Н.
(499) 254-68-74

Приложение Е. Письмо об особо ценных сельскохозяйственных угодьях

ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

МИНИСТЕРСТВО
АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА
И ПОТРЕБИТЕЛЬСКОГО РЫНКА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Розы Люксембург, д. 60,
г. Екатеринбург, 620026

тел. (343) 312-00-07, minagro@egov66.ru
факс (343) 251-63-30, http://mcxso.midural.ru

27.07.2022 № 06-01-82/13449

На № 429 от 30.06.2022

О предоставлении информации

Директору ООО «Геосектор»

И.А. Печеркину

Уважаемый Иван Александрович!

По результатам рассмотрения Вашего обращения о предоставлении сведений Министерство агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области сообщает, что постановлением Правительства Свердловской области от 09.08.2011 года № 1043-ПП «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Свердловской области, использование которых для целей не связанных с сельскохозяйственным производством, не допускается» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Свердловской области, использование которых для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, не допускается (далее – Перечень).

Земельные участки, расположенные в границе объекта «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл», расположенного Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Заводской проезд, дом 1, территория АО «СинТЗ», не входят в данный Перечень.

Исполняющий обязанности
Министра С.В. Шарапов

Светлана Яковлевна Маренина
(343) 312-00-07 (доб. 044)

Отпечатано в типографии ИП Русских А.В. 620086, г. Екатеринбург, ул. Монтерская, 3, литер 81, тираж 10000, заказ №2250110

Приложение Ж. Письма Минздрава о лечебно-оздоровительных местностях, курортах и округах горно-санитарной охраны

ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(Минздрав Свердловской области)
Вайнера ул., 34-б, г. Екатеринбург, 620014
Телефон/факс (343) 312-00-03
minzdrav@egov66.ru
https://minzdrav.midural.ru

06 ИЮЛ 2022 № 03-01-82/13617
На № 428 от 30.06.22

Директору
ООО «Геосектор»

И.А. Печеркину

О направлении информации о наличии лечебно-оздоровительных местностей, курортов и округов санитарной охраны на участке предполагаемых работ («Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл»)

Уважаемый Иван Александрович!

На Ваше обращение, поступившее в Министерство здравоохранения Свердловской области, по вопросу предоставления информации о наличии утвержденных округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий на объекте: «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл», местоположение объекта: Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Заводской проезд, дом 1, территория «АО «СинТЗ», сообщаем следующее.

На указанной территории отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты и утвержденные округа санитарной (горно-санитарной) охраны.

Обращаем Ваше внимание, что в последующем, при направлении запросов в Министерство здравоохранения Свердловской области, необходимо указывать кадастровые номера участков объекта изысканий.

Заместитель Министра В.Ю. Еремкин

Ксения Вадимовна Мальцева
(343) 312-00-03 (доб. 975)

Отпечатано для Министерства здравоохранения Свердловской области, заказ №2140363, тираж 7000 экз.

Приложение И. Письмо об отсутствии скотомогильников и биологических захоронений

ДЕПАРТАМЕНТ ВЕТЕРИНАРИИ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
государственное бюджетное учреждение
Свердловской области
«Каменская ветеринарная станция
по борьбе с болезнями животных»
(ГБУСО Каменская ветстанция)
ул. Октябрьская, д. 11а,
г. Каменск-Уральский,
Свердловская область, 623406
Телефон: 8 (3439) 349-116, 34-90-84
E-mail: kamensk-vs@egov66.ru
Сайт: www.kamenskvet.ru
ИНН/ КПП 6612014219/ 661201001

Директору
ООО «Геосектор»
Печеркину И.А.

07.07.2022 № № 413
на № 424 от 30.06.2022

О наличии скотомогильников

Уважаемый Иван Александрович!

Во исполнение поручения Департамента ветеринарии Свердловской области и рассмотрев Ваше письмо от 30.06.2022 № 424 сообщаем, что в районе инженерно-экологических изысканий на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» расположенном по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, город Каменск-Уральский, Заводской проезд, д. 1, территория АО «СинТЗ» согласно предоставленной схеме расположения участка изысканий и в радиусе 1000 м от него, скотомогильники (биотермические ямы) и сибиреязвенные захоронения не зарегистрированы.

Руководитель А.Р. Таушев

Мария Евгеньевна Викулова
(3439) 34-91-16 (доб. 111)

Приложение К. Письмо Минпромторга о приаэродромных территориях

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

05.07.2022 № 64092/18

На № _____ от _____

ООО «Геосектор»

geosektor@inbox.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел обращение ООО «Геосектор» от 30.06.2022 № 430 по вопросу наличия в районе проектируемого объекта: «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (далее – проектируемый объект), расположенного по адресу: Свердловская область, г. Каменск-Уральский, Заводской проезд, дом 1, территория «АО «СинТЗ», приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Реквизиты электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерство промышленности и торговли Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 69FFB0C591114000BB039E56ABCF03DABDE3CBEB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

Приложение Л. Письмо Администрации Каменска-Уральского о социально-экономической характеристике Каменск-Уральского ГО

СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ
КАМЕНСК-УРАЛЬСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ул. Ленина, д. 32, г. Каменск-Уральский,
Свердловская область, Россия, 623400
Тел./Факс: (3439) 39-69-55
E-mail: glava@admnet.kamensktel.ru
Сайт: www.kamensk-uralskiy.ru

12.07.2022 № 3137

На № 438 от 04.07.2022

Директору
ООО «Геосектор»

Печеркину И.А.

О социально-экономической ситуации в Каменск-Уральском городском округе

Уважаемый Иван Александрович!

На Ваш запрос о предоставлении информации о социально-экономическом развитии Каменск-Уральского городского округа для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ» сообщаем следующее.

Итоги социально-экономического развития Каменск-Уральского городского округа за 2021 год размещены на официальном сайте муниципального образования Каменск-Уральский городской округ в разделе: Главная / Экономика / Социально-экономическое развитие (https://kamensk-uralskiy.ru/jekonomika/socialnojekonomicheskoe_razvitie.html).

Заместитель главы
Администрации городского округа С.И. Жукова

Любовь Александровна Журавлева
8 (3439) 39-68-33

Приложение М. Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
620004 г. Екатеринбург,
ул. Малышева, 101
Тел.:312-00-13, факс 371-99-50
E-mail:mpre@egov66.ru

Директору
ООО «Геосектор»

И.А. Печеркину

06.09.2022 № 12-17-02/16521
На № 423 от 30.06.2022 г.

О предоставлении информации

Уважаемый Иван Александрович!

На Ваш запрос сообщаю, что на земельном участке, испрашиваемом для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл», расположенном в городе Каменск-Уральский Свердловской области, согласно представленной схеме особо охраняемые природные территории областного значения, а также места обитания видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Свердловской области, отсутствуют.

В то же время информирую, что в соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 № 05-12-53/7812 (https://mprso.midural.ru/article/show/id/1094) и на основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Свердловской области.

В соответствии с Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» администрации муниципальных образований утверждают в установленном законом порядке схемы водоснабжения и водоотведения, в которых содержатся в том числе сведения о подземных и поверхностных источниках питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. Схемы водоснабжения и водоотведения находятся в общем доступе и размещаются на официальных сайтах муниципальных образований.

В соответствии с пунктом 24 статьи 106 Земельного кодекса Российской Федерации зоны с особыми условиями использования территорий считаются установленными со дня внесения сведений о них в Единый государственный реестр

недвижимости (далее – ЕГРН). Графическое отображение границ зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (далее – ЗСО), поставленных на учет в ЕГРН, можно посмотреть на публичной кадастровой карте, выбрав в верхнем левом углу на вкладках «поиск» и «слои» пункт «Зоны с особыми условиями использования территории» (ЗОУИТ).

Испрашиваемый участок не попадает в установленные Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области (далее – Министерство) ЗСО и на сегодняшний день не внесенные в ЕГРН ЗСО (пункт 8 статьи 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

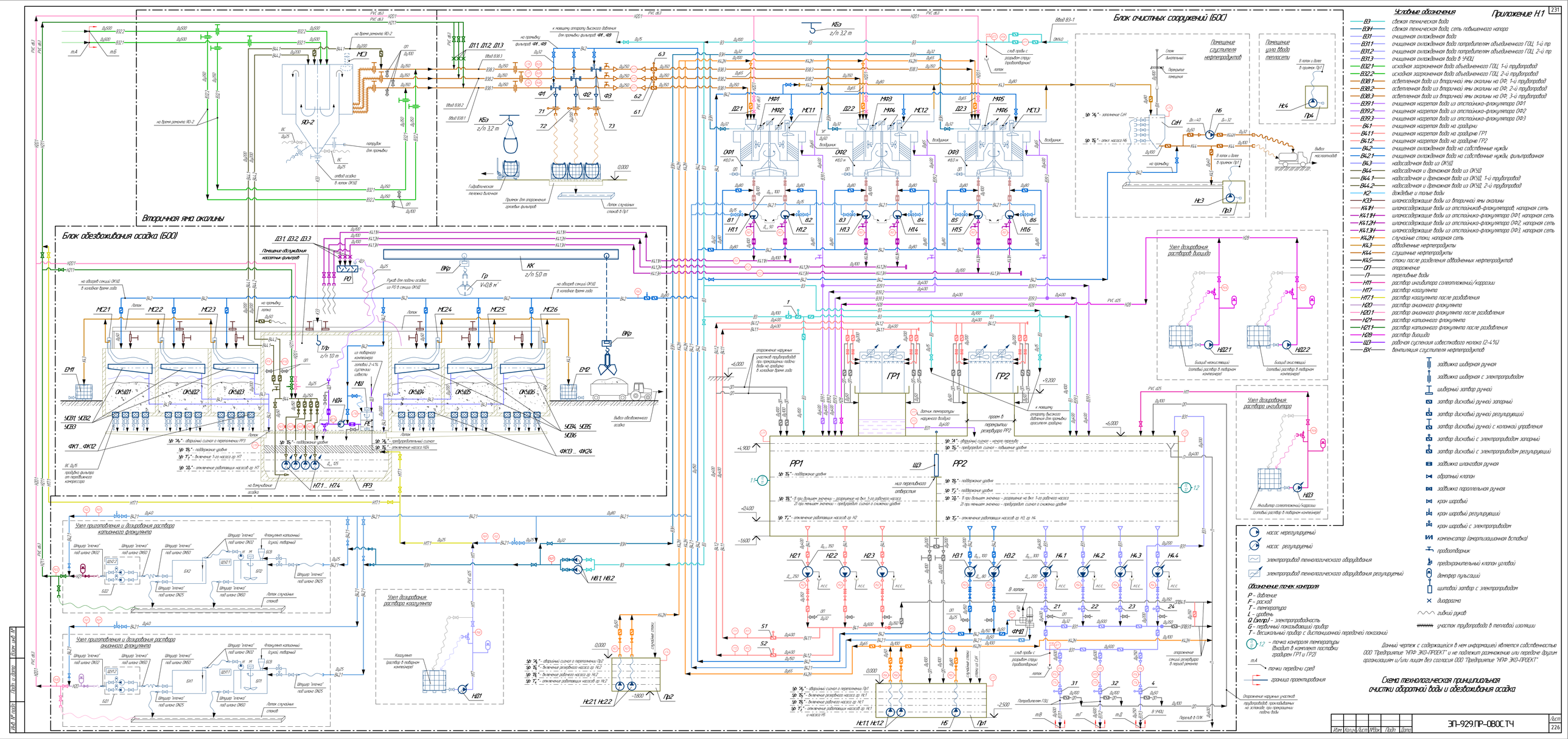
В соответствии с Положением о Министерстве, утвержденным постановлением Правительства Свердловской области от 16.09.2015 № 832-ПП, у Министерства отсутствуют полномочия по предоставлению сведений о ключевых орнитологических территориях.

Также сообщаю, что в Постановлении Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 года № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.» определен перечень водно-болотных угодий, имеющих международное значение на территории Российской Федерации. Согласно вышеуказанного перечня на территории Свердловской области отсутствуют водно-болотные угодья международного значения.

Дополнительно информирую, что в границах испрашиваемого участка свалки и полигоны твердых бытовых отходов отсутствуют. Ближайший действующий полигон твердых бытовых отходов МО Каменск-Уральский (расположен на земельном участке с кадастровыми номерами 66:45:0100362:22, 66:45:0100362:21, 66:45:0100362:20, 66:45:0100398:105).

Заместитель Министра А.В. Сафронов

Дмитрий Игоревич Розанов (343) 312-00-13 (доб. 064)
Лидия Николаевна Корякина (343) 312-00-13 (доб. 091)
Наталья Львовна Хитунова (343) 312-00-13 (доб. 062)


Блок очистных сооружений (БОС)
Вторичная яма окалины
Блок обезвоживания осадка (БОО)
Узел приготовления и дозирования раствора катионного флокулянта
Узел приготовления и дозирования раствора анионного флокулянта
Узел дозирования раствора коагулянта
Узел дозирования раствора щелочи
Узел дозирования раствора ингибитора
Узел дозирования раствора биоцида
Пенящиеся скопления нефтепродуктов
Пенящиеся илы, вводы теплосети
Условные обозначения
Обозначение точек контроля
Схема технологическая принципиальная очистки оборотной воды и обезвоживания осадка
ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ
Лист 226

Приложение Н.2. Письмо АО «СинТЗ» о согласовании требований к химическому составу оборотной воды № 45-00837 от 01.06.2022

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД

Заводской проезд, д.1, г.Каменск-Уральский
Свердловская область, Россия, 623400
Тел.: +7 (3439) 36 30 04; 36 36 02
Факс: +7 (3439) 36-31-97; 36-37-91
E-mail: sinarsky@sintz.ru; www.tmk-group.ru

ООО "Предприятие "НПФ ЭКО - ПРОЕКТ"
Директору Баскову Е.М.

01.06.2022 № 45-00837
На № 15538 от 17.05.2022

о согласовании требований к химическому составу оборотной воды

Уважаемый Евгений Михайлович!

В ответ на Ваше письмо № 15538 от 17.05.2022 по объекту «Энергоцех. «Грязный» оборотный цикл» сообщаю, что специалистами ОГЭ и Энергоцеха согласованы требования к химическому составу оборотной воды объединённой системы ГОЦ-УЧОЦ согласно таблице:

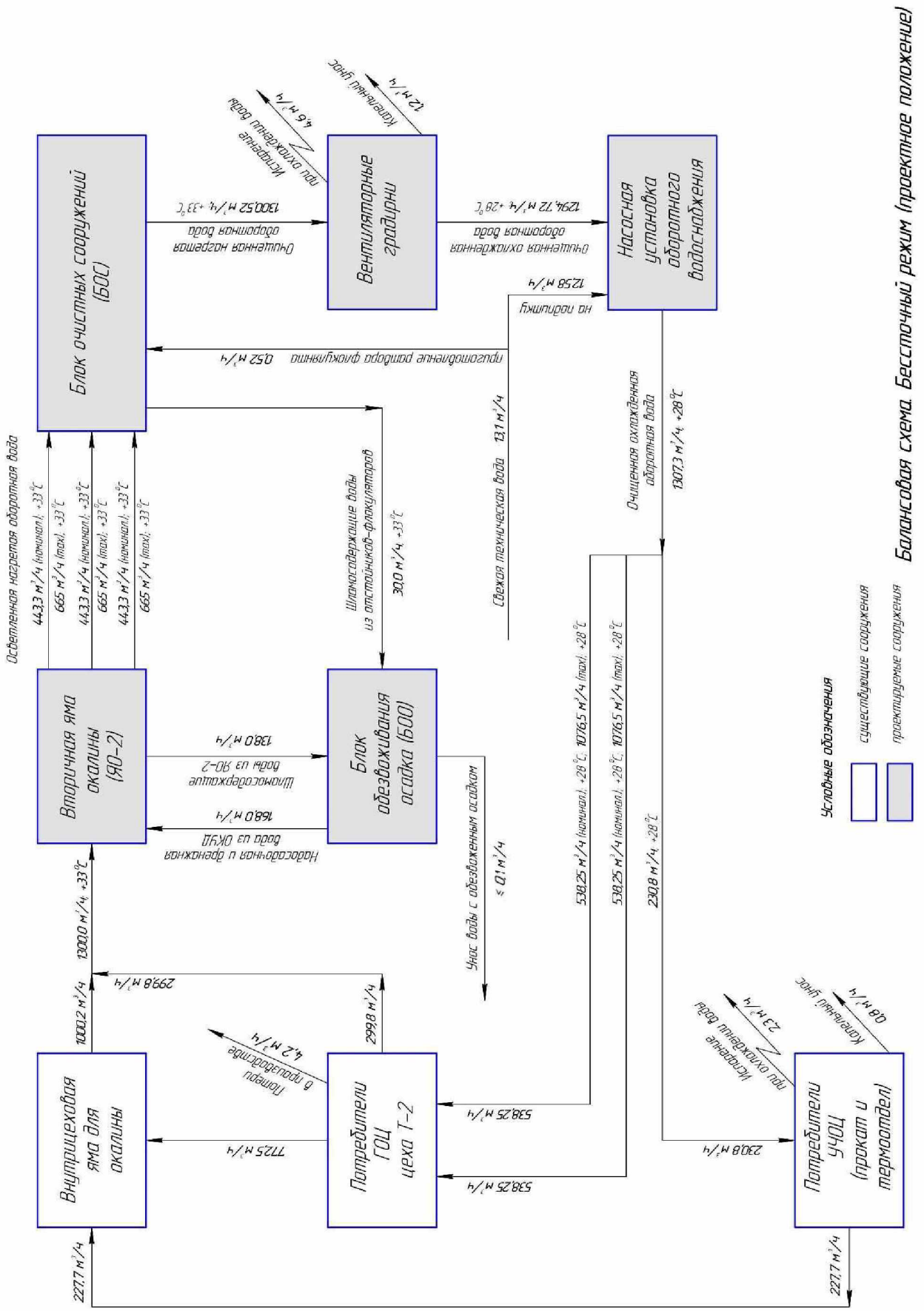
Показатель	Размерность	Химический состав оборотной воды после строительства очистных сооружений по варианту № 3, включая стадию известкового умягчения
Коэффициент упаривания	-	3,2
Взвешенные вещества	мг/дм3	≤ 30,0
Нефтепродукты	мг/дм3	≤ 5
Хлориды	мг/дм3	≤ 150,0
Сульфаты	мг/дм3	≤ 200,0
Фосфаты	мг/дм3	≤ 12
Жобщ	мг-экв/л	≤ 6,0
Сухой остаток	мг/дм3	≤ 1000,0±10%

Возможность использования автомобильной доставки в целях умягчения части оборотной воды известкового молока с содержанием Ca(OH)2 от 2,0% до 4%, изготавливаемого на станции известкового хозяйства энергоцеха, подтверждается.

С уважением,

Начальник отдела капитального строительства **Ю.В. Яренских**

Приложение Н.3. Балансовая схема. Проектное положение



Приложение Н.4. Данные о составе сточных вод (справочные материалы, письма)

ООО «БМБ»
технологии очистки воды

620002, г. Екатеринбург,
ул. Мира, 17, к. С-130, С-128
тел.(факс):(343) 374-78-57, 374-78-77
E-mail: bgb@rambler.ru

Янькиной Ирине Анатольевне
(343) 283-01-05, доб. 133
E-mail: sid@eco-project.ru

Исх. № 1601 от 16.01.2022 г.

Предложение по очистке холодной воды для промпредприятия

Объект: АО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский

1. Исходные данные. Расходы воды: 2,135 куб.м/сут; 1,191 куб.м/ч; 1,354 л/с. Качество питьевой воды на АО «СинТЗ»: жесткость – 10 ^{0}Ж; железо общее – 0,18 мг/л; Mn – 0,22 мг/л; сухой остаток – 700 мг/л. Давление до установки очистки - 5-10 м.в.ст.; давление после установки - 35 м.в.ст.

2. Описание установки.

2.1. Технология подготовки воды на установке Акварос содержит следующие стадии:

- очистка воды на ионитных фильтрах. Фильтрующая загрузка - натрий катионит. Содержание марганца и жесткости снижаются до норм СанПиН 1.2.3685-21. Загрязнения раз в две недели сбрасываются в канализацию с промывной водой. Промывки автоматизированы.

- финишная механическая очистка. На сменных фильтропатронах задерживаются взвешенные вещества размерами свыше 20 мкм.

2.2. Конструктивно установка представляет собой следующие узлы:

- два ионитных фильтра диаметром 46 см;

- два солевых бака диаметром 50 см;

- фильтр финишной очистки, размеры 50х60 см в плане;

- насосная станция, габаритные размеры 100х100 см в плане.

2.3. Для повышения давления и компенсации потерь на фильтацию в составе установки есть насосная стация на базе насосов CNP (или аналогов). Максимальное потребление станции - 3 кВт*ч (3 фазы). Давление автоматически поддерживается после водоочистного оборудования с помощью устройств частотного регулирования и составляет 35 м.в.ст.

2.4. При регенерации ионитных фильтров образуются промывные воды. Промывка осуществляется автоматически, один раз в 14 рабочих дней по пропущенному расходу чистой воды. Максимальный расход стока: 1,5 л/с. Максимальный суточный расход стока 5 куб.м/сут.

Усредненный состав стока: солесодержание - 8 гр/л, хлориды - 5 гр/л, жесткость общая - 70 ^{0}Ж, марганец - 1,5 мг/л, железо - 1,3 мг/л.

ООО «БМБ» производит изготовление и монтаж установок очистки воды, гарантийное и сервисное обслуживание.

С уважением,

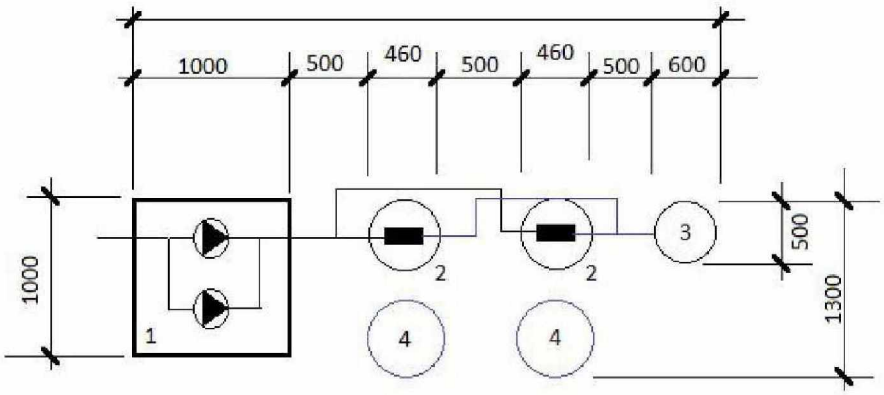
дир. ООО «БМБ»,

д.т.н., проф., зав. каф. ВХиТВ УРФУ Мигалатий Е.В.

Исп.: Браяловский Г.Б.
8-904-382-47-83 (bgb@rambler.ru)

Приложение
к исх. № 1601 от 16.01.2022 г.

Пример расположения оборудования



1 - насосная станция; 2 - ионитные фильтры; 3 - фильтр механической очистки; 4 - солевые баки

Исп.: Браяловский Г.Б.

СВОД ПРАВИЛ

КАНАЛИЗАЦИЯ. НАРУЖНЫЕ СЕТИ И СООРУЖЕНИЯ

СНиП 2.04.03-85

Sewerage. Pipelines and wastewater treatment plants

СП 32.13330.2018

Список изменяющих документов
(в ред. Изменения N 1, утв. Приказом
Минстроя России от 23.12.2019 N 839/пр,
Изменения N 2, утв. Приказом
Минстроя России от 27.12.2021 N 1023/пр)

Дата введения
26 июня 2019 года

Таблица 15

Примерные значения показателей загрязнения в поверхностных сточных водах с различных участков водосборных поверхностей жилых и общественно-деловых зон поселений

Тип участка	Значения показателей загрязнения, мг/дм^3							
	Дождевой сток				Талый сток			
	Взвешенные вещества	$БПК_5$	ХПК	Нефтепродукты	Взвешенные вещества	$БПК_5$	ХПК	Нефтепродукты

Участки с высоким уровнем благоустройства и регулярной механизированной уборкой дорожных покрытий	**400**	**40**	**300**	**8**	**2000**	**70**	**700**	**20**
Современная жилая застройка	**500**	**60**	**300**	**8**	**2000**	**100**	**800**	**20**
Магистральные улицы с интенсивным движением транспорта	**800**	**120**	**500**	**20**	**2000**	**150**	**1200**	**25**
Территории, прилегающие к промышленным зонам	**800**	**120**	**400**	**18**	**3000**	**120**	**1000**	**20**
Кровли зданий и сооружений	**< 20**	**< 10**	**< 80**	**0,01 - 0,7**	**< 20**	**< 10**	**< 100**	**0,01 - 0,7**
Территории с преобладанием индивидуальной жилой застройки; газоны и зеленые насаждения	**300**	**60**	**280**	**< 1**	**1500**	**100**	**800**	**< 1**

(п. 7.6.2 в ред. Изменения N 2, утв. Приказом Минстроя России от 27.12.2021 N 1023/пр)

Состав загрязнений бытовых сточных вод

СВОД ПРАВИЛ

КАНАЛИЗАЦИЯ. НАРУЖНЫЕ СЕТИ И СООРУЖЕНИЯ

СНиП 2.04.03-85

Sewerage. Pipelines and wastewater treatment plants

СП 32.13330.2018

Список изменяющих документов
(в ред. Изменения N 1, утв. Приказом
Минстроя России от 23.12.2019 N 839/пр,
Изменения N 2, утв. Приказом
Минстроя России от 27.12.2021 N 1023/пр)

Дата введения
26 июня 2019 года

b_{XX} - удельная нагрузка по загрязняющему веществу XX от одного жителя, по таблице Г.1, аналогично определяется для всех показателей загрязненности, приведенных в таблице Г.1.

Таблица Г.1

Количество загрязняющих веществ, приходящихся на одного жителя

Показатель	Количество загрязняющих веществ на одного жителя, г/сут
Взвешенные вещества	67
$БПК_5$ неосветленной жидкости	60
ХПК	120
Азот общий	11,7
Азот аммонийных солей	8,8
Фосфор общий	1,8
Фосфор фосфатов $P\text{-}PO_4$	1,0

Примечания
1 Указанные в настоящей таблице значения удельной нагрузки от одного жителя относятся к 85-му процентилю. Величины для минеральных форм азота и фосфора относятся к точке отбора на ОС. При отборе проб непосредственно у жилья они могут быть существенно ниже. В целом в дальнейших расчетах величины минеральных форм азота и фосфора не используются, кроме как в формулах пересчета в общие формы.
2 Количество загрязняющих веществ от населения, проживающего в неканализованных районах, допускается учитывать в размере от 33% до 80% табличных значений соответственно, в зависимости от принятой схемы сбора и транспортирования сточных вод и жидких коммунальных отходов.
3 При сбросе бытовых сточных вод промышленных предприятий в канализацию населенного пункта количество загрязняющих веществ от эксплуатационного персонала дополнительно не учитывается.

На основании табл. Г.1:

Количество загрязняющих веществ с учетом штатного состава основного персонала очистных сооружений ГОЦ (17 чел.)

Показатель	Количество загрязняющих веществ на одного чел., г/сут	Количество загрязняющих веществ, суммарно, г/сут
Взвешенные вещества	67	1139
$БПК_5$ неосветленной жидкости	60	1020
ХПК	120	2040
Азот общий	11,7	198,9
Азот аммонийных солей	8,8	149,6
Фосфор общий	1,8	30,6
Фосфор фосфатов $P\text{-}PO_4$	1,0	17,0

Приложение Н.5. Копия единого договора с АО «Водоканал КУ»

ИСХ.16-1638
28.11.2022

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР № 122
холодного водоснабжения и водоотведения Аб. № 1

г. Каменск-Уральский 17 июня 2022г.

Акционерное общество "Водоканал Каменск-Уральский" (АО "Водоканал КУ"), именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице генерального директора Глазунова Сергея Константиновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Акционерное общество "Синарский трубный завод" (АО "СинТЗ")**, именуемое в дальнейшем абонентом, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности СН-01 от 01.01.2021г. с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется:

подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованной системы холодного водоснабжения

холодную (питьевую) воду _____да_____;

холодную (техническую) воду _____да_____,

техническую фильтрованную воду _____да_____,

осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект.

Абонент по настоящему договору обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную (питьевую) воду и (или) холодную (техническую) воду (далее - холодная вода) установленного качества в сроки и порядке, которые определены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно приложению N 1.

3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении N 1 к настоящему договору, подлежит подписанию при заключении настоящего договора и является его неотъемлемой частью.

Местом исполнения обязательств по договору является точка на границе раздела эксплуатационной ответственности.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является **01 июля 2022г.**

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированном объеме подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения, гарантированном уровне давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) указываются по форме согласно приложению N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

5(1). Сведения о подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке), в том числе с распределением подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузки) по каждой точке подключения (технологического присоединения), в пределах которой организация водопроводно-канализационного хозяйства принимает на себя обязательства обеспечить холодное водоснабжение в отношении объектов абонента и оказание услуг по водоотведению, указываются по форме согласно приложениям N 10 и 11.

6. Сведения о режиме приема сточных вод указываются по форме согласно приложению N 4.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду и (либо) водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в

1

отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

7(1). В случае если настоящий договор заключен с абонентом, осуществляющим закупки услуг по холодному водоснабжению и водоотведению в соответствии с Федеральным законом "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд":

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет по настоящему договору подачу холодной воды из централизованной системы водоснабжения и прием от абонента в централизованную систему водоотведения сточных вод и загрязняющих веществ в 2022 году на общую сумму _____ с учетом налога на добавленную стоимость;

б) абонент обязан оплатить организации водопроводно-канализационного хозяйства принятую холодную воду и оказанные услуги по приему от абонента в централизованную систему водоотведения сточных вод и загрязняющих веществ в полном объеме;

в) идентификационный код закупки _____.

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему договору в следующем порядке (если иное не предусмотрено в соответствии с Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила холодного водоснабжения и водоотведения):

50 процентов стоимости объема воды (сточных вод), потребленной (сброшенных) абонентом за предыдущий месяц (для абонентов, договоры с которыми заключены менее одного месяца назад, - стоимости гарантированного объема воды или максимального расхода сточных вод, указанных в настоящем договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

оплата за фактически поданную в истекшем месяце холодную воду и (или) оказанные услуги водоотведения с учетом средств, ранее внесенных абонентом в качестве оплаты за холодную воду и водоотведение в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов либо счетов-фактур, либо универсальных передаточных документов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае если объем фактического потребления холодной воды и (или) оказанной услуги водоотведения за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 "Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема воды (сточных вод), за который абонентом была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет последующего платежа за следующий месяц.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

8(1). Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является получение в кассе организации водопроводно-канализационного хозяйства по адресу г. Каменск-Уральский, ул. Ленина, 113.

В случае если выставление организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов абоненту осуществляется посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи, такой электронный документооборот осуществляется в соответствии с соглашением об осуществлении электронного документооборота, заключенным по форме согласно приложению N 4(1).

Соглашение об осуществлении электронного документооборота, приведенное в приложении N 4(1) к настоящему договору, подлежит подписанию сторонами настоящего договора и становится неотъемлемой частью настоящего договора в случае, если абзацем первым настоящего пункта предусмотрено, что выставление расчетно-платежных документов должно осуществляться посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы раздела эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет ___5%___. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год, а также по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне акт сверки расчетов считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Плата за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения определяется по формулам, предусмотренным пунктами 120, 123 и 123(2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения и с учетом условий настоящего договора, на основании результатов, полученных в ходе осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод, проводимого Организацией ВКХ каждые шесть месяцев (не реже 2 раз в календарный год). Результаты, полученные в ходе осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод применяются для расчета платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения в течение шести календарных месяцев.

Плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод определяется по формулам, предусмотренным пунктами 197 и 198 Правил холодного водоснабжения и водоотведения и с учетом условий настоящего договора, на основании результатов, полученных в ходе осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод, проводимого Организацией ВКХ каждые шесть месяцев (не реже 2 раз в календарный год). Результаты, полученные в ходе осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод применяются для расчета платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод в течение шести календарных месяцев.

Оплата производится абонентом на основании счетов либо счетов-фактур, либо универсальных передаточных документов, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в порядке, установленном пунктом 8 договора.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества питьевой воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) обеспечивать установку на видных местах указателей пожарных гидрантов или нанесение на видных местах информации о расположении пожарных гидрантов, установленных на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

п) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение, в случае, если это влечет отключение или ограничение холодного водоснабжения и водоотведения в отношении абонента.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод, осуществлять проверку состояния приборов учета (узлов учета) холодной воды, сточных вод в целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), устанавливать контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу приборов учета (узлов учета);

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) холодной воды, сточных вод и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

ж) прекращать подачу холодной воды и (или) отведение сточных вод в случаях и порядке, которые предусмотрены Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении" и Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее +5 °C), обеспечивать защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, не допускать хранение предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, несанкционированное вмешательство в работу прибора учета (узла учета), механические, химические, электромагнитные или иные воздействия, которые могут искажать показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае, если установка таких приборов предусмотрена Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены в соответствии с настоящим договором, в том числе в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего договора в

соответствии с пунктом 72(1) настоящего договора вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также возмещать вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета), которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в случаях и порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении целостности пломб и нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения иных абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента, или расположены в границах земельного участка абонента, или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности и охранных зон таких сетей, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) соблюдать установленные нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, в том числе обеспечивать реализацию плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

у) обеспечивать разработку плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, в случаях, предусмотренных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

ф) в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод (далее - декларация) и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного

контроля качества питьевой воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. N 728 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее - Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод);

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), тарифов на техническую воду и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета _____да_____;
(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод указываются по форме согласно приложению N 5.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает _____Абонент_____
(указать одну из сторон договора)

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает _____Абонент_____;
(указать одну из сторон договора)

19 (а). Коммерческий учет полученной технической воды обеспечивает Организация ВКХ до момента окончания межповерочного периода прибора учета.

После окончания межповерочного периода прибора учета технической воды, указанного в приложении №5, коммерческий учет полученной технической воды обеспечивает Абонент.

19 (б). Коммерческий учет полученной технической фильтрованной воды обеспечивает Организация ВКХ до момента окончания межповерочного периода прибора учета.

После окончания межповерочного периода прибора учета технической фильтрованной воды, указанного в приложении №5, коммерческий учет полученной технической фильтрованной воды обеспечивает Абонент.

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет холодной воды и сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01.01.2023г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с Правилами холодного водоснабжения и водоотведения).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства **с 25 по 29 число расчетного периода.**

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"- в личном кабинете на сайте организации водопроводно-канализационного хозяйства - vodokanalku.ru), позволяющим подтвердить получение таких сведений адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

24. Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к водопроводным и канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 минут до проведения обследования и (или) отбора проб либо начала работ на водопроводных или канализационных сетях, оповещают абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет", SMS - сообщение на телефон _____), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение (доверенность на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации);

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также вправе присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на сетях;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иной организации к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой холодного водоснабжения и (или) водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 января 2015 г. N 10 "О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды".

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, в пределах, определенных планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой технической воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества технической воды указываются по форме согласно приложению N 6.

27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (питьевой) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб холодной (питьевой) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (питьевой) воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб воды и сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

29. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод указываются по форме согласно приложению N 5 к настоящему договору.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами показателей декларации, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

30. Нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для абонента, указываются по форме согласно приложению N 7.

31. Сведения о нормативах состава сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, указываются по форме согласно приложению N 8.

32. Контроль за соблюдением абонентом требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также показателей декларации осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация, а также транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов по объему сточных вод организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет количество отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного ему норматива по объему сточных вод.

33. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов по объему сточных вод абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

34. При превышении абонентом установленных нормативов по объему сточных вод абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

X. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод (настоящий раздел включается в настоящий договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию в соответствии с законодательством Российской Федерации)

35. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию.

36. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 ноября предшествующего года.

37. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и канализационных колодцев, предназначенных для контроля состава и свойств сточных вод. При наличии нескольких канализационных выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются состав и свойства сточных вод по каждому из таких канализационных выпусков. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем оценки результатов анализов состава и свойств проб сточных вод по каждому канализационному выпуску абонента, выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

38. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от минимального до максимального значения результатов анализов состава и свойств проб сточных вод, при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные за 2 предшествующих года в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод;

б) исключаются значения запрещенного сброса.
в) не подлежат указанию нулевые значения фактических концентраций или фактических свойств сточных вод.
39. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами состава сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.
40. Декларация прекращает действие в следующих случаях:
а) выявление организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышения абонентом нормативов состава сточных вод или требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, по веществам (показателям), не указанным абонентом в декларации;
б) выявление 2 раз в течение календарного года в контрольной пробе сточных вод, отобранной организацией, осуществляющей водоотведение, значения фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента по одному и тому же показателю, превышающему в 2 раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента, заявленное абонентом в декларации.
41. В течение 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из событий, указанных в пункте 40 настоящего договора, абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если соответствующие изменения в декларацию не были внесены, декларация прекращает действие по истечении 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении указанных событий.
42. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такой информации адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

43. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.
44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет о таком прекращении или ограничении:
а) абонента;
б) администрацию Каменск-Уральского городского округа;
(указать орган местного самоуправления поселения, городского округа)
в) территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по СО в Каменск-Уральском городском округе,
(указать территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор)
Каменском районе, Сухоложском и Богдановическом районах;
г) МКУ "Управление ГОЧС г.Каменска-Уральского";
(указать структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности)
д) лиц, с которыми у организации водопроводно-канализационного хозяйства заключены договоры по транспортировке холодной воды и (или) договоры по транспортировке сточных вод, если временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и (или) приема сточных вод абонента приведет к временному прекращению или ограничению транспортировки холодной воды и (или) сточных вод.
45. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет", SMS сообщение), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

46. В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 рабочих дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права с приложением заверенных надлежащим образом копий документов, являющихся основанием перехода прав.
Такое уведомление направляется любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение уведомления адресатом.
47. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи уполномоченного представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства, свидетельствующей о получении уведомления, либо иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

XIII. Условия отведения (приема) поверхностных сточных вод в централизованную систему водоотведения (настоящий раздел включается в настоящий договор в случае, если организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет прием поверхностных сточных вод, поступающих с земельных участков, из зданий и сооружений, принадлежащих абоненту)

48. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с условиями настоящего договора обязуется осуществлять прием поверхностных сточных вод абонента в централизованную (общесплавную, ливневую) систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать требования к составу и свойствам отводимых поверхностных сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату отведения (приема) поверхностных сточных вод в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором.
49. Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с непосредственным подключением к централизованной системе водоотведения (в случаях, если отведение поверхностных сточных вод осуществляется без непосредственного подключения к централизованной системе водоотведения, слова "с непосредственным подключением" заменяются словами "без непосредственного подключения").
50. Сведения о точках приема поверхностных сточных вод абонента указываются по форме согласно приложению № 2.
51. Коммерческий учет принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства поверхностных сточных вод осуществляется расчетным способом в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

XIV. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

52. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.
53. Сведения об иных абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.
54. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.
55. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.
56. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.
57. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-

канализационного хозяйства.

XV. Порядок урегулирования споров и разногласий

58. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.
59. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:
а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
б) содержание спора или разногласий;
в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли спор или разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
г) другие сведения по усмотрению стороны.
60. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
61. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).
62. В случае недостижения сторонами соглашения спор или разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XVI. Ответственность сторон

63. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
64. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 1 к настоящему договору.
65. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
65(1). В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и (или) канализационным сетям и устройствам на них для проведения работ абонент несет обязанность по возмещению причиненных в результате этого организации водопроводно-канализационного хозяйства, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

XVII. Обстоятельства непреодолимой силы

66. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.
При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
67. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 часов) уведомить другую сторону любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом, о наступлении и характере указанных обстоятельств, а также об их прекращении.

XVIII. Действие договора

68. Настоящий договор вступает в силу с 01.07.2022г.

69. Настоящий договор действует по 31.12.2022г. включительно

70. Настоящий договор считается продленным на каждый следующий календарный год и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о

заключении нового договора на иных условиях.

71. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

72. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

72(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение в соответствии с настоящим договором, он считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном разделом XII настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией водопроводно-канализационного хозяйства, либо с даты заключения договора холодного водоснабжения и договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с лицом, к которому перешли эти права, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

XIX. Прочие условия

73. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

74. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

Уведомления абонента о юридически значимых сообщениях считаются полученными последним, при направлении посредством электронной почты, с адреса электронной почты организации водопроводно-канализационного хозяйства vodokanalku@rambler.ru или dogovor_voda@mail.ru на адрес электронной почты абонента _____

либо при направлении SMS-сообщения на телефон _____

75. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

76. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

77. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XX. Адреса и реквизиты сторон

Организация водопроводно-канализационного хозяйства: Акционерное общество "Водоканал Каменск-Уральский" (АО "Водоканал КУ") 623409, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Ленина, 113; тел. (3439) 545-130, факс (3439) 36-44-62, тел. диспетчерской службы: (3439) 545-142, эл. почта: vodokanalku@rambler.ru; dogovor_voda@mail.ru ИНН 6612019640, КПП 661201001, ОГРН 1069612017936; ОКВЭД 36.00, 37.00; ОКПО 03302523 р/счёт 40702810605000005241 Уральский ф-л ПАО «Промсвязьбанк» г. Екатеринбург, к/счет 30101810500000000975 в Уральское ГУ Банка России, БИК 046577975

Абонент: АО "СинТЗ", 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, д. 1; тел.: +7 (3439) 36-30-04, 36-35-02; факс: +7 (3439) 36-31-97, 36-37-91, E-mail: sinarsky@sintz.ru; www.tmk-group.ru; ИНН 6612000551, КПП 661201001, ОГРН 1026600931686

Банковские реквизиты: р/с 40702810101100000795 в ПАО банк Отпано г. Екатеринбург к/с 30101810800000000756 БИК 046577756

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__

Абонент

_____ Н.Г. Пономарев

"__" _____ 20__

с протоколом разногласий

Приложение N 1
к единому договору на холодное
водоснабжение и водоотведение
№ 122 от «17» 06 2022 г.

АКТ

о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

АО "Водоканал КУ", именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице генерального директора Глазунова Сергея Константиновича,
(наименование должности, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании Устава,
(положение, устав, доверенность - указать нужное)
с одной стороны, и акционерное общество «Синарский трубный завод»
(наименование организации)
именуемое в дальнейшем абонентом, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича,
(наименование должности - в случае заключения договора со стороны абонента юридическим лицом;
фамилия, имя, отчество- в случае заключения договора со стороны абонента физическим лицом)
действующего на основании доверенности № СН-01 от 01.01.2021 г.,
(положение, устав, доверенность - указать нужное в случае заключения договора со стороны абонента юридическим лицом)
с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что для объектов:

1.«промплощадка АО «СинТЗ» по адресу: ул.Заводской Проезд,1:
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является ответный фланец задвижки 2Ду 200 мм в камере ВК за территорией завода в районе ГПП-3 (схема № 1);

- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента являются наружные стенки канализационных колодцев №№ 1,5 на коллекторе № 5 по ул.Пушкина (схема № 2); наружные стенки канализационного колодца № 57 и 47/10 на коллекторе от пос.Северный у забора АО «СинТЗ» (схема № 3);

1.1.границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения(неподготовленная вода) организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является ответный фланец задвижки Ду 500 мм в здании насосной станции I подъема по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б (схема № 4);
1.2.границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения(подготовленная вода) организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является наружная стена фундамента здания насосной станции II подъема по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б (схема № 4);

2.«МСЧ. Здание поликлиники, кадастровый номер 66:450100375:1720», расположенное по адресу: Россия, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Бажова, д.3:
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является наружная стенка трубопровода Ду 200 мм в колодце № 344/ПГ на ул.Бажова (схема №5);
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента являются наружные стенки канализационного колодца № 3 на сети самотечной канализации Ду 200 мм по ул.Бажова (схема № 5);

3.«Два фонтана на учетном участке №№ 93,94, кадастровый номер 66-66-03/043/2006-040», расположенные по адресу: Свердловская область, г.Каменск-Уральский, по ул.Карла Маркса сооружение парка культуры и отдыха ОАО «СинТЗ»:
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является внешняя граница стенки трубопровода Ду 150 мм в колодце 208/1 по ул.Карла Маркса (схема № 6);
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента являются наружные стенки канализационного колодца № 22 на сети самотечной канализации Ду 150 мм по ул.Карла Маркса (схема № 6);

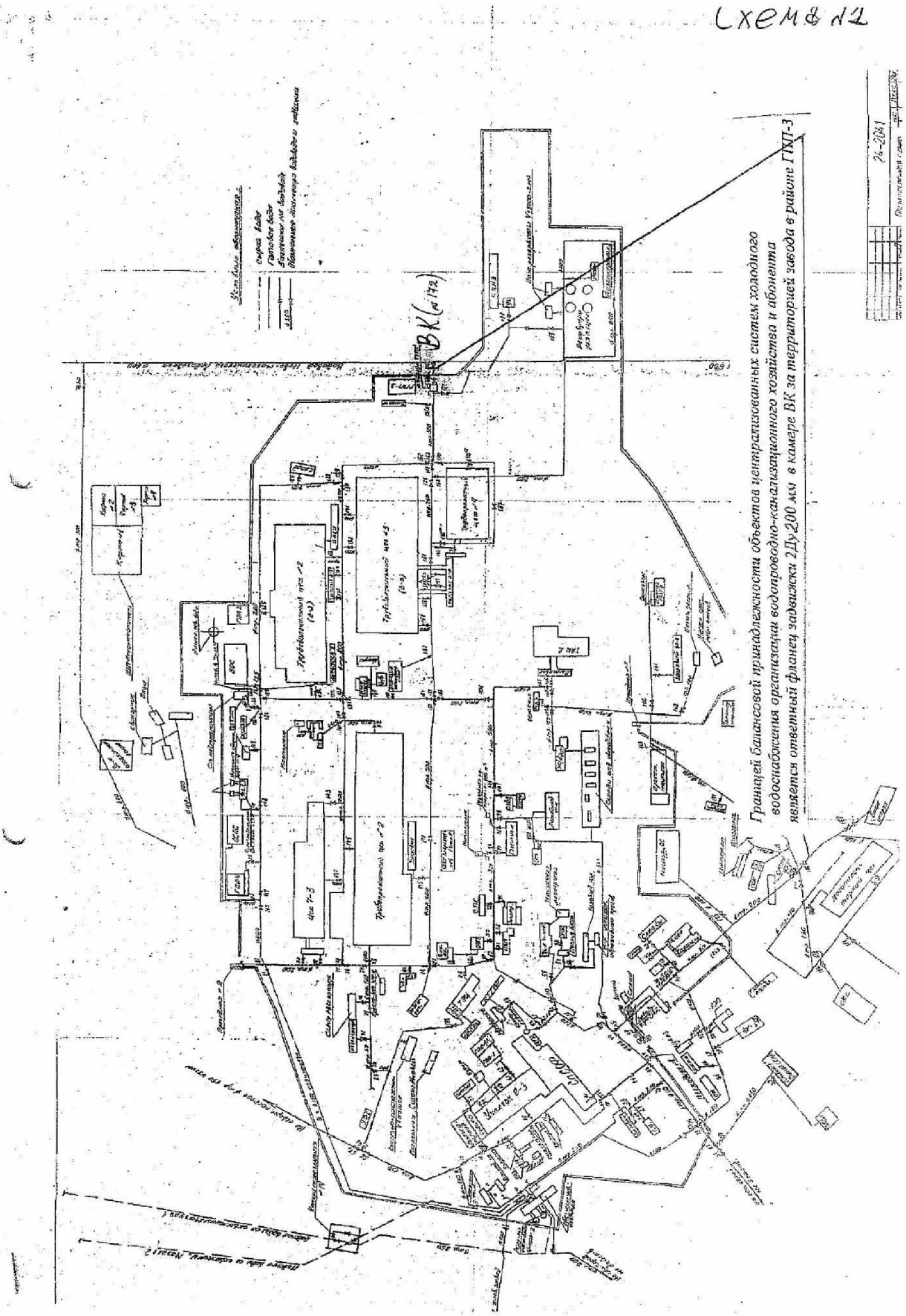
4.«Здание, кадастровый номер 66:12:1201002:97», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3047», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3046», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3048», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3049», «Нежилое здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3639», расположенные по адресу: Россия, Свердловская область, Каменский район, примерно в 0,5 км по направлению на запад от д.Кремлевка:
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является фланец перед задвижкой Ду 100 мм в колодце в районе д.Кремлевка (схема № 7).

Выкопировки из дежурного плана Каменск-Уральского городского округа без корректуры съемки, генплан, схема с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения являются неотъемлемой частью настоящего акта.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства
_____ С.К.Глазунов
"__" _____ 20__ г.

Абонент
_____ Н.Г.Пономарев
"__" _____ 20__ г.

Схема №2


ВК (на ГТЭ)
Границей балансовой принадлежности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является ответный фланец задвижки 2Ду200 мм в камере ВК за территорией завода в районе ГКП-3

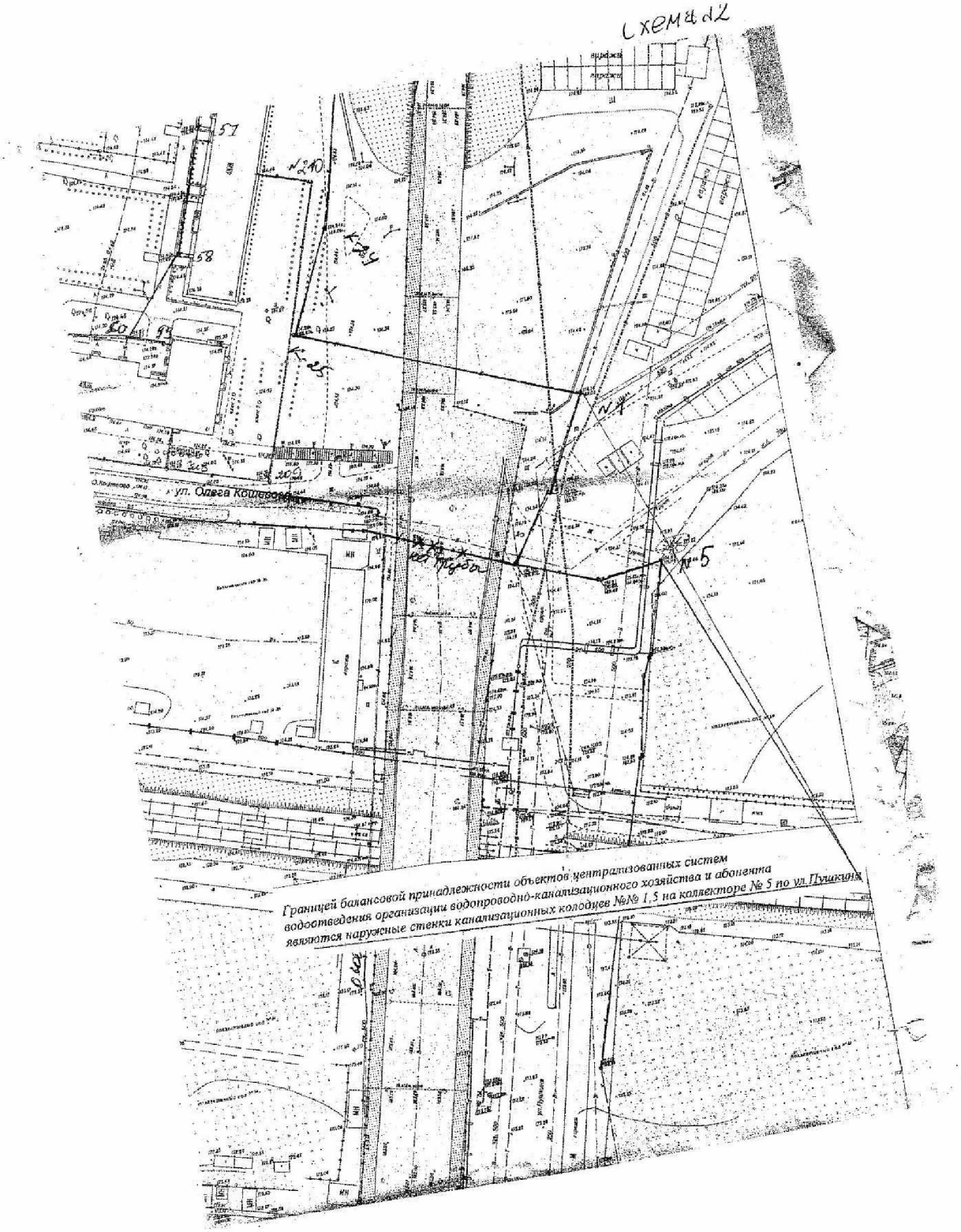
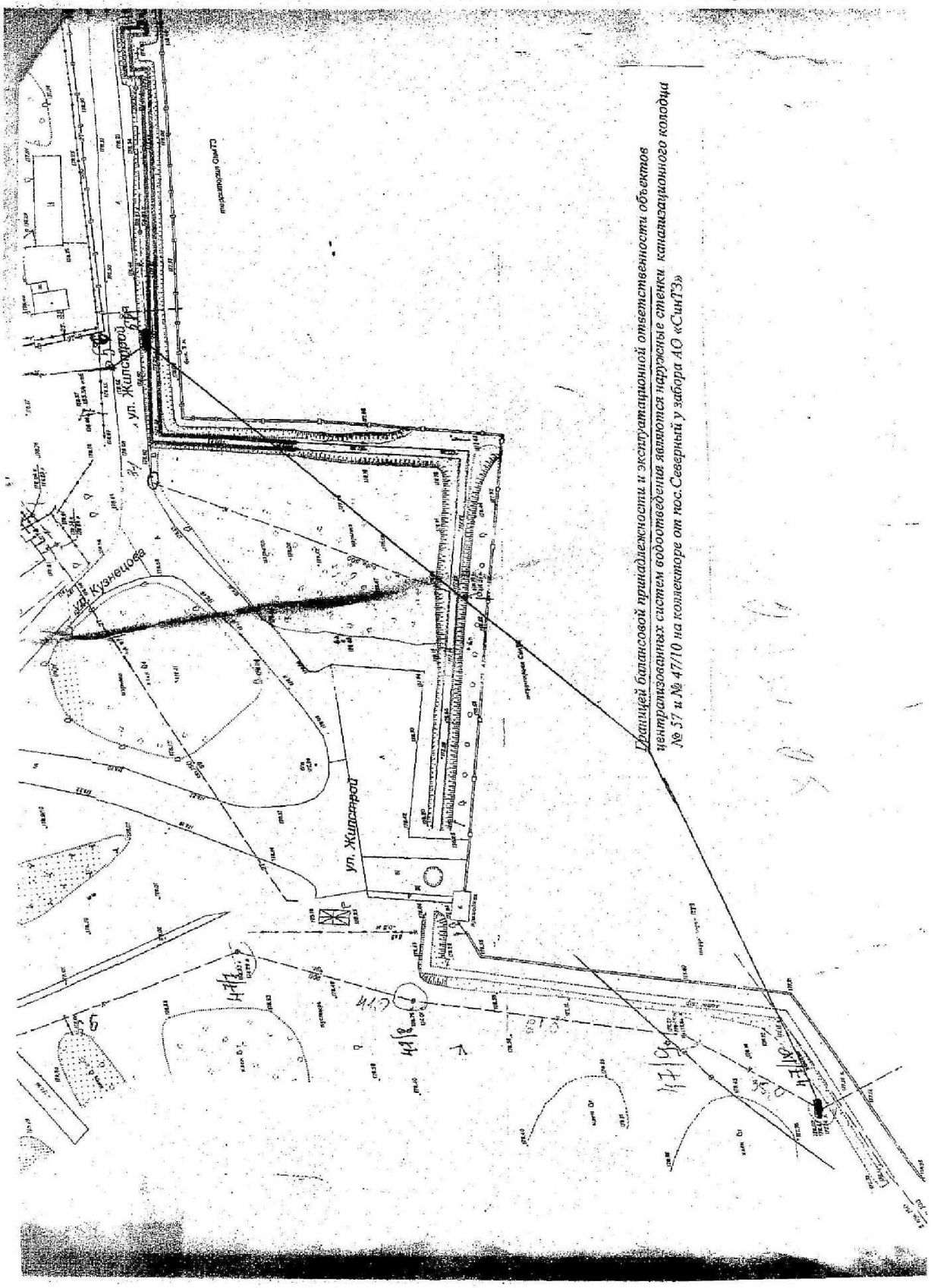

Схема 2
ул. Олега Кошевого
Границей балансовой принадлежности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента являются наружные стенки канализационных колодцев №№ 1,5 на коллекторе № 5 по ул. Пушкина

Схема №5



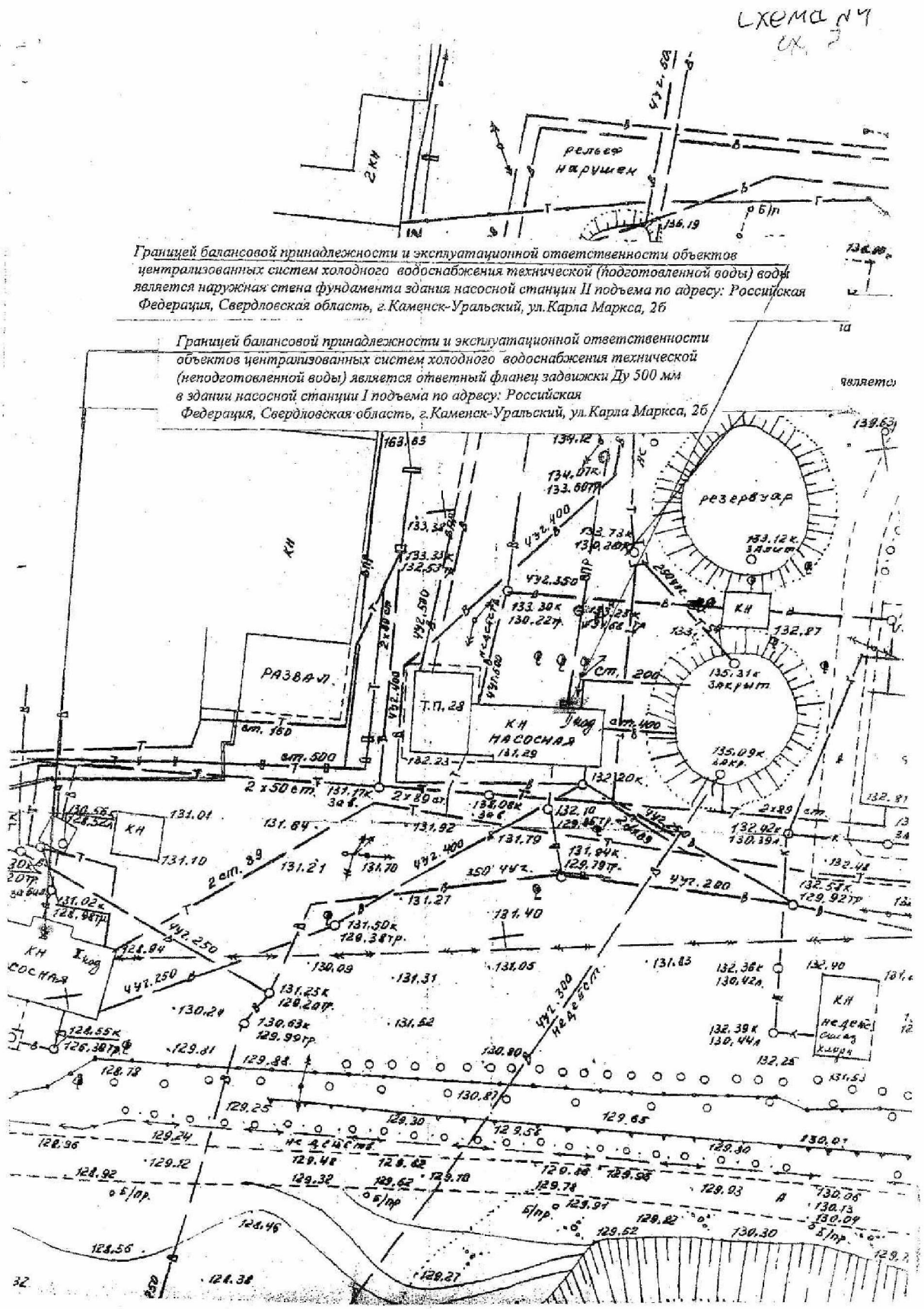
Взам. Инв. №

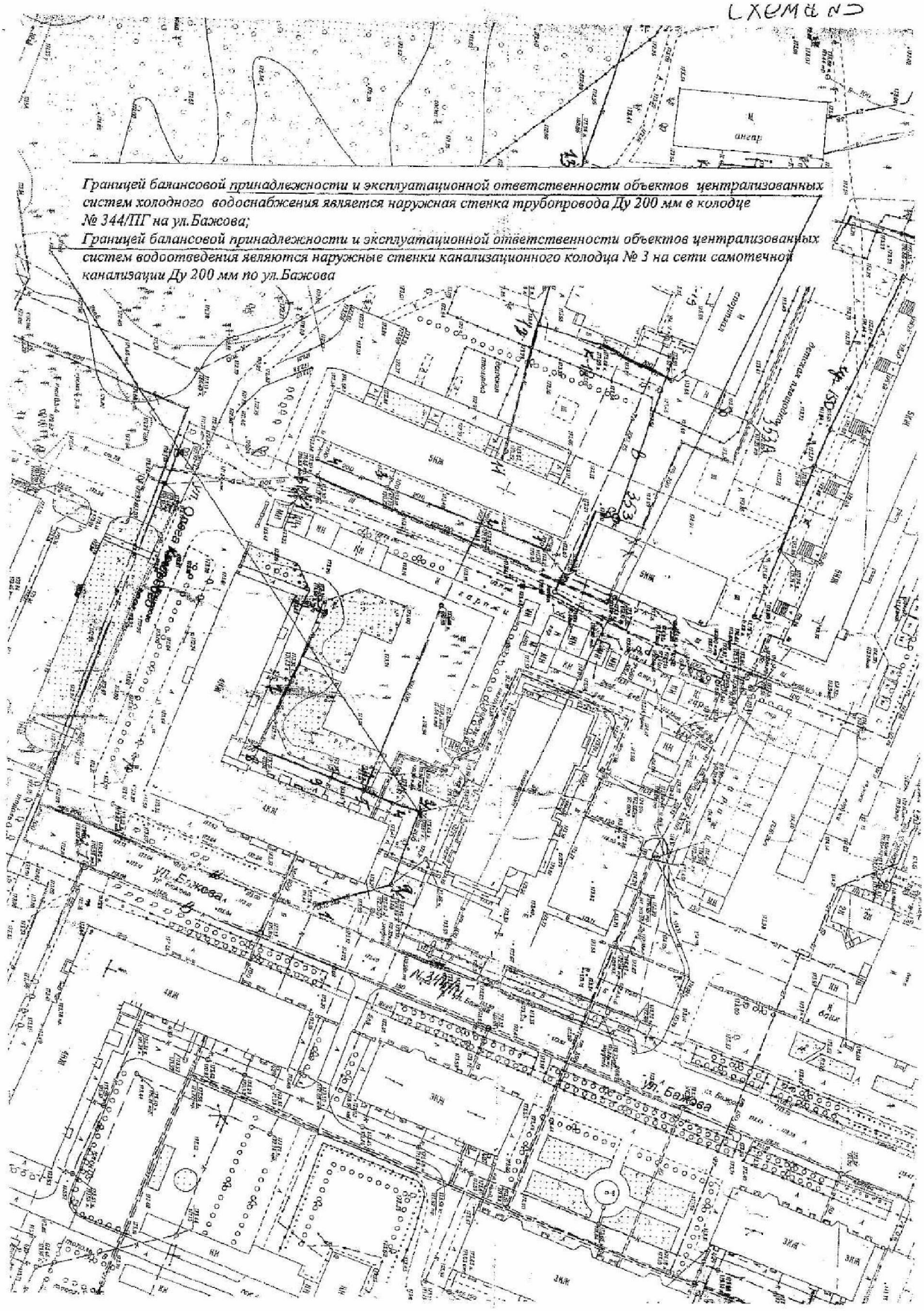
Подп. и дата

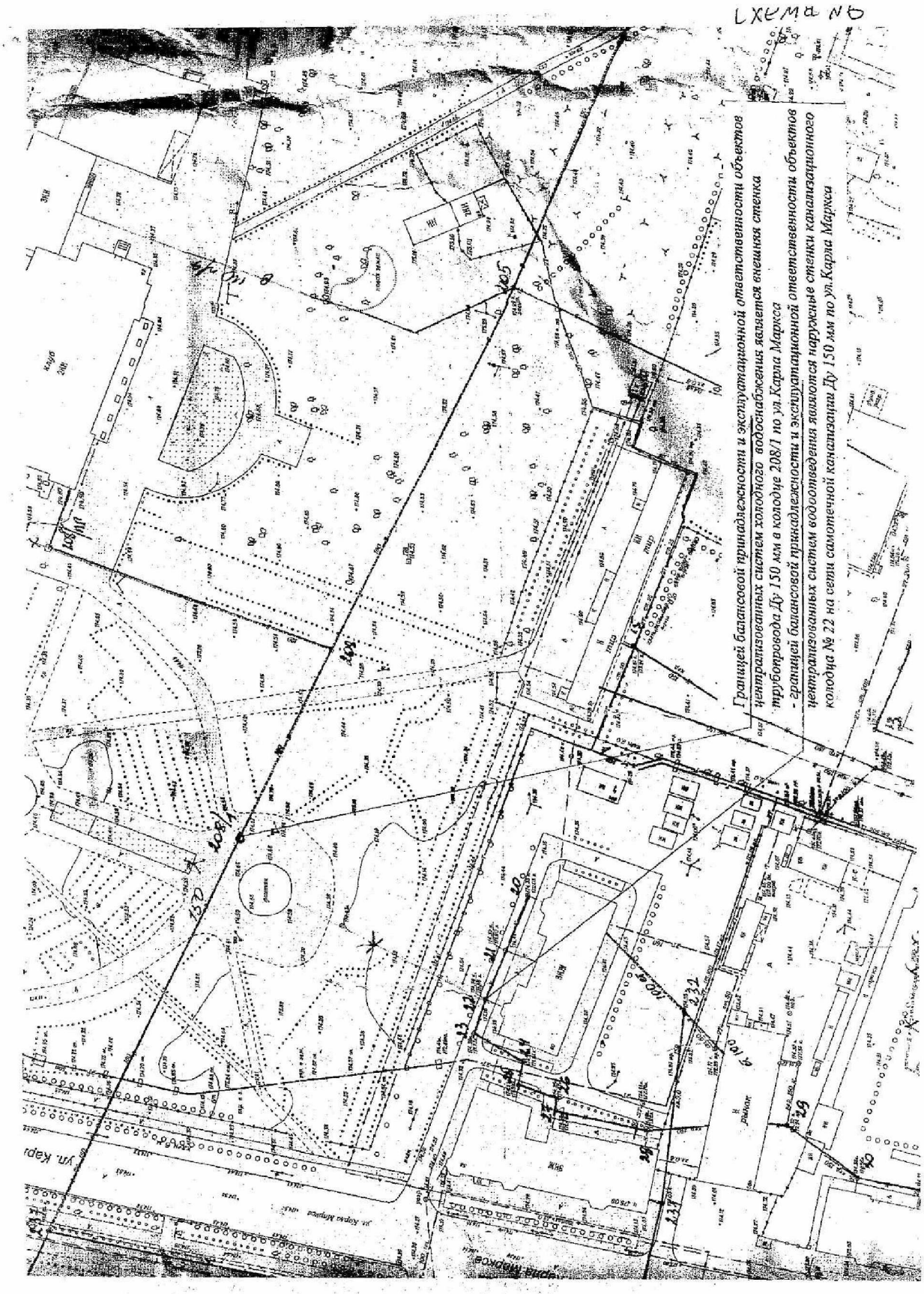
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ


Схема №4
Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения технической (подготовленной воды) воды является наружная стена фундамента здания насосной станции II подъема по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б
Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения технической (неподготовленной воды) является ответный фланец задвижки Ду 500 мм в здании насосной станции I подъема по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б
резервуар
КН
РАЗВАЛ
Т.П. 28
КН НАСОСНАЯ
2 КН
рельеф нарушен


Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения является наружная стенка трубопровода Ду 200 мм в колодце № 344/ПГ на ул.Бажова;
Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения являются наружные стенки канализационного колодца № 3 на сети самотечной канализации Ду 200 мм по ул.Бажова
ул. Бажова
ул. Бажова


Схема №
Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения является внешняя стенка трубопровода Ду 150 мм в колодце 208/1 по ул.Карла Маркса
- границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения являются наружные стенки канализационного колодца № 22 на сети самотечной канализации Ду 150 мм по ул.Карла Маркса

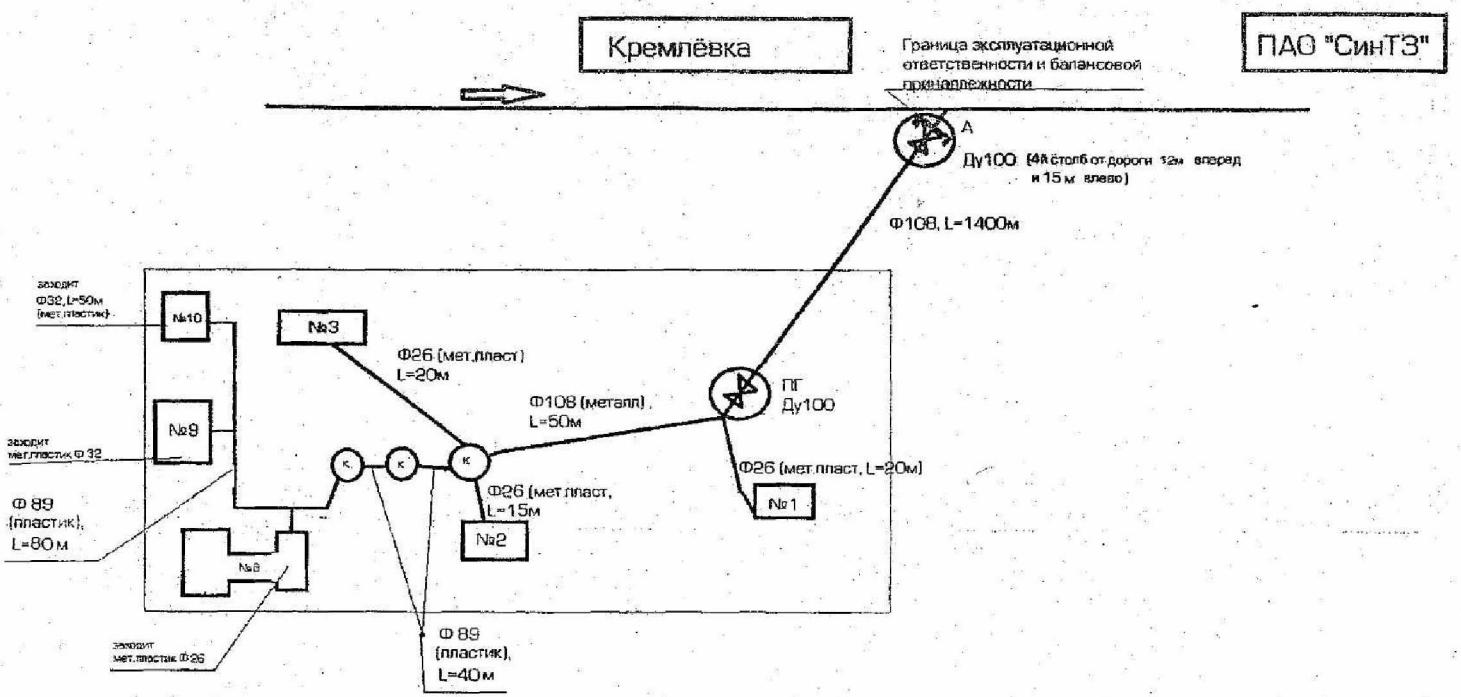
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 254

Схема разграничения эксплуатационной ответственности по питьевой воде "СК СИНАРА" между АО "Водоканал" и ПАО "СинТЗ"



Представитель потребителя:

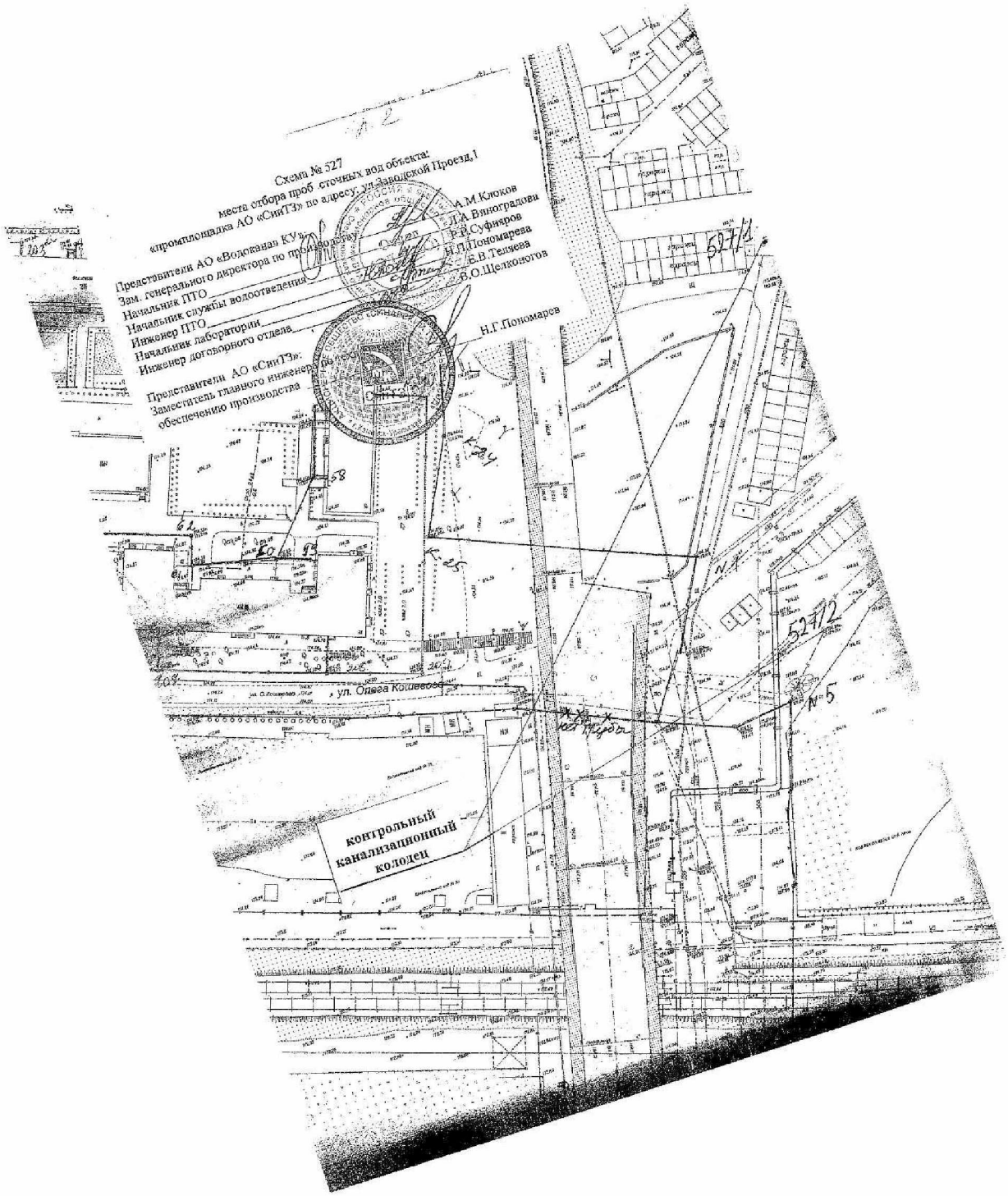
Главный энергетик - начальник ОГЭ
ПАО "СинТЗ"
_____ Гусев А.А.
" " 2017г.

Начальник энергоцеха ПАО "СинТЗ"
_____ Герасимов А.А.
" " 2017г.

Представитель поставщика:

Заместитель генерального директора
по производству АО "ВодоканалКУ"
_____ Клоков А.М.
" " 2017г.

259


Схема № 527
места отбора проб сточных вод объекта:
«промплощадка АО «Водоканал КУ»
Представители АО «Водоканал КУ»:
Зам. генерального директора по производству
Начальник ПТО
Начальник службы водоотведения
Инженер ПТО
Начальник лаборатории
Инженер договорного отдела
А.М.Клоков
Л.А.Виноградова
Р.В.Суфияров
Н.Л.Пономарева
Е.В.Тенчева
В.О.Щелконогов
Представители АО «СибГЗ»:
Заместитель главного инженера по
обеспечению производства
Н.Г.Пономарев
ул. Олега Кошевого
контрольный
канализационный
колодец

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«Промплощадка АО «СинТЗ» по адресу: ул.Заводской Проезд,1***

3.Максимальный расход воды для нужд объекта:

60 тыс. м^3/месяц

5.Точки подключения (места присоединения) объекта:

Трубопровод Ду 200 мм в камере ВК за территорией завода в районе ГПП-3

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

6.Гарантированный напор воды в точках подключения (местах присоединения) ***≈ 25,0 м***

Представители АО «Водоканал КУ»

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудряшов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«Промплощадка АО «СинТЗ» по адресу: ул.Заводской Проезд,1***

3.Краткое описание существующей системы канализации:

Канализация хоз.- бытовая самотечная

4.***Максимальный расход сточных вод объекта:***

152,6 тыс. м^3/месяц

5.Точки подключения (места присоединения) объекта:

- колодцы №№ 1;5 на коллекторе № 5 по ул.Пушкина и колодцы №№ 57 и 47/10 на коллекторе от пос.Северный у забора АО «СинТЗ»

Точки подключения (места присоединения) указаны на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта и должны быть уточнены при съемке и обследовании.

Представители АО «Водоканал КУ»:

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоотведения Р.Р.Суфияров

СОГЛАСОВАНО:

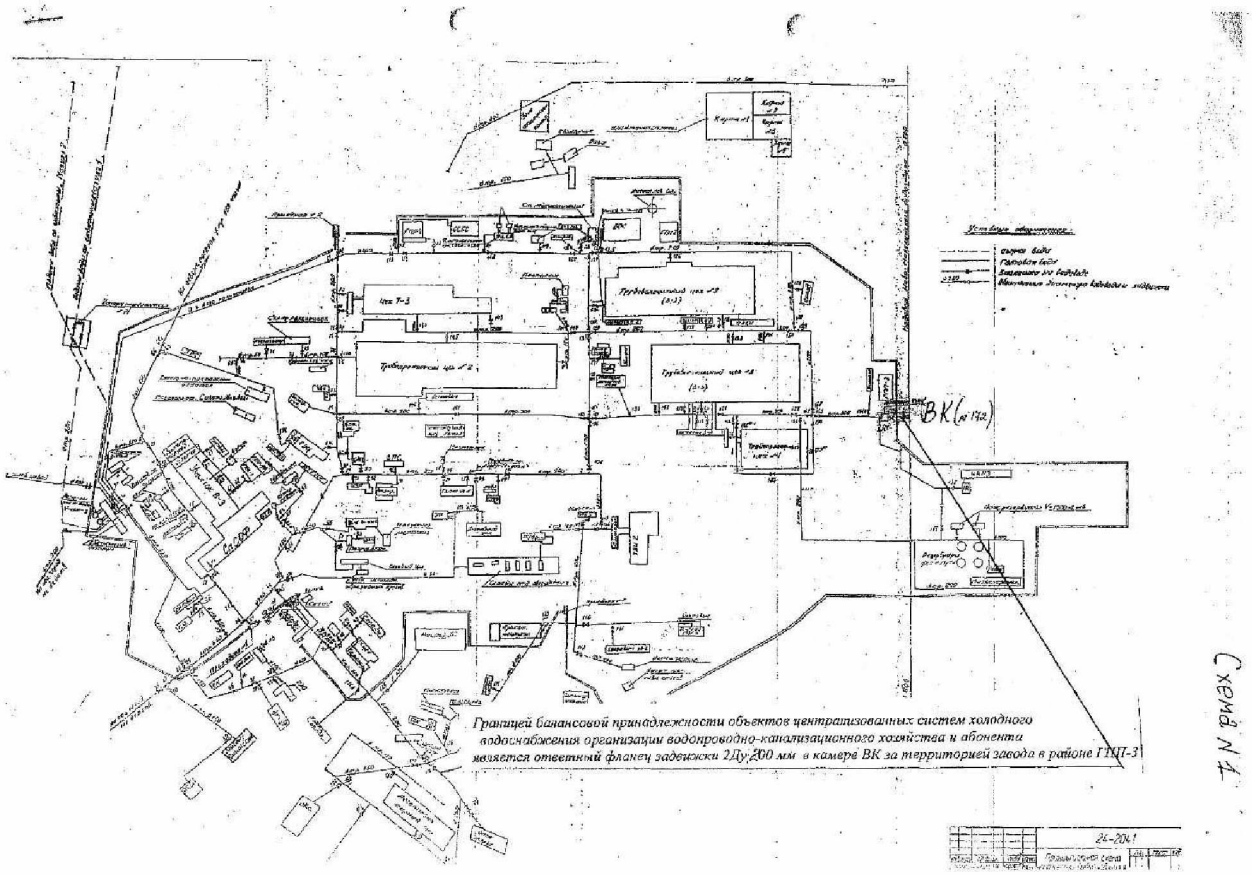
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

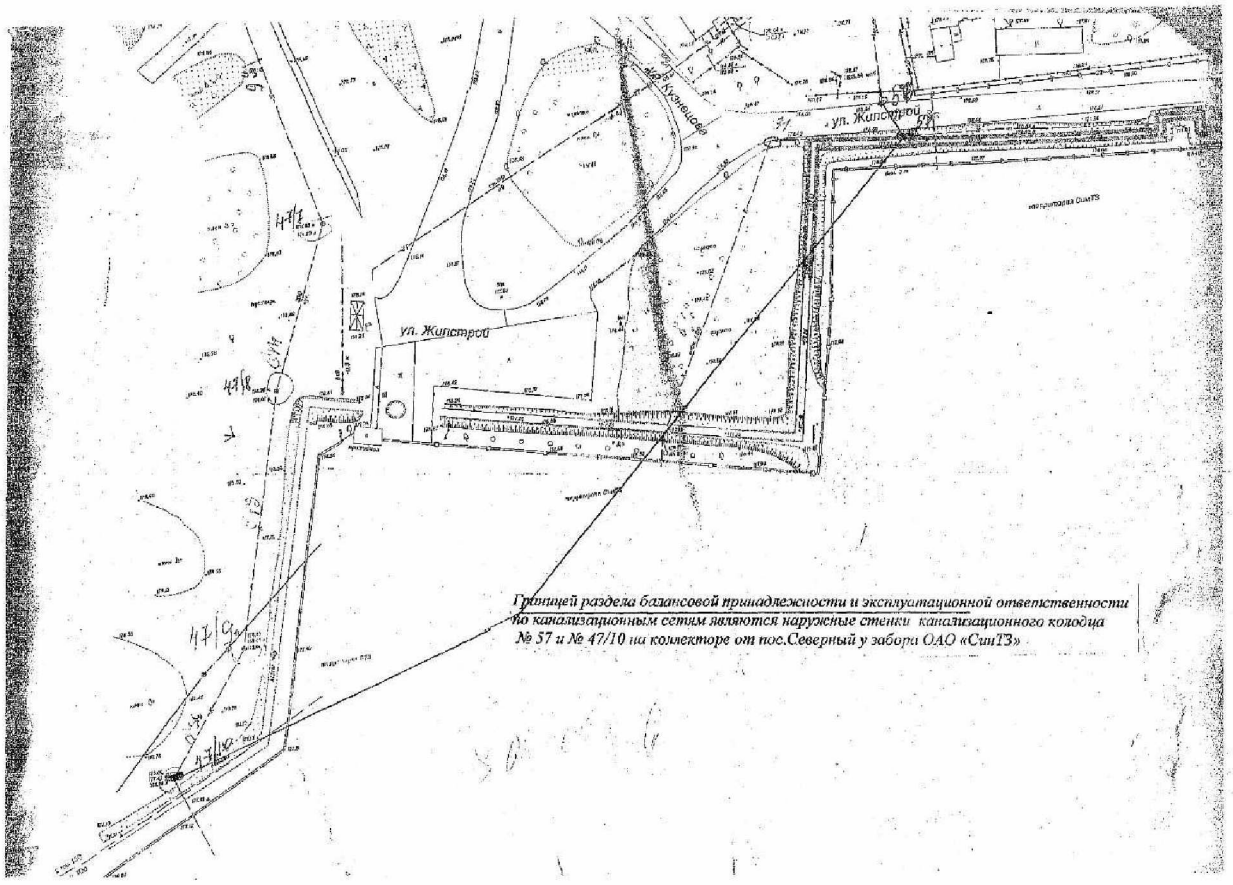
Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 257





Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 258

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«МСЧ. Здание поликлиники, кадастровый номер 66:450100375:1720», расположенное по адресу: Россия, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Бажова, д.3***

3.Максимальный расход воды для нужд объекта:

75,1 м^3/месяц

5.Точки подключения (места присоединения) объекта:

Колодец № 344/ПГ на сети водопровода Ду200 мм по ул.Бажова

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

6.Гарантированный напор воды в точках подключения (местах присоединения) ***≈ 25,0 м***

Представители АО «Водоканал КУ»

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудрящов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«МСЧ. Здание поликлиники, кадастровый номер 66:450100375:1720», расположенное по адресу: Россия, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Бажова, д.3***

3.Краткое описание существующей системы канализации:

Канализация хоз.- бытовая самотечная

4.***Максимальный расход сточных вод объекта:***

125,6 м^3/месяц

5.Точки подключения (места присоединения) объекта:

- колодец № 3 на сети канализации Ду 200 мм

Точки подключения (места присоединения) указаны на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта и должны быть уточнены при съемке и обследовании.

Представители АО «Водоканал КУ»:

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоотведения Р.Р.Суфияров

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев


ул. Быкова
ул. Быкова

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***Объект по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б***

3.Максимальный расход воды для нужд объекта:

133333,33 ***м³/месяц***

4.Точка подключения (места присоединения) объекта:
Трубопровод Ду 400 мм в точке «А» у здания насосной станции II подъема

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

5.Гарантированный напор воды в точках подключения (местах присоединения) ~ ***54,0 м***

Представители АО «Водоканал КУ»:

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудряшов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес***: Объект по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Карла Маркса, 2б***

3.Максимальный расход воды для нужд объекта:

16666,66 ***м³/месяц***

4.Точки подключения (места присоединения) объекта:
Задвижка Ду 500 мм в здании насосной станции I подъема

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

5.Гарантированный напор воды в точках подключения (местах присоединения) ***≈ 15,0 м***

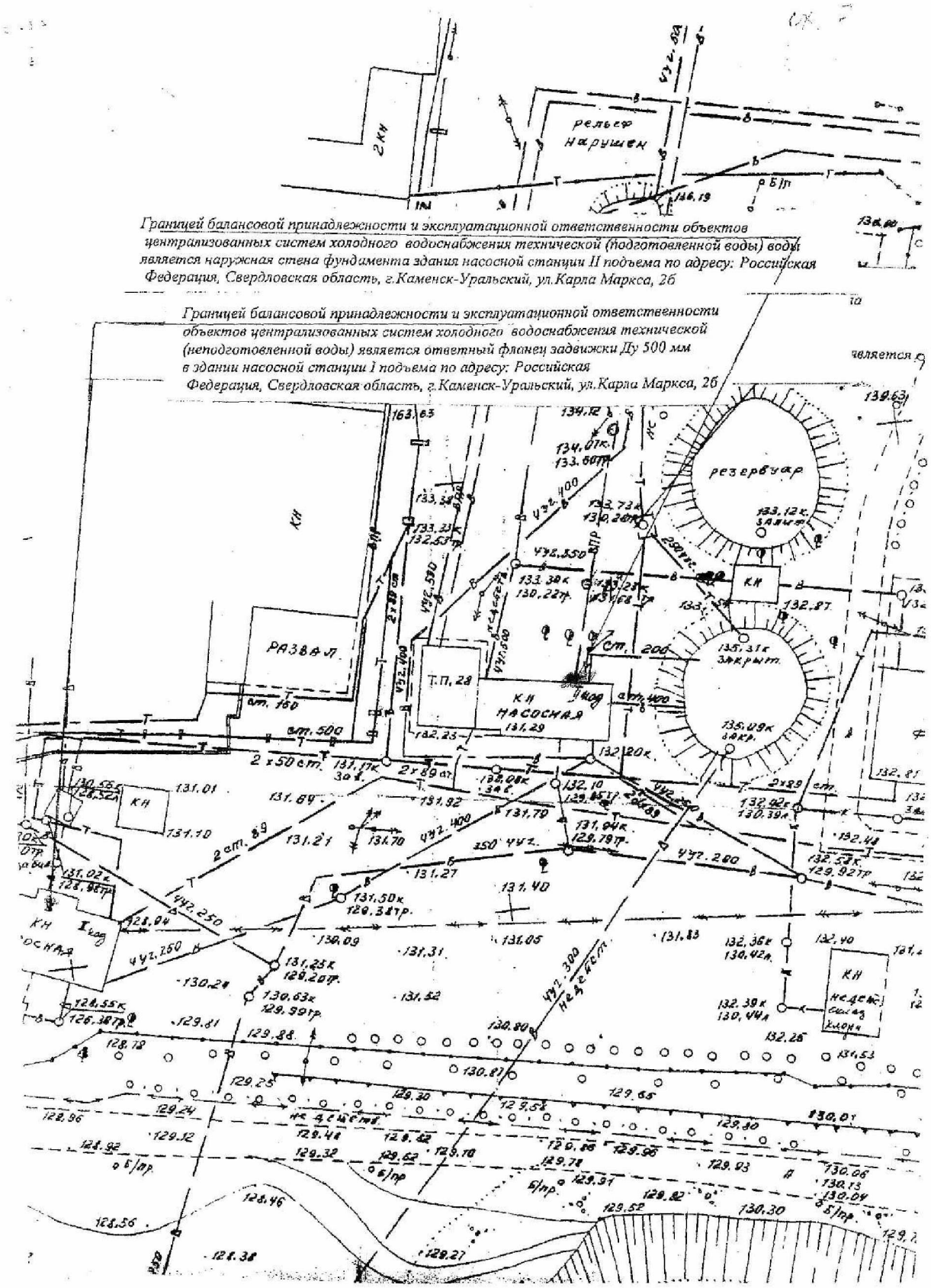
Представители АО «Водоканал КУ»:

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудряшов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев



Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 264

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«Два фонтана на учетном участке №№ 93,94, кадастровый номер 66-66-03/043/2006-040», расположенные по адресу: Свердловская область, г.Каменск-Уральский, по ул.Карла Маркса сооружение парка культуры и отдыха ОАО «СинТЗ»***

3.Краткое описание существующей системы канализации:
Канализация хоз.- бытовая самотечная

4.***Максимальный расход сточных вод объекта:***

84,0 м^3/месяц

5.Точка подключения (место присоединения) объекта:

- колодец № 22 на сети самотечной канализации Ду 150 мм по ул.Карла Маркса

Точки подключения (места присоединения) указаны на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта и должны быть уточнены при съемке и обследовании.

Представители АО «Водоканал К.У.»

Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоотведения Р.Р.Суфияров

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

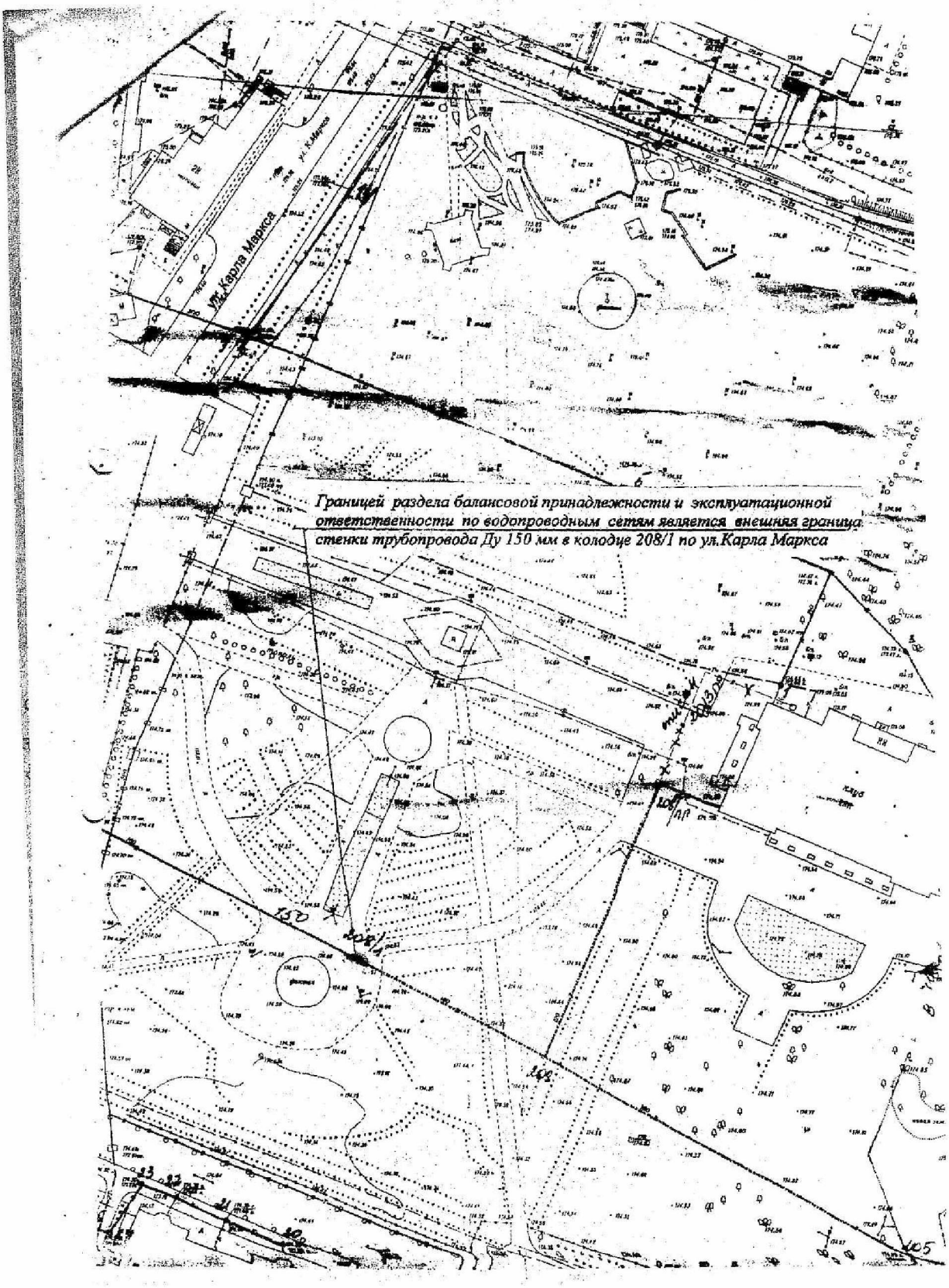
Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ


ул.Карла Маркса
Границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям является внешняя граница стенки трубопровода Ду 150 мм в колодце 208/1 по ул.Карла Маркса
150
208/1

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«Два фонтана на учетном участке №№ 93,94, кадастровый номер 66-66-03/043/2006-040», расположенные по адресу: Свердловская область, г.Каменск-Уральский, по ул.Карла Маркса сооружение парка культуры и отдыха ОАО «СинТЗ»***

3.*Максимальный расход воды для нужд объекта:*

84 м^3/месяц

4.Точки подключения (места присоединения) объекта:

Колодец № 208/1 на сети водопровода Ду250 мм по ул.Карла Маркса

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

5.Гарантированный напор воды в точках подключения
(местах присоединения) ≈ ***25,0 м***

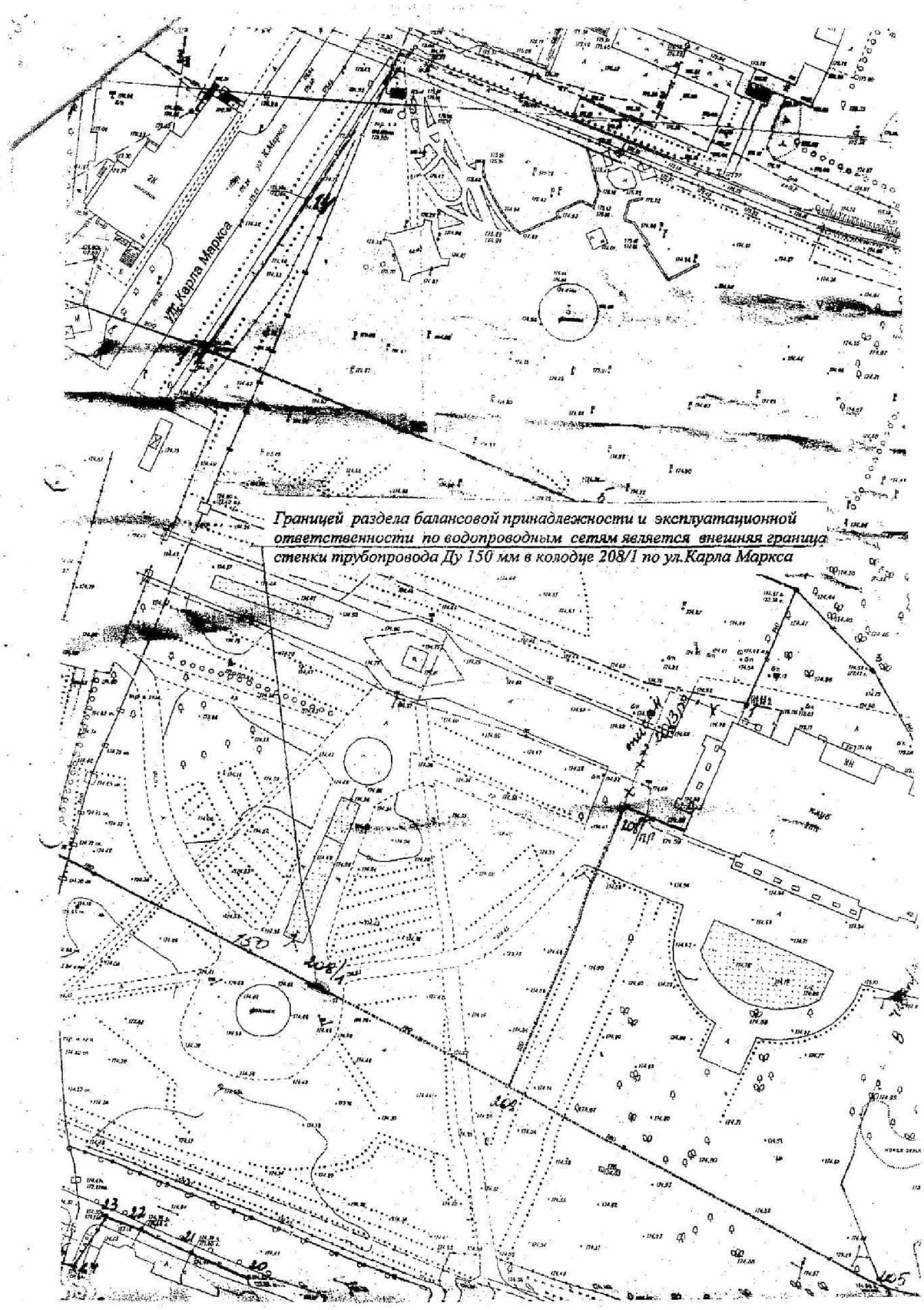
Представители АО «Водоканал КУ»:
Начальник ПТО Л.А.Виноградова
Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудряшов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому
обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 267


ул.Карла Маркса
Границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям является внешняя граница стенки трубопровода Ду 150 мм в колодце 208/1 по ул.Карла Маркса

На б/№ от 11.05.2022 г.

АКТ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
(МЕСТО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

от «12» мая 2022 г.

1.Заказчик ***Акционерное общество «Синарский трубный завод»***

2.Наименование объекта и его адрес: ***«Здание, кадастровый номер 66:12:1201002:97», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3047», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3046», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3048», «Здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3049», «Нежилое здание, кадастровый номер 66:12:0000000:3639», расположенные по адресу: Россия, Свердловская область, Каменский район, примерно в 0,5 км по направлению на запад от д.Кремлевка***

3.***Максимальный расход воды для нужд объекта:***

77,8 м^3/месяц

4.Точки подключения (места присоединения) объекта:
Колодец в районе д.Кремлевка на сети водопровода Ду100 мм

Точка подключения (место присоединения) указана на прилагаемой выкопировке из дежурного плана города, являющейся неотъемлемой частью данного акта.

5.Гарантированный напор воды в точках подключения (местах присоединения) ***≈ 25,0 м***

Представители АО «Водоканал КУ»:

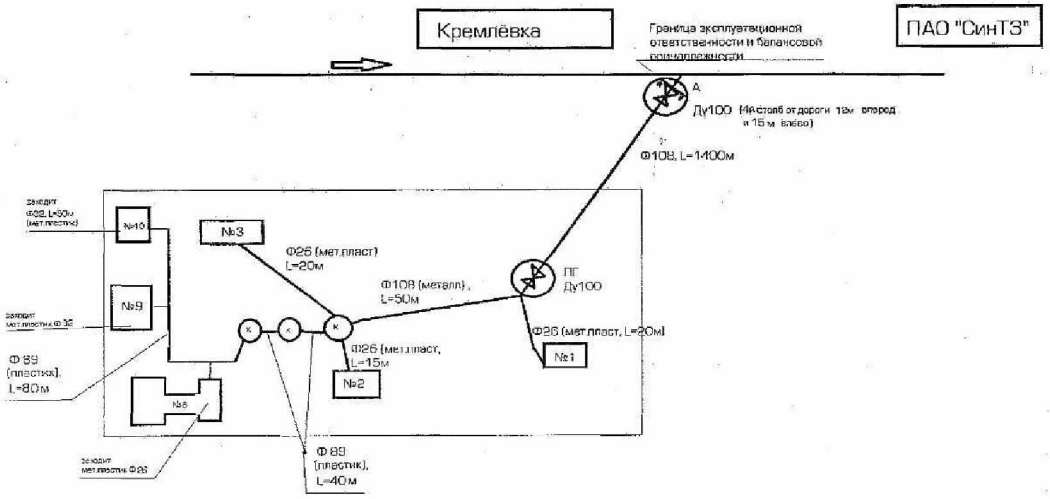
Начальник ПТО Л.А.Виноградова

Начальник службы водоснабжения Н.В.Кудряшов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» Н.Г.Пономарев

Схема разграничения эксплуатационной ответственности по питьевой воде "СК СИНАРА" между АО "Водоканал" и ПАО "СинТЗ" .



Представитель потребителя:

Главный энергетик – начальник ОГЭ
ПАО "СинТЗ"
_____Гусев А.А.
"___"_____2017г.

Начальник Энергоцеха ПАО "СинТЗ"
_____Герасимов А.А.
"___"_____2017г.

Представитель поставщика:

Заместитель генерального директора по производству АО "ВодоканалКУ"
_____Клюхов А.М.
"___"_____2017г.

Приложение N 3
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированном объеме подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения, гарантированном уровне давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен на период действия договора.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения
1	2	3	4	5
1.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, 1 (промплощадка АО "СинТЗ")	питьевая вода 1972,60 м^3/сут. техническая вода 546,44 м^3/сут. техническая фильтрованная вода 4371,58 м^3/сут.	2,5 л/сек - -	25м 15м 54м
2.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Бажова, 3 (медико-санитарная часть) Здание поликлиники, кад. номер: 66:45010037 5:1720 (клиника "Будь здоров")	2,46 м^3/сут.	2,5 л/сек	25м
3.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Карла Маркса, 62 Два фонтана на учетном участке №№ 93,94 кадастровый номер: 66-66-03/043/2006-040 (фонтан в парке трубников)	2,76 м^3/сут.	-	25м
4.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, Каменский район, примерно в 0,5 км. по направлению на запад от д. Кремлевка ("Спортивный комплекс "Сикара") Баня, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3049; Дом сторожа, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3048; Дом для гостей, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3046; Стрелковый стенд, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3047. Здание, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:1201002:97;	2,55 м^3/сут.	-	25м

13

	Нежилое здание. кадастровый номер. 66:12:0000000:3639			

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

С.К. Глазунов

"__"_____20__ г.

Абонент

Н.Г. Пономарев

"__"_____20__ г.

Приложение N 4
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

РЕЖИМ
приема сточных вод

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (часовой)	Максимальный расход сточных вод (секундный)
1	2	3
Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, 1 (промплощадка АО "СинТЗ")	209,14м^3/час	58,09 л/сек
Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Бажова, 3 (медико-санитарная часть) Здание поликлиники, кад. номер: 66:450100375:1720 (клиника "Будь здоров")	0,15 м^3/час	0,04 л/сек
Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Карла Маркса, 62 Два фонтана на учетном участке №№ 93,94 кадастровый номер: 66-66-03/043/2006-040 (фонтан в парке трубников)	0,11 м^3/час	0,03 л/сек

Режим установлен на период действия данного договора.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

С.К. Глазунов

"__"_____20__ г.

Абонент

Н.Г. Пономарев

"__"_____20__ г.

14

Приложение N 5
к единому договору холодного
водоснабжения и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах
отбора проб воды, сточных вод

N п/п	Наименование объекта	Показания прибора учета холодной воды на начало подачи ресурса и дата их снятия	Дата опломбирования прибора учета холодной воды	Дата очередной поверки прибора учета холодной воды
1	2	3	4	5
1.1	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, 1 (промплощадка АО "СинТЗ")	-	-	-
	Техническая вода	-	-	14.06.2025г.
1.2		-	-	14.06.2025г.
		-	-	14.06.2025г.
	Техническая Фильтрованная вода			
1.3		-	-	22.01.2024г.
		-	-	02.10.2023г.
2.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Бажова, 3 (медико-санитарная часть) Здание поликлиники, кад. номер: 66:45010037 5:1720 (клиника "Будь здоров")	-	-	17.02.2026г.
3.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул. Карла Маркса, 62 Два фонтана на учетном участке №№ 93,94 кадастровый номер: 66-66-03/043/2006-040 (фонтан в парке трубников)	-	-	22.11.2023г.
4.	Свердловская область, г.Каменск-Уральский, Каменский район, примерно в 0,5 км. по направлению на запад от д. Кремлевка ("Спортивный комплекс "Синара") Баня, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3049; Дом сторожа, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3048; Дом для гостей, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3046; Стрелковый стенд, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:0000000:3047; Здание, назначение: нежилое здание, кадастровый (или усл.) номер: 66:12:1201002:97; Нежилое здание, кадастровый номер: 66:12:0000000:3639	-	-	02.10.2023г.
		-	-	02.10.2023г.
		-	-	02.10.2023г.
		-	-	01.09.2023г.
		-	-	01.09.2023г.
		-	-	19.05.2023г.

15

N п/п	Расположение узла учета холодной воды	Диаметр прибора учета холодной воды, мм	Марка и заводской номер прибора учета холодной воды	Технический паспорт прибора учета холодной воды прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
1.	Расходомер-счетчик - промплощадка АО "СинТЗ" - в нежилом строении		UFM 001000-250-P-050-T-2, зав. № 00073	1 лист
	Преобразователи пьезоэлектрические - в водопроводной камере	Преобразователи установлены на трубе Dy-300мм	ПЭП 3-4 -2шт., зав. № 15161 Р	
		200мм	Streamlux, зав. № 21818882	1 лист
	В здании насосной I подъема	200мм	Streamlux, зав. № 21818885	1 лист
		200мм	Streamlux, зав. № 21815309	1 лист
	Водопроводный колодец	400мм	ЭРИС.ВТ-400, зав.№ 49809	1 лист
	В здании насосной II подъема	-	ТЭКОН-19, зав.№ 1180	1 лист
2.	Подвальное помещение	20мм	ВСТ-20, зав. № 114476	1 лист
3.	Водопроводный колодец	50мм	ВСХН-50, зав. № 17357538	1 лист
4.	На водопроводных вводах в здания "Спортивного комплекса "Синара"	15мм	СГВ-15, зав.№ 32579717	1 лист
		15мм	СГВ-15, зав.№ 32579754	1 лист
		15мм	СГВ-15, зав.№ 32579731	1 лист
		25мм	СВКМ-25, зав.№ 5331937	1 лист
		25мм	СВКМ-25, зав.№ 5177779	1 лист
		20мм	СВКМ-20Г, зав.№ 4405941	1 лист

N п/п	Расположение места отбора проб холодной воды	Характеристика места отбора проб холодной воды	Частота отбора проб холодной вода
1	2	3	4
1.	Колонка, ул. Челюскинцев, 2 (п. Мирный)	Из магистрального водопровода	5 раз в месяц
2.	Колонка, ул. Олега Кошевого, 1а	Из магистрального водопровода	4 раза в месяц
3.	Колонка, ул. Карла Маркса, 93	Из магистрального водопровода	4 раза в месяц
4.	Насосная II подъема Северо-Мазулинского водозабора	Из магистрального водопровода	3 раза в неделю

Схема мест отбора проб сточных вод № 527 прилагается.
Место расположения узлов учета холодной воды указано в табл.№2 данного приложения.
Место отбора проб воды указано в табл. 3 данного приложения.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства
_____ С.С. Глазунов
"__" _____ 20__ г.

Абонент
_____ Н.Г. Пономарев
20__ г.

16

Приложение N 6
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической (фильтрованной) воды

Показатели качества воды (абсолютные величины)	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2
1. Обобщенные:	
Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	5,0 мгО2/дм куб
Химическое потребление кислорода (ХПК)	30,0 мгО2/дм куб
Нефтепродукты	не требуется определения
2. Органолептические:	
Взвешенные вещества	5,0 мг/л
Запах	2 балла
Окраска	10 см в столбике воды

Показатели качества технической воды, забираемой с водного источника - Каменка для нужд АО "СинТЗ" действующим законодательством РФ не установлены.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__ г.

Абонент

_____ Н.Е. Пономарев

с протоколом разногласий

Приложение N 7
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента

Месяц	Сточные воды (куб. метров)
1	2
Январь	152673
Февраль	152673
Март	152673
Апрель	152673
Май	152673
Июнь	152673
Июль	152673
Август	152673
Сентябрь	152673
Октябрь	152673
Ноябрь	152673
Декабрь	152673
Итого за год	1832076

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__ г.

Абонент

_____ Н.Е. Пономарев

"__" _____ 20__ г.

с протоколом разногласий

Приложение N 8
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
о нормативах состава сточных вод
и требованиях к составу и свойствам сточных вод,
установленных в целях предотвращения негативного
воздействия на работу централизованной
системы водоотведения

Запрещен сброс (прием) абонентами в централизованные системы водоотведения сточных вод, содержащих вещества (материалы), которые могут привести к следующим недопустимым негативным последствиям, угрожающим работоспособности систем водоотведения:

а) повреждение объектов централизованных систем водоотведения и нарушение режима их работы, в том числе в силу следующих причин:

разрушающее коррозионное, абразивное или механическое воздействие на канализационные сети, иные сооружения и оборудование;

образование в канализационных сетях и на очистных сооружениях пожароопасных, взрывоопасных и токсичных газопаровоздушных смесей;

нарушение процессов биологической очистки сточных вод на очистных сооружениях централизованной системы водоотведения, в том числе по причине содержания в сточных водах стойких, токсичных, биоаккумулирующих веществ, не поддающихся очистке;

б) нарушение надежности и бесперебойности работы централизованной системы водоотведения, в том числе по причине уменьшения рабочего сечения сетей и возникновения препятствий для тока воды;

в) создание условий для причинения вреда здоровью персонала, обслуживающего централизованные системы водоотведения;

г) невозможность утилизации осадков сточных вод с применением методов, безопасных для окружающей среды.

Сточные воды, отводимые в централизованные системы водоотведения, должны соответствовать следующим требованиям:

а) запрещается производить сброс в централизованные системы водоотведения веществ, материалов, отходов и сточных вод, запрещенных к сбросу в централизованные системы водоотведения, по перечню согласно приложению N 4 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденным Постановлением Правительства РФ № 644 от 29.07.2013г. (далее Правила холодного водоснабжения и водоотведения), в том числе с превышением значений показателей, при превышении которых концентрация загрязняющего вещества в сточных водах является запрещенной, согласно приложению N 4(1) к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения;

б) значения показателей общих свойств сточных вод и концентраций загрязняющих веществ в сточных водах не должны превышать максимальные допустимые значения показателей и концентраций по перечню согласно приложению N 5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) у абонентов для объектов которых устанавливаются нормативы состава сточных вод, значения показателей указанных нормативов не должны превышать нормативы состава сточных вод и загрязняющих веществ, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на окружающую среду, утвержденные постановлением Администрации города Каменска-Уральского № 482 от 29.06.2020г. " Об утверждении нормативов состава сточных вод и загрязняющих веществ при сбросе в централизованную систему водоотведения муниципального образования город Каменск-Уральский".

Приложение N 4 к
Правилам холодного водоснабжения
и водоотведения

1. Вещества, способные образовывать в централизованной системе водоотведения взрывоопасные, токсичные и (или) горючие газы, органические растворители, горючие и взрывоопасные вещества (нефть, бензин, керосин и др.), синтетические и натуральные смолы, масла, мазут, лакокрасочные материалы и отходы, продукты и отходы нефтепереработки, органического синтеза (в том числе метилакрилат, метил-третбутиловый эфир), смазочно-охлаждающие жидкости, содержимое средств и систем огнетушения (кроме использования для тушения возгораний)

2. Растворы кислот и щелочей, в результате сброса которых образуются сточные воды с показателем общих свойств сточных вод по водородному показателю (pH) менее 4,5 или более 12

3. Дурно пахнущие и другие летучие вещества в количестве, приводящем к загрязнению атмосферы рабочей зоны в канализационных насосных станциях, в других производственных помещениях централизованной системы водоотведения, на территории очистных сооружений, сверх установленных для атмосферы рабочей зоны предельно допустимых концентраций

4. Радиоактивные вещества свыше предельно допустимого уровня безопасного содержания в окружающей среде, утверждаемого уполномоченными государственными органами Российской Федерации, вещества по перечню и в концентрации согласно приложению N 4(1) к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения (за исключением веществ по перечню, приведенному в приложении N 5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения), медицинские отходы классов А, Б, В, Г, эпидемиологически опасные бактериальные и вирусные загрязнения (за исключением веществ, сброс которых разрешен санитарно-эпидемиологическими требованиями), вещества, сброс которых в водные объекты запрещен (за исключением веществ по перечню, приведенному в приложении N 5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения)

5. Маточные растворы и кубовые остатки, гальванические растворы (электролиты) как исходные, так и отработанные, осадки (шламы) локальных очистных сооружений, осадки отстойников, ловушек, фильтров, отходы очистки воздуха (пылегазоочистного оборудования), осадки станций технической водоподготовки, в том числе котельных, теплоэлектростанций, ионообменные смолы, активированный уголь, концентрированные растворы регенерации систем водоподготовки, химические реактивы и реагенты

6. Любые отходы скотобоен и переработки мяса, рыбы, ракообразных и моллюсков, кания, цельная кровь, отходы обработки шкур и кож, отходы животноводства, звероводства и птицеводства, включая фекальные

7. Твердые коммунальные отходы, мусор, собираемый при сухой уборке помещений, строительные материалы, отходы и мусор, отработанный грунт и транспортирующие растворы от подземных проходочных работ, грунт, зола, шлак, окалина, известь, цемент и другие вяжущие вещества, стружка, стекло, пылевидные частицы обработки металлов, стекла, камня и другие минеральные материалы, бумага, растительные остатки и отходы (листва, трава, древесные отходы, плодоовощные отходы и др.), за исключением предварительно гомогенизированных плодоовощных отходов в быту

8. Волокнистые материалы (натуральные, искусственные или синтетические волокна, в том числе волос, шерсть, пряжа, ворс, перо) длиной волокна более 3 см, тара, упаковочные материалы и их элементы, любые металлические материалы, в том числе металлическая стружка, опилки, окалина, синтетические материалы (полимерные пленки, гранулы, пылевидные частицы, стружка и др.)

9. Биологическая масса пищевых производств, фармацевтических производств и других биотехнологических процессов, пищевая продукция как годная, так неликвидная, сырье для ее производства, сыворотка творожная и сырная, барда спиртовая и дрожжевая, глютен и замочная вода (на крахмалопаточных производствах), пивная хмелевая дробина

10. Минеральные включения гидравлической крупностью оседания более 2 мм/с, вещества (включения) гидравлической крупностью всплывания более 20 мм, любые неизмельченные предметы и материалы крупнее 2 см, любые сточные воды с цветностью более 150 единиц по хром-кобальтовой шкале

11. Сточные воды с температурой ~80 °С и выше

Приложение № 4/1
к Правилам холодного водоснабжения
и водоотведения

N п/п	Загрязняющие вещества <*>	Единица измерения	Концентрация, при превышении которой сброс является запрещенным
1.	1,1,2,2-Тетрахлорэтан	мг/дм^3	0,2
2.	Тетрахлорэтилен (перхлорэтилен)	мг/дм^3	0,02
3.	1,2-Дихлорпропан	мг/дм^3	0,08
4.	1,2-Дихлорэтан	мг/дм^3	0,012
5.	Дихлорметан (хлористый метилен)	мг/дм^3	0,08
6.	Тетрахлорметан (четыреххлористый углерод)	мг/дм^3	0,004
7.	Цис-1,3-дихлорпропен, транс-1,3-дихлорпропен	мг/дм^3	0,02
8.	Бенз(а)пирен	мг/дм^3	0,00002

9.	Нафталин	мг/дм^3	0,016
10.	Нитробензол	мг/дм^3	0,04
11.	Анилин (аминобензол, фениламин)	мг/дм^3	0,0004
12.	Трихлорбензол (сумма изомеров)	мг/дм^3	0,004
13.	Дибутилфталат	мг/дм^3	0,004
14.	о-Диметилфталат (диметилбензол-1,2-дикарбонат)	мг/дм^3	1,2
15.	Диметилформамид	мг/дм^3	1
16.	Акрилонитрил (нитрил акриловой кислоты)	мг/дм^3	0,04
17.	Бромдихлорметан	мг/дм^3	0,12
18.	2,4-Дихлорфенол	мг/дм^3	0,0004
19.	Трихлорэтилен	мг/дм^3	0,02
20.	Диметилмеркаптан (диметилсульфид)	мг/дм^3	0,00002
21.	Полихлорированные бифенилы (дифенилы) (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 74, ПХБ 99, ПХБ 101, ПХБ 105, ПХБ 110, ПХБ 153, ПХБ 170)	мг/дм^3	0,00002

<*> В случае если в отношении данных загрязняющих веществ осуществляется производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой организацией, осуществляющей в отношении абонента одновременно водоснабжение и водоотведение, и по результатам такого контроля установлено, что значения показателей состава и свойств питьевой воды превышают данные значения, абонент считается нарушившим требования, предусмотренные подпунктом "а" пункта 113 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, по соответствующим загрязняющим веществам только при условии превышения показателей состава и свойств питьевой воды, установленных по результатам производственного контроля, увеличенных в 1,1 раза.

Приложение №5
к Правилам холодного водоснабжения
и водоотведения

Наименование вещества (показателя)	Единица измерения	Максимальное допустимое значение показателя и (или) концентрации (по валовому содержанию в натуральной пробе сточных вод)	Группа	Коэффициент воздействия загрязняющего вещества или показателя свойств сточных вод на централизованные системы водоотведения	Отношение ФКi <1> к ДКi <2> или значение показателя, при котором превышение является грубым
I. Максимальные допустимые значения нормативных показателей общих свойств сточных вод и концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных общесплавных и бытовых систем водоотведения, а также централизованных комбинированных систем водоотведения (применительно к сбросу в общесплавные и бытовые системы водоотведения)					
1. Взвешенные вещества	мг/дм^3	300	1	0,7 <7>	3
2. БПК5	мг/дм^3	300 (500 <3>)	1	0,7 <7>	3
3. ХПК	мг/дм^3	500 (700 <3>)	1	0,7 <7>	3
4. Азот общий	мг/дм^3	50	1	0,7 <7>	3
5. Фосфор общий	мг/дм^3	12	1	0,7 <7>	3
6. Нефтепродукты	мг/дм^3	10	2	1	3
7. Хлор и хлорамины	мг/дм^3	5	2	2	2
8. Соотношение ХПК:БПК5	-	не более 2,5 <4>	2	0,5	1,3
(в ред. Постановления Правительства РФ от 22.05.2020 N 728)					
9. Фенолы (сумма)	мг/дм^3	5	2	5	3
10. Сульфиды (S-H2S+S2-)	мг/дм^3	1,5 <5>	3	2	2
11. Сульфаты	мг/дм^3	1000 <5>	3	2	2
12. Хлориды	мг/дм^3	1000 <5>	3	2	2
13. Алюминий	мг/дм^3	5	4	2	3
14. Железо	мг/дм^3	5	4	2	3
15. Марганец	мг/дм^3	1	4	2	3

16. Медь	мг/дм³	1	4	2	3
17. Цинк	мг/дм³	1	4	2	3
18. Хром общий	мг/дм³	0,5	4	2	3
19. Хром шестивалентный	мг/дм³	0,05 (0,1 <6>)	4	2	3
20. Никель	мг/дм³	0,25 (0,5 <6>)	4	2	3
21. Кадмий	мг/дм³	0,015 (0,1 <6>)	4	2	3
22. Свинец	мг/дм³	0,25	4	2	3
23. Мышьяк	мг/дм³	0,05 (0,1 <6>)	4	2	3
24. Ртуть	мг/дм³	0,005	4	2	3
25. Водородный показатель (pH)	единиц	6 - 9 <5>		1 (при 5,5 < pH < 6 и 9 < pH < 10), 2 (при 10 ≤ pH < 11), 3 (при 5 < pH ≤ 5,5 и 11 ≤ pH ≤ 12), 5 (при 4,5 ≤ pH ≤ 5)	значения показателя менее 5 и более 11
26. Температура	°C	+40 <5>	-	0,5 (−40 < ФК < +50), 1 (+50 ≤ ФК < +60), 2 (+60 ≤ ФК < +70), 3 (+70 ≤ ФК < +80)	значение показателя +60 и более
27. Жиры	мг/дм³	50 <5>	-	1	3
28. Летучие органические соединения (ЛОС) (толуол, бензол, ацетон, метанол, этанол, бутанол-1, бутанол-2, пропанол-1, пропанол-2 - по сумме ЛОС)	мг/дм³	20 <5>	-	1	2
(в ред. Постановления Правительства РФ от 22.05.2020 N 728)					
29. СПАВ неионогенные	мг/дм³	10	5	0,6	3
30. СПАВ анионные	мг/дм³	10	5	0,6	3
31. Исключен. - Постановление Правительства РФ от 22.05.2020 N 728					
II. Максимальные допустимые значения нормативных показателей общих свойств сточных вод и концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных ливневых систем водоотведения, а также централизованных комбинированных систем водоотведения (применительно к сбросу в ливневые системы водоотведения)					
32. Взвешенные вещества	мг/л	300	1	0,7 <7>	3
33. БПК5	мг/л	30	1	0,7 <7>	3
34. Азот аммонийный	мг/л	2	1	0,7 <7>	3
35. Нефтепродукты	мг/л	8	2	1	3
36. Сульфиды	мг/л	1,5 <5>	3	2	2
37. Сульфаты	мг/л	500 <5>	3	2	2
38. Хлориды	мг/л	1000 <5>	3	2	2
39. Водородный показатель (pH)	единиц	6 - 9 <5>	-	1 (при 5,5 < pH < 6 и 9 < pH < 10),	значения показателя менее 5 и

21

				2 (при 10 ≤ pH < 11), 3 (при 5 < pH ≤ 5,5 и 11 ≤ pH ≤ 12), 5 (при 4,5 ≤ pH ≤ 5)	более 11
40. Температура	°C	+40 <5>		0,5 (+40 < ФК < +50), 1 (+50 ≤ ФК < +60), 2 (+60 ≤ ФК < +70), 3 (+70 ≤ ФК < +80)	значение показателя +60 и более

<1> ФКi - фактическая концентрация i-го загрязняющего вещества или фактический показатель свойств сточных вод абонента, указанные абонентом в декларации либо установленные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод абонента, отобранной организацией, осуществляющей водоотведение, на конкретном канализационном выпуске (мг/куб. дм). При наличии у абонента нескольких канализационных выпусков в систему водоотведения и при отсутствии на них приборов учета сточных вод (за исключением случаев определения объемов сточных вод по данным баланса водопотребления и водоотведения) за величину ФКi принимается усредненное значение концентрации загрязняющего вещества (показателя свойств сточных вод) по канализационным выпускам, для которых абонентом было указано в декларации либо установлено в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышение максимальных допустимых значений.

<2> ДКi - максимально допустимое значение концентрации i-го загрязняющего вещества или показателя свойств сточных вод, предусмотренные настоящим приложением (мг/куб. дм).

<3> Требования, установленные для сброса в централизованную общесплавную систему водоотведения.

<4> Показатель соотношения ХПК:БПК5 применяется при условии превышения уровня ХПК 500 мг/дм^3. Для сбросов в общесплавную централизованную систему водоотведения показатель соотношения ХПК:БПК5 применяется при условии превышения уровня ХПК 700 мг/дм^3.

<5> Требования, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на канализационные сети.

<6> При применении организацией, осуществляющей водоотведение, термических методов обезвреживания осадка сточных вод.

<7> Применяется до 31 декабря 2017 г., с 1 января 2018 г. до 31 декабря 2018 г. применяется коэффициент воздействия 0,9, с 1 января 2019 г. - 1,2.

Нормативы состава сточных вод и загрязняющих веществ при сбросе в централизованную систему водоотведения муниципального образования
город Каменск-Уральский

N п/п	Загрязняющее вещество	Норматив состава сточных вод H_c, мг/дм^3 (H_c=НДСх100/ (100-Э)
1.	Сухой остаток	519,90
2.	Хлориды	79,05
3.	Сульфаты	144,64
4.	Железо общее	0,26
5.	Фторид-ион	0,83
6.	Хром 6+	0,01
7.	Цинк	0,046

8.	Медь	0,007
9.	Алюминий	0,16
10.	Нефтепродукты	0,499
11.	АПАВ (анионное СПАВ)	3,18
12.	Никель	0,032
13.	БПК 20	61,86
14.	Взвешенные вещества	300
15.	БПК5	300
16.	Азот аммонийный	25
17.	ХПК	500
18.	Фосфаты (по фосфору)	12

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__ г.

Абонент

_____ Н.Г. Пономарев

с приложением разногласий

Приложение N 9
к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г

СВЕДЕНИЯ
о точках приема поверхностных сточных вод абонента

Местонахождение точек приема поверхностных сточных вод в местах присоединения к централизованным системам водоотведения <*>:

_____

Точки приема поверхностных сточных вод отражаются на топографической карте земельного участка в масштабе 1:500 (со всеми наземными и подземными коммуникациями и сооружениями)

_____

(приводится топографическая карта земельного участка в масштабе 1:500)

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__ г.

Абонент

_____ Н.Г. Пономарев

с приложением разногласий

<*> Места присоединения к централизованным системам водоотведения указываются при условии, что отведение поверхностных сточных вод осуществляется с использованием централизованной системы водоотведения.

Приложение N 10
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
о подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке), в том числе с распределением указанной мощности (нагрузки) по каждой точке подключения (технологического присоединения), в пределах которой организация водопроводно-канализационного хозяйства принимает на себя обязательства обеспечить холодное водоснабжение в отношении объектов абонента

N п/п	Точка подключения (технологического присоединения) объекта абонента	Подключенная (технологически присоединенная) мощность (нагрузка) ($м^3$ в час)
1	2	3
1.	Промплощадка АО "СипТЗ", ул. Заводской проезд, 1 1.1. питьевая вода трубопровод 2Ду 200мм в камере ВК за территорией завода в районе ГПП-3	82,19
	1.2. техническая вода задвижка Ду 500 мм в здании насосной станции I подъема по адресу ул. Карла Маркса, 2б	22,76
	1.3. техническая(фильтрованная) вода - трубопровод Ду 400 мм в точке "А" у здания насосной станции II подъема по адресу ул.Карла Маркса, 2б	182,15
2.	Медико-санитарная часть, ул. Бажова, 3 - колодец № 344/ПГ на сети водопровода Ду200мм по ул. Бажова	0,1
3.	Два фонтана на учетном участке №№93,94, ул. Карла Маркса, 62 - колодец № 208/1 на сети водопровода Ду250мм по ул.Карла Маркса	0,12
4.	Спортивный комплекс "Синара", Каменский район - колодец в районе д. Кремлевка на сети водопровода Ду 100мм	0,11
Итого		287,43

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

_____ С.К. Глазунов

"__" _____ 20__ г.

Абонент

_____ Н.Г. Пономарев

"__" _____ г.

Приложение N 11
к единому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 122 от 17.06.2022г.

СВЕДЕНИЯ
о подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке), в том числе с распределением указанной мощности (нагрузке) по каждой точке подключения (технологического присоединения), в пределах которой организация водопроводно-канализационного хозяйства принимает на себя обязательства обеспечить оказание абоненту услуг по водоотведению

N п/п	Точка подключения (технологического присоединения) объекта абонента	Подключенная (технологически присоединенная) мощность (нагрузка) ($м^3$ в час)
1	2	3
1.	1. Промплощадка АО "СинТЗ", ул. Заводской проезд, 1 - колодец № 1 на коллекторе №5 по ул. Пушкина, - колодец № 5 на коллекторе №5 по ул. Пушкина	83,66 125,48
2.	Медико-санитарная часть, ул. Бажова, 3 - колодец № 3 на сети канализации Ду 200 мм	0,15
3.	Два фонтана на учетном участке №№93,94, ул. Карла Маркса, 62 колодец №22 на сети самотечной канализации Ду 150 мм по ул. Карла Маркса	0,11
Итого		209,07

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

С.К. Глазунов

"__" _____ 20__

Водоканал Каменск-Уральский

Абонент

Н.Г. Пономарев

"__" _____ 20__

25

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Каменск-Уральский 21.09.2022

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности №СН-01 от 01.01.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Водоканал Каменск-Уральский» (АО «ВодоканалКУ»), именуемое в дальнейшем организацией ВКХ, в лице генерального директора Глазунова Сергея Константиновича, действующего на основании Устава. С другой стороны, оформили и подписали настоящий протокол разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения о нижеследующем:

№ единого договора	Редакция Организации ВКХ	Редакция Абонента
4	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является 01 ноября 2022 г.
7(1)	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Исключить из текста единого договора №122 от 17.06.2022.
8	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Изложить в следующей редакции: «Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент осуществляет оплату по настоящему договору до 25-го числа месяца. следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.
8(1)	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Изложить в следующей редакции: «Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является получение в кассе организации водопроводно-канализационного хозяйства по адресу г. Каменск-Уральский, ул. Ленина, 113».
9	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Дополнить: Требование распространяется на объект «Спортивный комплекс «Синара».
11	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку в части периодичности планового контроля: ежемесячно. Дополнить: В день осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод Абонента организация ВХК обязана осуществить контроль состава и свойств сточных вод всех организаций, осуществляющих сброс сточных вод в сети Абонента.

14ж	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку: «… и иным объектам Абонента, связанным с объектами настоящего договора».
19а	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Коммерческий учет отпущенной технической воды обеспечивает Организация ВКХ.
19б	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Коммерческий учет полученной технической фильтрованной воды обеспечивает Абонент.
21	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Исключить фразу: «и сточных вод».
24	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку: «… и иным объектам Абонента, связанным с объектами настоящего договора».
60	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Сторона, получившая претензию, в течение 30 календарных дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
65 (2)	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	При исполнении своих обязательств по настоящему договору, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники обязуются соблюдать Политику Группы ТМК по взаимодействию с контрагентами. Организация водопроводно-канализационного хозяйства подтверждает, что ознакомился с содержанием и обязуется придерживаться принципов Политики Группы ТМК по взаимодействию с контрагентами Рег. № НД-0353/2022/0 от 17.05.2022, версия 0, размещенной в открытом доступе на официальном сайте ПАО «ТМК» https://www.tmk-group.ru/compliance в сети Интернет. Соблюдение настоящего пункта договора стороны признают существенным условием договора, и в случае его нарушения Организацией водопроводно-канализационного хозяйства АО «СинТЗ» имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора без возмещения убытков Организации водопроводно-канализационного хозяйства, причиненных прекращением настоящего договора.
68	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Настоящий договор вступает в силу с 01.11.2022 г.
78	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	Особые условия по налогам, касающиеся договора №122 от 17.06.2022г., изложены в Приложении №12 к договору №122 от 17.06.2022г.
Прил.3	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки: 1. Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, 1 (промплощадка АО «СинТЗ»). Гарантированный объем подачи холодной воды:

		– питьевая вода – 7000,00 м^3/сут., – техническая вода – 23610 м^3/сут., – техническая фильтрованная вода – 9600 м^3/сут. 3. Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Карла Маркса, 62 (фонтан в парке трубников). Гарантированный объем подачи холодной воды – 120 м^3/сут. 4. Свердловская область, Каменский район, примерно 0,5 км. по направлению на запад от д. Кремлевка (спортивный комплекс «Синара»). Гарантированный объем подачи холодной воды – 5,0 м^3/сут.
Прил.6	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Показатели качества технической (фильтрованной) воды: **Наименование показателя/Ед. измерения/Норма** Алюминий/мг/дм3/не более 0,2 Сероводород/мг/дм3/не более 0,05 Никель/мг/дм3/не более 0,02 Цинк/мг/дм3/не более 5,0 Железо общее/мг/дм3/0,3 Мутность/ЕМФ/2,6 Марганец/мг/дм3/0,1 Водородный показатель/ед pH/6,5-9,0 Запах 60°С/балл/2 Цветность/град./20
Прил.10	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки величину подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке) по объектам: 1.1 – 292,00 м^3/час. 1.2 – 984,00 м^3/час. 1.3 – 400,00 м^3/час. 3 – 40,00 м^3/час. Итого:1716,21 м^3/час.
Прил.11	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки величину подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке) по объектам: 1.1– 82,19 м^3/час. 1.2– 123,28 м^3/час. 3 – 40,00 м^3/час.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Настоящий протокол разногласий составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: один экземпляр для АО «ВодоканалКУ», один -- для АО «СинТЗ», и принимается Сторонами в редакции Абонента.

С протоколом согласования разногласий

АО «ВодоканалКУ»
Генеральный директор

_____ С.К. Глазунов
«___» _____ 2022 г.

АО «СинТЗ»
Заместитель главного инженера
по техническому обеспечению производства

_____ Н.Г. Пономарев
«___» _____ 2022 г.

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

29.12.2022

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к единому договору № 122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Каменск-Уральский 14 ноября 2022г.

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности № СН-01 от 01.01.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Водоканал Каменск-Уральский» (АО «Водоканал КУ»), именуемое в дальнейшем организацией ВКХ, в лице генерального директора Глазунова Сергея Константиновича, действующего на основании Устава. С другой стороны, оформили и подписали настоящий протокол разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения о нижеследующем:

№ единого договора	Редакция Организации ВКХ	Редакция Абонента	Согласованная редакция
4	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является 01 ноября 2022 г.	Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является 01 ноября 2022 г.
7(1)	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Исключить из текста единого договора №122 от 17.06.2022.	Пункт 7(1) исключить.
8	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Изложить в следующей редакции: «Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент осуществляет оплату по настоящему договору до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.	Изложить в следующей редакции: «Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент осуществляет оплату по настоящему договору до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.
8(1)	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Изложить в следующей редакции: «Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является получение в кассе организации водопроводно-канализационного хозяйства по адресу г. Каменск-Уральский, ул. Ленина, 113».	Пункт 8(1) принять в редакции Абонента.
9	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Дополнить: Требование распространяется на объект «Спортивный комплекс «Синара».	Пункт 9 принять в редакции Абонента.

11	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку в части периодичности планового контроля: ежемесячно. Дополнить: В день осуществления планового контроля состава и свойств сточных вод Абонента организация ВКК обязана осуществить контроль состава и свойств сточных вод всех организаций, осуществляющих сброс сточных вод в сети Абонента.	Пункт 11 изменить и изложить в следующей редакции: Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Оплата производится абонентом на основании счетов-фактур, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в течение 7 рабочих дней с даты выставления счета-фактуры.
14д	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Отсутствует в протоколе разногласий	Внести изменения в пункт 14д договора: Абонент обязан соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения, а так же гарантировать минимальное водопотребление технической воды: - техническая вода – 160 000 $м^3$/год или 13 333 $м^3$ в мес., - техническая фильтрованная вода – 1 600 000 $м^3$/год или 133 333 $м^3$ в мес.;
14ж	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку: «… и иным объектам Абонента, связанным с объектами настоящего договора».	Пункт 14ж принять в редакции Абонента.
19а	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Коммерческий учет отпущенной технической воды обеспечивает Организация ВКХ.	Пункт 19а оставить в редакции Организации ВКХ.
19б	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Коммерческий учет полученной технической фильтрованной воды обеспечивает Абонент.	Пункт 19б принять в редакции Абонента.
21	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Исключить фразу: «и сточных вод».	Пункт 21 изменить и изложить: В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01.01.2024г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с Правилами холодного водоснабжения и водоотведения).

24	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировку: «… и иным объектам Абонента, связанным с объектами настоящего договора».	Пункт 24 абзац 1 изменить и изложить: Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к водопроводным и канализационным сетям и иным объектам абонента, связанным с объектами настоящего договора, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:
60	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Сторона, получившая претензию, в течение 30 календарных дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.	Пункт 60 оставить в редакции Организации ВКХ.
65 (2)	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	При исполнении своих обязательств по настоящему договору, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники обязуются соблюдать Политику Группы ТМК по взаимодействию с контрагентами. Организация водопроводно-канализационного хозяйства подтверждает, что ознакомился с содержанием и обязуется придерживаться принципов Политики Группы ТМК по взаимодействию с контрагентами Рег. № НД-0353/2022/0 от 17.05.2022, версия 0, размещенной в открытом доступе на официальном сайте ПАО «ТМК» https://www.tmk-group.ru/compliance в сети Интернет. Соблюдение настоящего пункта договора стороны признают существенным условием договора, и в случае его нарушения Организацией водопроводно-канализационного хозяйства АО «СинТЗ» имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора без возмещения убытков Организации водопроводно-канализационного хозяйства, причиненных прекращением настоящего договора.	Пункт 65(2) исключить.
68	По тексту единого договора	Настоящий договор вступает в силу с 01.11.2022 г.	Настоящий договор вступает в силу с момента

	№122 от 17.06.2022.		подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2022г.
78	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	Особые условия по налогам, касающиеся договора №122 от 17.06.2022г., изложены в Приложении №12 к договору №122 от 17.06.2022г.	Дополнить договор пунктом 78 и изложить его в следующей редакции: 1.Организация ВКХ в соответствии со статьей 431.2 Гражданского кодекса Российской Федерации дает следующие заверения исходя из того, что Абонент полагается на них при ведении своей деятельности: 2.Организация ВКХ гарантирует достоверность сведений о себе в ЕГРЮЛ. При изменении сведений Организация ВКХ обязуется внести новые данные в ЕГРЮЛ в установленный законом срок. В случае внесения в ЕГРЮЛ записи о недостоверности сведений Организация ВКХ обязуется в месячный срок со дня появления такой записи внести изменения в ЕГРЮЛ, чтобы инспекция аннулировала указанную запись. 3. Организация ВКХ своевременно платит налоги, страховые взносы и другие обязательные платежи. Организация ВКХ своевременно сдает налоговую и иную отчетность в соответствии с действующим законодательством РФ. 4. Организация ВКХ располагает финансовыми, материально-техническими и трудовыми ресурсами, а также иными ресурсами, необходимыми для исполнения всех обязательств по договору. 5. Организация ВКХ ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность и предоставляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету. 6. Организация ВКХ не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом

			учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности. 7. Организация ВКХ предоставит Абоненту первичные документы, соответствующие действующему законодательству РФ, и гарантирует, что лица, подписывающие от его имени первичные документы, счета имеют на это все необходимые полномочия, доверенности. 8.Организация ВКХ гарантирует предоставление копий документов, относящихся к предмету договора и подтверждающих заверения, указанные в настоящем договоре, по требованию Абонента или налогового органа в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения запроса.
Прил. 3	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки: 1. Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, 1 (промплощадка АО «СинТЗ»). Гарантированный объем подачи холодной воды: - литьевая вода –7000,00 м^3/сут., - техническая вода –23610 м^3/сут., - техническая фильтрованная вода –9600 м^3/сут. 3. Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Карла Маркса, 62 (фонтан в парке трубников). Гарантированный объем подачи холодной воды –120 м^3/сут. 4. Свердловская область, Каменский район, примерно 0,5 км. по направлению на запад от д. Кремлевка (спортивный комплекс «Синара»). Гарантированный объем подачи холодной воды –5,0 м^3/сут.	Приложение № 3 оставить в редакции Организации ВКХ. При необходимости увеличения потребления холодной воды в количестве, превышающем гарантированный объем, указанный в приложении №3 договора № 122 от 17.06.2022г, Абонент заблаговременно уведомляет Организацию ВКХ, а Организация ВКХ принимает технические меры для отпуска воды в большем объеме.

Прил. 6	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Показатели качества технической (фильтрованной) воды: **Наименование показателя/Ед. измерения/Норма** Алюминий/мг/дм3/не более 0,2 Сероводород/мг/дм3/не более 0,05 Никель/мг/дм3/не более 0,02 Цинк/мг/дм3/не более 5,0 Железо общее/мг/дм3/0,3 Мутность/ЕМФ/2,6 Марганец/мг/дм3/0,1 Водородный показатель/ед pH/6,5-9,0 Запах 60°С/балл/2 Цветность/град./20	Приложение № 6 оставить в редакции Организации ВКХ
Прил. 10	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки величину подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке) по объектам: 1.1 – 292,00 м^3/час. 1.2 – 984,00м^3/час. 1.3 – 400,00м^3/час. 3– 40,00 м^3/час. 1.4 Итого:1716,21 м^3/час.	Приложение № 10 принять в редакции Абонента.
Прил. 11	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	Внести корректировки величину подключенной (технологически присоединенной) мощности (нагрузке) по объектам: 1.1– 82,19 м^3/час. 1.2– 123,28 м^3/час. 3 – 40,00 м^3/час.	Приложение № 11 оставить в редакции Организации ВКХ.

Настоящий протокол согласования разногласий составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: один экземпляр для АО «Водоканал КУ», один – для АО «СинТЗ», вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2022г.

АО «Водоканал КУ»
Генеральный директор
_____ С.К. Глазунов
«___» _____ 2022 г.

Протокол согласования разногласий №2 от 14.11.2022г.

АО «СинТЗ»
Заместитель главного инженера
по техническому обеспечению производства
_____ Н.Г. Пономарев
_____ 2022 г.

Протокол согласования разногласий №2
к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Каменск-Уральский 14.11.2022г.

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности №СН-01 от 01.01.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Водоканал Каменск-Уральский» (АО «ВодоканалКУ»), именуемое в дальнейшем организацией ВКХ, в лице генерального директора Глазунова Сергея Константиновича, действующего на основании Устава. С другой стороны, оформили и подписали настоящий протокол разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения о нижеследующем:

№ единого договора	Редакция Организации ВКХ	Редакция Абонента	Согласованная редакция
4	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
7(1)	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
8	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Изложить в следующей редакции: «Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент осуществляет оплату по настоящему договору до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.»
8(1)	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
9	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения

	единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения		
11	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Изложить в следующей редакции: «Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением Абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с Требованиями законодательства РФ. Оплата производится Абонентом на условиях, отраженных в п.8 настоящего договора.»
14д	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения отсутствует	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.
14ж	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
19а	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения.	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022
19б	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
21	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	В редакции Абонента по тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
24	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Пункт 24 абзац 1 изменить и изложить: Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к

			водопроводным и канализационным сетям и иным объектам абонента, связанным с объектами настоящего договора, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:
60	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	В редакции Абонента по тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
65 (2)	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	В редакции Абонента по тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
68	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения
78	Отсутствует в тексте договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Дополнить договор пунктом 78 и изложить его в следующей редакции: 1. Организация ВКХ в соответствии со статьей 431.2 Гражданского кодекса Российской Федерации дает следующие заверения исходя из того, что Абонент полагается на них при ведении своей деятельности: 2. Организация ВКХ гарантирует достоверность сведений о себе в ЕГРЮЛ, При изменении сведений Организация ВКХ обязуется внести новые данные в ЕГРЮЛ в установленный законом срок. В случае внесения в ЕГРЮЛ записи о недостоверности сведений Организация ВКХ обязуется в месячный срок со дня появления такой записи внести изменения в ЕГРЮЛ, чтобы инспекция аннулировала указанную запись. 3. Организация ВКХ своевременно платит налоги, страховые взносы и другие обязательные платежи. Организация ВКХ своевременно сдает налоговую и иную отчетность в соответствии с действующим законодательством РФ.

			4. Организация ВКХ располагает финансовыми, материально-техническими и трудовыми ресурсами, а также иными ресурсами, необходимыми для исполнения всех обязательств по договору. 5. Организация ВКХ ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность и предоставляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету. 6. Организация ВКХ не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в. бухгалтерской и налоговой отчетности. 7. Организация ВКХ предоставит Абоненту первичные документы, соответствующие действующему законодательству РФ, и гарантирует, что лица, подписывающие от его имени первичные документы, счета имеют на это все необходимые полномочия, доверенности. 8. Организация ВКХ гарантирует предоставление копий документов, относящихся к предмету договора и подтверждающих заверения, указанные в настоящем договоре, по требованию Абонента или налогового органа в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения запроса.
Прил.3	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	В редакции Абонента по тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения.
Прил.6	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.
Прил.10	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Согласованная редакция по тексту протокола согласования разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения

Прил.11	По тексту единого договора №122 от 17.06.2022.	По тексту протокола разногласий к единому договору №122 от 17.06.2022 холодного водоснабжения и водоотведения	Внести корректировки в столбец 3 «Подключенная (технологически присоединенная) мощность (нагрузка): Строка 1 столбец 3 изложить в следующей редакции: «82,19 м^3/час; 123,28 м^3/час.» Строка 3 столбец 3 изложить в следующей редакции: «40,00 м^3/час.» Строка 4 столбец 3 изложить в следующей редакции: «245,62 м^3/час.»

Настоящий протокол разногласий составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: один экземпляр для АО «ВодоканалКУ», один – для АО «СинТЗ», и принимается Сторонами в редакции Абонента.

С письмом Исх №149 от 20.01.2023г.

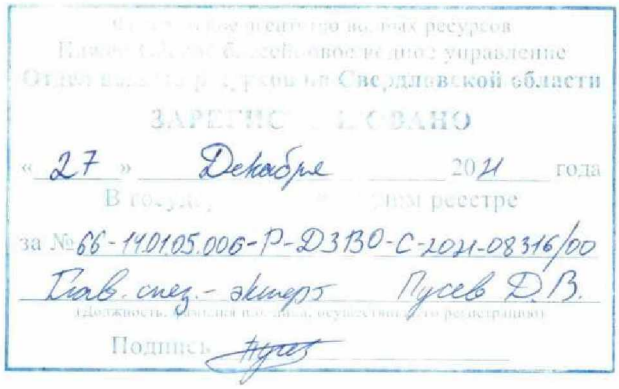
АО «ВодоканалКУ»
Генеральный директор

_____ С.К. Глазунов
«___» _____ 202__ г.

АО «СинТЗ»
Заместитель главного инженера
по техническому обеспечению производства

_____ Н.Г. Пономарев
___ 202_2_ г.

Приложение Н.6. Договор водопользования



Договор водопользования

г. Екатеринбург (место заключения договора) "09" декабря 2021 г.

№ 66-14010500б-Р-ДЗВО-С-2021-08316/00 от 27 Декабря 2021г.

Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области
(наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления)

в лице Сафронова Антона Владимировича – Заместителя Министра природных ресурсов и экологии Свердловской области,
(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)

действующего на основании доверенности от 12.05.2021 № 12-25-03/9969,
(положение, устав, доверенность - указать нужное)

именуемый далее Уполномоченным органом, и акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»)
(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

в лице – Гагаринова Вячеслава Алексеевича – управляющего директора АО «СинТЗ»,
(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

действующего на основании доверенности от 07.08.2019 № 638/19/22
(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

именуемый далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование река Исеть (далее – водный объект).
(наименование водного объекта или его части)

2. Цель забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов.

1

3. Виды водопользования совместное водопользование; водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты.

(указываются в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (Приложения 1,2).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 14.01.05.006 (Исеть от г. Екатеринбург до впадения р. Теча). Код водного объекта согласно «Инструкции по кодированию информации при ведении государственного водного кадастра»: река Исеть КАР/ОБЬ/1162/643/437. Код водного объекта: 14010500612111200002684.

(указываются в соответствии с данными, содержащимися в государственном водном реестре)

6. Сведения о водном объекте:

а) река Исеть используется для производственных нужд АО «СинТЗ» и передачи сторонним организациям.

(является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, имеет рыбохозяйственное, природоохранное и иное значение - указать нужное)

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: Свердловская область, Каменск-Уральский городской округ Свердловской области, географические координаты места водопользования водным объектом (река Исеть), водозабор – $56^0 24' 34,56''$ с.ш., $61^0 53' 03,40''$ в.д.

(указываются местоположение и географические координаты)

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

река Исеть (местоположение: 437 км по лв. берегу р. Тобол).

протяженность водотока 606 км;

расстояние от устья водотока до места водопользования 444 км;

площадь акватории водотока или водоёма __-__ км^2;

полезный объём водохранилища - млн. м^3;

объём водоёма - млн. м^3;

средняя / максимальная / минимальная глубина в месте водопользования - / - / - м;

площадь водосбора - 58900 км^2.

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

среднемноголетний расход воды -____ м^3/с;

среднемноголетний объём стока воды ____-_____ км^3/год;

максимальные/минимальные скорости течения воды в водном объекте -_ / _- м/с;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте ____-___ м;

длительность неблагоприятных по водности периодов для осуществления водопользования ____-___;

(количество дней, месяцев)

Средний расход воды (м^3/с) в пункте наблюдения 12115: 2009 – 15,842; 2010 – 11,3; 2011 – 10,7; 2012 – 10,8; 2013 – 12,8; 2014 – 14,2; 2015 – 16,2; 2016 – 16; 2017 – 16.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения.

Створы государственной наблюдательной сети на реке Исеть установлены:

• на 455 км от устья, 5,3 км выше г. Каменск-Уральский, 0,2 км ниже д. Кодинка, 9,8 км выше впадения р. Каменка, брод;

• на 423 км от устья, 9,3 км ниже г. Каменск-Уральский, в черте с. Новое Исетское. 0,3 км выше впадени р. Грязнуха, 10 км ниже плотины Волковского вдхр., у пешеходного моста. В 2020 году сведения о качестве воды отсутствуют.

(по данным государственного водного реестра и государственного мониторинга водных объектов)

7. Параметры водопользования в 2022-2026 гг. – 10 490,000 тыс. м^3/год: I квартал – 2 586,580 тыс. м^3, II квартал – 2 615,320 тыс. м^3, III квартал – 2 644,050 тыс. м^3, IV квартал – 2 644,050 тыс. м^3.

(объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, площадь предоставленной в пользование акватории, количество производимой электроэнергии)

Определение объема забранной воды на водозаборе ведется водоизмерительным прибором: расходомером-счетчиком ультразвуковым "UFM001" (2 шт.), внесенным в государственный реестр СИ под № 14315-00.

(методы, условия и порядок определения объема забранной воды)

Расчеты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (Приложение 3).

8.Условия настоящего Договора водопользования распространяются на отношения Сторон, возникающие с 01 января 2022 года.

Водный объект предоставляется в пользование с 01 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

а) соблюдать специальный режим хозяйственной и иной деятельности в соответствии с требованиями статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации, в месте водопользования рекой Исеть на территории водоохранной зоны шириной 200 м от береговой линии, прибрежной защитной полосы шириной 200 м от береговой линии, береговой полосы шириной 20 м.

б) соблюдать требования Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».

(условия использования водного объекта по соглашению сторон)

II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

10. Платежной базой является объем водных ресурсов, забранных (изъятых) за платежный период, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам.

(устанавливается в соответствии с пунктом 6 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. N 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" - в отношении водных объектов, находящихся в федеральной собственности, нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления - в отношении водных объектов, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности соответственно)

11. Ставка платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет

Годы	Ставка платы за забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов (при отсутствии водоизмерительных приборов, с учетом повышающего коэффициента 1,1), рублей за 1 тыс. куб. м водных ресурсов	Ставка платы за забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов (при наличии водоизмерительных приборов), рублей за 1 тыс. куб. м водных ресурсов
2022	949	863
2023	1092	993

2024	1256	1142
2025	1442	1311

Ставки платы за пользование водным объектом применяются, начиная с 2026 года, с коэффициентом, определенным в соответствии с подпунктом а) пункта 1 Постановления Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» для года, предшествующего году платежного периода, умноженным на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода.

(устанавливается на каждый год водопользования по каждому виду водопользования и каждому водному объекту в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. N 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1509 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" - в отношении водных объектов, находящихся в федеральной собственности, нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления - в отношении водных объектов, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности соответственно)

12. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом Уполномоченный орган уведомляет об этом Водопользователя в течение 14 дней со дня официального опубликования соответствующего нормативного правового акта, которым изменяются ставки платы за пользование водным объектом. Изменение размера ставки платы за пользование водным объектом оформляется путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

13. Расчет размера платы за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, производится в соответствии с Правилами расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами,. находящимися в федеральной собственности", а за пользование водным объектом, находящимся в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или нормативными правовыми актами органов местного самоуправления соответственно.

14. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет.

Реквизиты для перечисления платы:

ИНН 6661089658 КПП 667001001.

Получатель: УФК по Свердловской области (Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области, л/сч 04621А04480).

Банк: УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОСИИ//УФК ПО Свердловской области г. Екатеринбург.

БИК 016577551, кор/сч: 401 028 106 453 700 000 54,

счет получателя (р/сч) 031 006 430 000 000 162 00,

КБК 052 112 05010 01 6000 120

(банковские реквизиты, код бюджетной классификации)

15. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

4

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учетом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении реквизитов для перечисления платы за пользование водными объектами, указанного в пункте 14 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключен по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором. Осуществлять водоснабжение в сроки, указанные настоящим договором;

(срок, в течение которого Водопользователь должен приступить к использованию водного объекта)

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом программе (Приложение 5), прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью, в соответствии с Программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом (река Исеть) и его водоохранной зоной.

(пункт(ы), периодичность и перечень показателей наблюдений)

и передавать результаты наблюдений в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области.

(наименование уполномоченного органа)

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им водозаборные сооружения и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вести в установленном порядке учет забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества;

е) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водными объектами исходя из фактической платежной базы;

з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах

осуществляемого водопользования (Приложение 4), выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной (Приложение 5);

и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий;

к) представлять в установленном порядке в Уполномоченный орган ежегодно отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;

л) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

м) информировать Уполномоченный орган, отдел водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления, администрацию Каменск-Уральского городского округа Свердловской области об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;

о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок в Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;

п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;

р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

т) не позднее чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 - 19 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению водопользователем платы за пользование водным объектом начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

(размер и порядок уплаты пени)

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан

уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

Реквизиты для перечисления пеней и штрафов:

ИНН 6661089658 КПП 667001001

Получатель: УФК по Свердловской области (Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области, л/сч 04622011340).

Банк: УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОСИИ//УФК ПО Свердловской области г. Екатеринбург.

БИК 016577551, кор/сч: 401 028 106 453 700 000 54,

счет получателя (р/сч) 031 006 430 000 000 162 00, КБК 01711607040020000140.

24. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.)

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

27. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 12 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении или в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

а) прекратить использование водного объекта;

б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;

в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Настоящий Договор действует по **31 марта 2027** года.
(срок прописью)

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VIII. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

35. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области
(полное наименование органа)
ИНН 6661089658
ОГРН 102 6605251287
ОКТМО 65 701 000
КПП 667001001
ОКВЭД 84.11.21

Адрес: 620004, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д.101
e-mail: mpre@egov66.ru

Сафронов А.В. _____
(фамилия, имя, отчество уполномоченного должностного лица) (подпись)

М.П.

Водопользователь:
Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»)
(полное наименование организации)
ИНН 6612000551
ОГРН 1026600931686
КПП 997450001
ОКВЭД 24.20
(основной вид деятельности)
ОКТМО 65740000
ОКФС 34
ПАО «СКБ-банк» в г. Екатеринбург
р/с 40702810101100000795
к/с 30101810800000000756
БИК 046577756
Юридический адрес: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, д. 1,
e-mail: ZyrynovaYM@sintz.ru

Гагаринов В.А. _____
(фамилия, имя, отчество водопользователя) (подпись)

М.П.

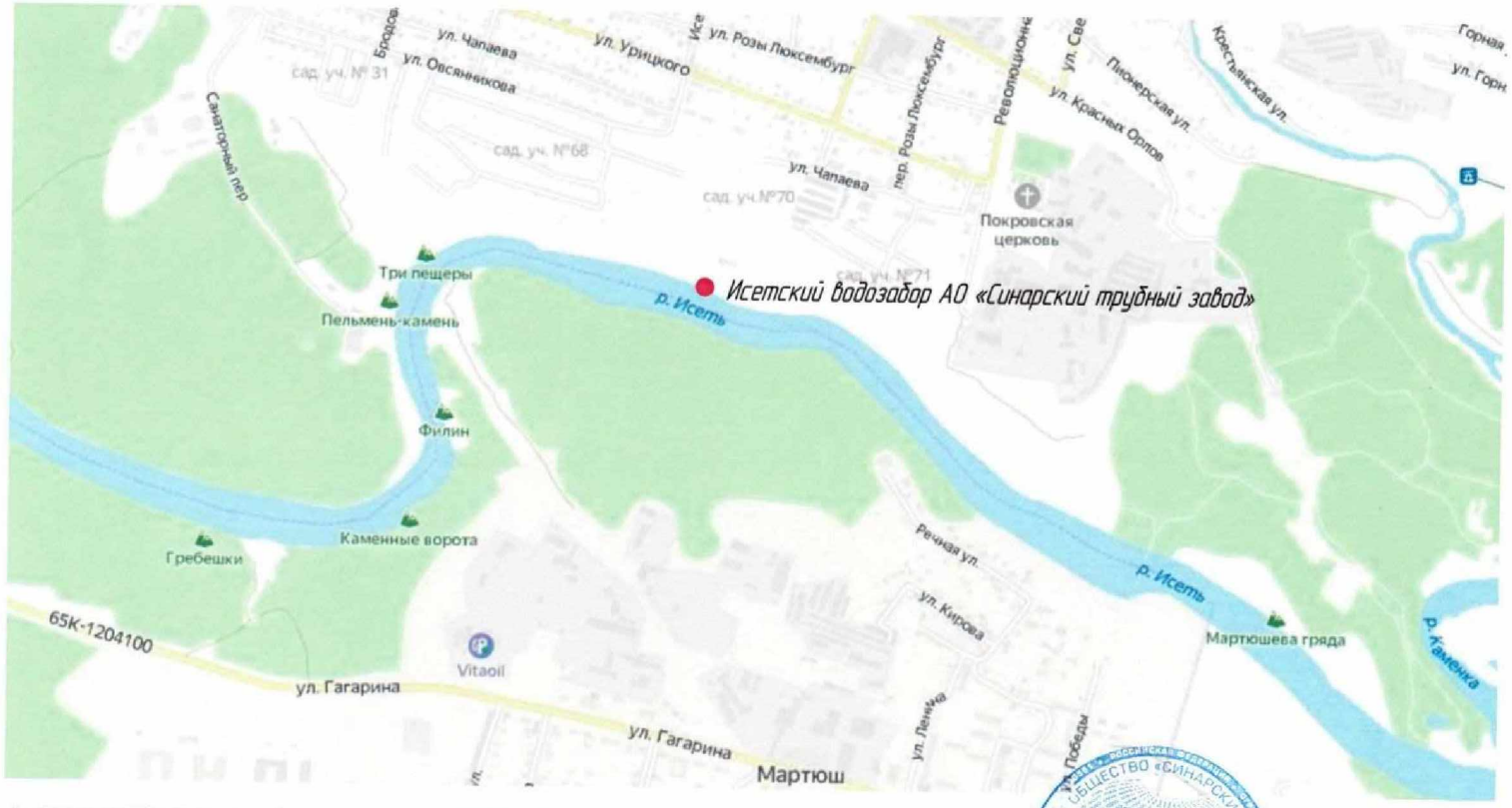
Приложения
к Договору водопользования

1. Материалы в графической форме (Приложение 1).
2. Пояснительная записка к графическим материалам (Приложение 2).
3. Параметры водопользования (Приложение 3).
4. Форма отчета о фактических параметрах осуществляемого водопользования (Приложение 4).
5. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом (Приложение 5).
6. Расчет платы за пользование водным объектом (Приложение 6).
7. График внесения платы за пользование водным объектом (Приложение 7).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Схема размещения Исетского водозабора АО «Синарский трубный завод»



Объект на схеме	Координаты в системе МСК66	с. широты			в. долготы		
		град	мин	сек	град	мин	сек
Исеть водозабор	X = 3446779,9034, Y = 1613295,5916	56	24	34,56	61	53	3,40

Начальник службы экологии Зырянова Я. М.

"Приложение 1 к письму от 27.12.21 № 66-14/07.05806-РЭ3380-С-2021-04328.1/"

Лист	308

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Приложение 2 к письму от 24.12.21 №66-14.01.05.006-Р-ПЗВО-С-2021-08316/

Пояснительная записка
с описанием Карты - схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод, а также узлов приема (передачи) таких вод потребителям АО «Синарский трубный завод»

Водоснабжение предприятия осуществляется из собственных источников:

– река Исеть – Исетский водозабор, забор (изъятие) воды на производственные нужды,– точка 1 (Т1) на схеме,

- скважины Мазулинского месторождения (питьевые нужды, лицензия на право пользования недрами **СВЕ 03935 ВЭ, выданная на срок до 31.08.2029 г.)** - точка 2 (Т2) на схеме.

Собственные источники.

1 Исетский водозабор (Т1).

Включает ряжевый оголовок, установленный в реке Исеть на глубине 1,5 метра, обустроенный рыбозащитным устройством с сеткой, размер ячеек которой составляет 45 х45 мм; водоприемную камеру, насосную станцию.

Забор осуществляется на расстоянии 444 км от устья.

Минимальное расстояние от промплощадки АО "СинТЗ" до реки Исеть составляет 3 км.

Координаты заявленной к использованию части водного объекта реки Исеть – Исетский водозабор, установленные для ведения Единого государственного реестра недвижимости - в системе МСК 66:

X = 344677.9034

Y = 1613295.5916

Географические координаты:

$56^0 24' 34,56''$ СШ

$61^0 53' 3,40''$ ВД

Подача воды осуществляется по двум самотечным трубопроводам диаметром 500 мм, расположенным в земле, в водоприемную камеру, откуда насосами в количестве 4 штук вода подается по двум водоводам диаметром 600 мм на фильтровальную станцию завода, где проходит механическую очистку от примесей и взвесей на безнапорных фильтрах и осветлителях, затем подается на использование в подразделения завода. Часть воды поступает на использование сырой без очистки. Сведения о технических характеристиках оборудования приведены в пункте 12 Материалов.

Установленный предприятию забор воды из реки Исеть составляет ***10490 тыс.м^3/год.***

Учет расхода воды осуществляется ультразвуковыми приборами учета, установленными на насосной станции Исетского водозабора, сведения приведены в пункте 11 Материалов.

Площадь водоохранной зоны на Исетском водозаборе для предприятия составляет 3999 м^2, согласно договору купли-продажи № 207 от 21.10.04г. Наблюдения за состоянием водоохраной зоны осуществляются силами энергоцеха и отдела охраны окружающей среды службы экологии предприятия.

2 Скважины Мазулинского месторождения (Т2).

– в эксплуатации скважины 1М-1 и 2М-2, скважина 1Б-1 находится в резерве.

Расположены в 4 км к северо-западу от железнодорожной станции Каменск-Уральский и в 2 км от промплощадки завода. Дебит водозабора 6,5 тыс.м^3/сут, или 2372,5 тыс.м^3 в год, глубина 150 м, динамический уровень подземных вод по скважинам от 14,12 -21,16 м.

Водозабор производится при помощи насосов ЭЦВ 12-160-100 в количестве 2 штук, установленных на глубине 32 м. Вода из скважин, по трубопроводам диаметром 250 мм и длиной 2 км, подается на станцию II подъема – обезжелезивающую станцию, где смешивается с окислителем (раствор гипохлорита кальция), проходит через обезжелезивающую установку (фильтрация на фильтрах с зернистой загрузкой кварцевым песком) и смешиваясь с хлорной водой поступающей из хлораторной установки, подается в 2 резервуара готовой воды, объемом 1500 м^3 каждый, откуда 4 насосами перекачивается в разводящую сеть предприятия.

Учет расхода воды осуществляется ультразвуковыми приборами учета, установленными на обезжелезивающей станции. Динамический уровень замеряется по наблюдательным скважинам, расположенным рядом с эксплуатационными скважинами.

Расход воды из скважин составляет до 1709,91 тыс.м^3/год (4684,7 м^3/сутки по уровню 2020г.).

Размеры зон санитарной охраны скважин:

I пояс – радиусом 50 м от эксплуатационных скважин №№ 1М-1, 2М-2 и 1Б-1;

II пояс - радиусом 50 м от скважин (совмещается с I поясом);

III пояс – линейные размеры ЗСО III пояса с севера на юг и с запада на восток составляют 5900 на 6900 метров, соответственно, условным центром принята скважина 2М-2.

Проект зон санитарной охраны (ЗСО) Мазулинского водозабора Каменск-Уральского месторождения (скважины №№ 1М-1, 2М-2) утвержден 29.08.2019 приказом МПРиЭ Свердловской области № 1419.

Водоснабжение АО «СинТЗ» также осуществляется от источников АО «Водоканал КУ»:

- Каменское водохранилище – точка 3 (**Т3**) на схеме, договор с АО «Водоканал» № 432 от 07.07.03г. на отпуск (получение) технической воды с реки Каменка (соглашение о внесении дополнений от 20.02.2016г.).

Каменское водохранилище находится на расстоянии 2 км от промплощадки, используется как источник воды для нужд горячего водоснабжения завода и поселка.

- скважины Северо-Мазулинского водозабора - точка 4 **(Т4)** на схеме, - договор с АО «Водоканал» № 06 от 10.05.06г. на отпуск (получение) питьевой воды и прием (сброс) сточных вод на АО «Водоканал» (соглашение о внесении дополнений от 20.02.2016г.), в аварийных случаях для хозяйственно-питьевых нужд завода.

Скважины расположены в 12 км к северо-западу от железнодорожной станции и в 10 км от промплощадки завода. Дебит водозабора 6,5 тыс.м^3/сут.

- Горводопровод с Сысерти – точка 5 **(Т5)** на схеме – договор с АО «Водоканал» № 06 от 10.05.06г.

Выпуск № 1 – точка 6 (Т6) на схеме.

Производственные сточные воды от цехов совместно с поверхностными (ливневыми и талыми) и грунтовыми (дренажными) водами поступают в приемные резервуары-отстойники насосной станции промстоков, откуда насосами (всего 4 насоса, одновременно в работе -2) откачиваются по общему коллектору диаметром 1000 мм в реку Исеть. Сброс осуществляется в нижний бьеф Волковской плотины за пределами города.

Перед выпуском в реку сточные воды проходят механическую очистку от взвешенных веществ и нефтепродуктов в отстойнике, расположенном на берегу р. Исеть – точка 10 на схеме **(Т10)**. Проектная производительность отстойника 20 000 тыс м^3/сутки.

Режим водоотведения постоянный.

Сброс осуществляется на расстоянии 431 км от устья реки Исеть.

Нормативный объем сточных вод составляет **7300 тыс.м^3/год**.

Учет расхода сточных вод организован на насосной станции промстоков, сведения о приборах учета приведены в таблице 1 пункта 8.

Водоохранная зона в месте сброса сточных вод составляет 200 м. Учитывая, что уклон берега более 3 градусов ширина прибрежной полосы более 50 м.

Контрольные створы наблюдений – точки 7,8 **(Т7, Т8)**.

Наблюдения за состоянием водоохраной зоны осуществляются силами энергоцеха и отдела охраны окружающей среды службы экологии предприятия.

Хозяйственно-бытовые сточные воды - точка 9 **(Т9)** на схеме,

от цехов направляются в коллектор хозбытовой канализации предприятия для дальнейшего отведения на очистные сооружения АО «Водоканал КУ» в соответствии с договором № 06 от 10.05.2006 года в объеме 1791,31 тыс.м^3/год (по уровню 2020г.)

Главный энергетик – начальник отдела главного энергетика А.А. Гусев

Начальник службы экологии Я.М. Зырянова

Приложение № 3
к Договору водопользования

Наименование водопользователя:

Акционерное общество "Синарский трубный завод" (АО «СинТЗ»)

Номер государственной регистрации договора в государственном водном реестре:

66-14.01.05.006-Р-ДЗВО-С-2021-08316/00 от 27.12.2021

Параметры водопользования (2022-2026 гг.)

N п/п	Забор воды	тыс. $м^3$/год	Квартал			
			I	II	III	IV
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из реки Исеть					
2	2022-2026 гг.	10 490,000	2586,580	2615,320	2644,050	2644,050

От водопользователя _____ В.А. Гагаринов

м.п.

От Уполномоченного органа _____ А.В. Сафронов

м.п.

Приложение 4
к Договору водопользования

Наименование водопользователя:

Акционерное общество "Синарский трубный завод" (АО «СинТЗ»)

Номер государственной регистрации договора в государственном водном реестре:

Отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования
за ___ квартал 20__ г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Установленные параметры водопользования	Фактические параметры водопользования	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из реки Исеть	тыс. $м^3$			
2	Ставка платы	руб. за 1 тыс. $м^3$			
3	Размер платы	руб.			

Руководитель предприятия _____ М.П. В.А. Гагаринов

Главный бухгалтер _____

№ 66-1401.05.006-Р-ТЭВО-С-2021-08316

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Свердловской области
_____ А.В. Сафронов
подпись
«___» _____ 2021 г.
М.П.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер АО «СинТЗ»
Должность руководителя организации
_____ Е.М. Засельский
подпись *Ф.И.О.*
«___» _____ 20 г.
М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД» АО «СИНТЗ»
ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:
623400 Г. КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ УЛ. ЗАВОДСКОЙ ПРОЕЗД, ДОМ 1
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС:
623400 Г. КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ УЛ. ЗАВОДСКОЙ ПРОЕЗД, ДОМ 1

полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ

РЕКА ИСЕТЬ (ЗАБОР (ИЗЪЯТИЕ) ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ НУЖД АО «СИНТЗ»

наименования водного объекта и (или) его части

Место проведения наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей	Организация, осуществляющая ведение наблюдений
1	2	3	4
Гидрохимические наблюдения за качеством поверхностных вод			
Река Исеть в месте забора воды – Исетский водозабор АО «СинТЗ»	1 раз в месяц	Взвешенные вещества	Объединенная лаборатория по исследованию воды (ОЛИВ) центра аналитического контроля (ЦАК) службы экологии (СЭ) АО «СинТЗ», Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.518644
		Мутность	
		Прозрачность	
		Фосфат-ион	
		АПАВ	
		Нефтепродукты	
		Железо общее	
		Ион аммония	
		Нитрит-ион	
		Нитрат-ион	
		Сульфаты	
		Хлориды	
		pH	
		Медь	
		Сухой остаток	
		Щелочность	
		Растворенный O_2	
		Окисляемость перманганатная	
		Фтор	
		ХПК	
		Жесткость общ.	
		Кальций	
		Магний	

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		Никель	
		Марганец	
		Цинк	
		Хром общ.	
		Хром 6+	
		БПК5, БПК20	
Наблюдения за морфометрическими и гидрологическими характеристиками водного объекта			
В месте водопользования	ежеквартально	В соответствии с приказом МПР РФ от 06.02.2008 № 30: глубина водного объекта (максимальная, средняя), измерение скорости течения, расходов воды изменение береговой линии и т.д.	ФГБУ «Уральское УГМС» по договору
Наблюдения за состоянием водоохранной зоны (в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности, аренды и др.)			
В месте водопользования	ежеквартально	В соответствии с приказом МПР РФ от 06.02.2008 № 30	Отдел охраны окружающей среды службы экологии; энергоцех АО «СинТЗ»

ФОРМЫ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ

В Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области:

1. Представлять ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, результат наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной.
2. Сведения, полученные в результате учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов (форма 3.1, указанная в приложении к Порядку ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества, утвержденному Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903). Сведения представляются ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом на бумажном носителе с реквизитами и заверенные подписью лиц, указанных в пункте 2 Порядка, либо в виде электронного документа с реквизитами, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью

СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О.	Зырянова Яна Михайловна				
Должность	Начальник службы экологии				
Телефон	8 (3439) 36-37-18	Факс	8 (3439) 36-37-18	e-mail	ZyrynovaYM@ sintz.ru

2

Приложение № 6
к Договору водопользования

Наименование водопользователя:

Акционерное общество "Синарский трубный завод" (АО «СинТЗ»)

Номер государственной регистрации договора в государственном водном реестре:

66-14.01.05.006-Р-ДЗВО-С-2021-08316/00 от 27.12.2021

Расчет платы за допустимый объем забора водных ресурсов в 2022 г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Итого за год
			I	II	III	IV	
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из **реки Исеть**	тыс. $м^3$/год	2 586,580	2 615,320	2 644,050	2 644,050	10 490,000
2	Ставка платы	руб.за 1тыс.$м^3$	863,000	863,000	863,000	863,000	
3	Размер платы	руб.	2 232 218,54	2 257 021,16	2 281 815,15	2 281 815,15	9 052 870,00

Расчет платы за допустимый объем забора водных ресурсов в 2023 г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Итого за год
			I	II	III	IV	
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из **реки Исеть**	тыс. $м^3$/год	2 586,580	2 615,320	2 644,050	2 644,050	10 490,000
2	Ставка платы	руб.за 1тыс.$м^3$	993,000	993,000	993,000	993,000	
3	Размер платы	руб.	2 568 473,94	2 597 012,76	2 625 541,65	2 625 541,65	10 416 570,00

Расчет платы за допустимый объем забора водных ресурсов в 2024 г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Итого за год
			I	II	III	IV	
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из **реки Исеть**	тыс. $м^3$/год	2 586,580	2 615,320	2 644,050	2 644,050	10 490,000
2	Ставка платы	руб.за 1тыс.$м^3$	1 142,000	1 142,000	1 142,000	1 142,000	
3	Размер платы	руб.	2 953 874,36	2 986 695,44	3 019 505,10	3 019 505,10	11 979 580,00

Расчет платы за допустимый объем забора водных ресурсов в 2025 г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Итого за год
			I	II	III	IV	
1	Допустимый объем забора водных ресурсов из **реки Исеть**	тыс. $м^3$/год	2 586,580	2 615,320	2 644,050	2 644,050	10 490,000
2	Ставка платы	руб.за 1тыс.$м^3$	1 311,000	1 311,000	1 311,000	1 311,000	
3	Размер платы	руб.	3 391 006,38	3 428 684,52	3 466 349,55	3 466 349,55	13 752 390,00

От водопользователя _____ В.А. Гагаринов

М.П.

От Уполномоченного органа _____ А.В. Сафронов

М.П.

Приложение № 7
к договору водопользования

Наименование водопользователя:

Акционерное общество "Синарский трубный завод" (АО "СинТЗ")

Номер государственной регистрации договора в государственном водном реестре:

66-14.01.05.006-Р-ДЗВО-С-2021-08316/00 от 27.12.2021

График внесения платы за пользование водными объектами

1	за	I	квартал	2022	до	20.04.2022
2	за	II	квартал	2022	до	20.07.2022
3	за	III	квартал	2022	до	20.10.2022
4	за	IV	квартал	2022	до	20.01.2023
5	за	I	квартал	2023	до	20.04.2023
6	за	II	квартал	2023	до	20.07.2023
7	за	III	квартал	2023	до	20.10.2023
8	за	IV	квартал	2023	до	20.01.2024
9	за	I	квартал	2024	до	20.04.2024
10	за	II	квартал	2024	до	20.07.2024
11	за	III	квартал	2024	до	20.10.2024
12	за	IV	квартал	2024	до	20.01.2025
13	за	I	квартал	2025	до	20.04.2025
14	за	II	квартал	2025	до	20.07.2025
15	за	III	квартал	2025	до	20.10.2025
16	за	IV	квартал	2025	до	20.01.2026
17	за	I	квартал	2026	до	20.04.2026
18	за	II	квартал	2026	до	20.07.2026
19	за	III	квартал	2026	до	20.10.2026
20	за	IV	квартал	2026	до	20.01.2027

От водопользователя _____ В.А. Гагаринов

м.п.

От Уполномоченного органа _____ А.В. Сафронов

м.п.

Приложение Н.7. Решение о предоставлении реки Исеть в пользование (для сброса сточных вод)

№ 12-14-01/20098 от 20.10.2023

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Малышева ул., д. 101, г. Екатеринбург, 620004
Тел.(343) 312-00-13
Факс: (343) 371-99-50
E-mail: mpre@egov66.ru

Главному инженеру
АО «СинТЗ»

Н.Т. Тихонцевой

ул. Заводской проезд, 1,
г. Каменск-Уральский,
Свердловская область, 623400

№

На № 28767 от 03.10.2023

О предоставлении
водного объекта в пользование

Уважаемая Надежда Тахировна!

Направляю Вам Решение о предоставлении реки Исеть для сброса сточных вод, зарегистрированное в государственном водном реестре под № Р032-01449-66/00733966.

Приложение: 1. Решение о предоставлении реки Исеть в пользование под № Р032-01449-66/00733966 на 8 л. в 1 экз.
2. Копия письма Нижнеобского территориального управления федерального агентства по рыболовству от 06.10.2023 № 11/884 на 1 л в 1 экз.
3. Копия письма администрации Каменск-Уральского городского округа от 10.10.2023 № 5171 на 1 л. в 1 экз.

Заместитель Министра А.В.Сафронов

Калягина Ольга Васильевна
(343) 312-00-13 (доб. 093)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00D12E3BD959FCBF953755A1CFFAE66BEB
Владелец Сафронов Антон Владимирович
Действителен с 09.11.2022 по 02.02.2024

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД
Входящий № 011346
«01» 11 2023

Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области
(наименование исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления)

Федеральное агентство водных ресурсов
Нижне-Обское бассейновое водное управление
Отдел водных ресурсов по Свердловской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«20» Октября 2023 года
В государственном водном реестре
за № Р032-01449-66/00733966
Вед. спец.-эксперт Пузев Д.В.
(Должность, фамилия и.о. лица, осуществляющего регистрацию)
Подпись

Номер учета водохозяйственной системы
№ 66-14.01.05.006-Р-РСВХ-С-2023-35472/00

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

от "20" Октября 2023 г. г. Екатеринбург

№ Р032-01449-66/00733966

1. Сведения о водопользователе:

1.1. Наименование (ФИО): акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»)
(указывается полное и сокращенное (при наличии) – для юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физического лица и индивидуального предпринимателя)

1.2. ИНН: 6612000551

1.3. ОКВЭД: 37.00
(указывается код по ОКВЭД, соответствующий цели использования водного объекта)

1.4. Адрес: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, д. 1.
(указывается фактический и юридический адрес – для юридического лица, адрес регистрации по месту жительства, адрес фактического проживания – для физического лица и индивидуального предпринимателя)

2. Сведения о водном объекте

2.1. Наименование водного объекта (части водного объекта): река Исеть

2.2. Код водохозяйственного участка: 14.01.05.006

2.3. Описание местоположения береговой линии (границы водного объекта), в пределах которой осуществляется водопользование (координаты 2-х характерных точек береговой линии, прилегающих к крайним точкам места водопользования (описание береговой линии (границы водного объекта) приводится в случае прилегания места водопользования к береговой линии): точка 20100: X – 339365,06, Y – 1621153,45; точка 20099: X- 339333.10, Y – 1621225.53.

2.4. Место водопользования: Свердловская область, Каменск-Уральский городской округ. Координата места водопользования (система МСК-66, зона 1, 6-ти градусная): X= 339347.84,

1

Y=1621197.56.

(указываются наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, координаты места водопользования, для целей, установленных пунктами 3-8, 12 части 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации, статьей 6.6 Федерального закона от 03.06.2006 № 73-ФЗ «О введении в действие Водного кодекса Российской Федерации», указывается площадь используемой акватории в км²)

3. Цель и виды использования водного объекта или его части:

3.1. Цель использования водного объекта или его части: сброс сточных вод

(указывается в соответствии с частью 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)

3.2. Вид использования водного объекта или его части: совместное водопользование

3.3. Способ использования водного объекта или его части: водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты

(указывается в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

4. Условия использования водного объекта или его части:

4.1. Соблюдение требований, установленных статьями 39 и 55 Водного кодекса Российской Федерации (часть 2 статьи 39, часть 2 статьи 55 Водного кодекса Российской Федерации).

4.2 Осуществление целевого использования водного объекта (пункт 4 статьи 3, пункт 1 части 3 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации).

4.3. При эксплуатации гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и обеспечивающих возможность его использования для нужд водопользователя, учитывать амплитуды колебания уровня и расхода воды в одном объекте при различных условиях водности (пункты 10 и 11 статьи 3, пункт 1 части 2 статьи 39, части 1 и 2 статьи 42 Водного кодекса Российской Федерации).

4.4. При прекращении права пользования водным объектом:

а) прекратить в установленный срок использование водного объекта (пункт 1 части 6 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации);

б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водных объектах (пункт 2 части 6 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации);

в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта (пункт 2 части 6 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации).

4.5. Допустимый объем сброса сточных вод (в случае неравномерного сброса, допустимый объем сброса сточных вод указывается для каждого года отдельно)**: 5728 тыс. м³**. Поквартальный график сброса прилагается к настоящему Решению и является его неотъемлемой частью. Качество воды в месте (местах) сброса сточных вод, указанного в пункте 2.4 настоящего решения, в результате их воздействия на водный объект определяется требованиями к сбрасываемым сточным водам, обеспечивающими достижение нормативного качества воды в водном объекте (настоящий пункт заполняется в случае использования водного объекта для целей: сброса сточных вод; сброса сточных вод для осуществления аквакультуры (рыбоводства); в случае использования водного объекта для иных целей указывается «-») (пункт 3 части 3 статьи 22, части 1, 4, 5, 6 статьи 35 Водного кодекса Российской Федерации).

4.6. Объем донного грунта, подлежащего изъятию (настоящий пункт заполняется в случае использования водного объекта для целей: строительства и реконструкции гидротехнических сооружений; создания стационарных и плавучих (подвижных) буровых установок (платформ), морских плавучих (передвижных) платформ, морских стационарных платформ и искусственных островов; строительства и реконструкции мостов, подводных переходов, трубопроводов и других

линейных объектов, если такие строительство и реконструкция связаны с изменением дна и берегов поверхностных водных объектов; проведения дноуглубительных, взрывных, буровых и других работ, связанных с изменение дна и берегов поверхностных водных объектов, за исключением случаев, предусмотренных частью 2 статьи 47 Водного кодекса Российской Федерации; в случае использования водного объекта для иных целей указывается «-»): __-__ **тыс. м^3** (статья 52.3 Водного кодекса Российской Федерации).

4.7. Реквизиты выданной лицензии на пользование недрами (настоящий пункт заполняется в случае использования водного объекта для целей разведки и добычи полезных ископаемых, в случае использования водного объекта для иных целей указывается «-»): __-_____

(указываются серия, номер, вид лицензии, целевое назначение и виды работ)

(пункт 6 статьи 11, статья 52 Водного кодекса Российской Федерации).

4.8. Объем сплавляемой древесины (лесоматериалов): __-__ **тыс. м^3** (пункт 9 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации).

Осуществление сплава (лесоматериалов) в соответствии с графиком проведения сплава древесины (лесоматериалов), согласованного с: _____

(указывается наименование территориального органа Росводресурсов)

(пункт 1 части 2 статьи 39, пункт 5 части 8 статьи 45 Водного кодекса Российской Федерации).

Регулярное проведение очистки водного объекта от затонувшей древесины (лесоматериалов) и предоставление информации о выполненных работах в соответствии с графиком, согласованным

_____

(указывается наименование органа, принявшего настоящее Решение

(настоящий пункт заполняется в случае использования водного объекта для целей сплава древесины (лесоматериалов); в случае использования водного объекта для иных целей указывается «-») (часть1 статьи 48 Водного кодекса Российской Федерации).

4.9. Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов: __-__ тыс. м^3. Поквартальный график забора прилагается к настоящему Решению и является его неотъемлемой частью. (настоящий пункт заполняется) в случае использования водного объекта для целей: забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов для гидромелиорации земель; забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов для осуществления аквакультуры (рыбоводства); в случае использования водного объекта для иных целей указывается «-») (пункт 5 части 2 статьи 39, часть 2 статьи 58, пункт 2части 6 статьи 6 водного кодекса Российской Федерации).

5. Срок водопользования:

5.1. Срок водопользования установлен **с** __**18 декабря 2023 г.**__ (день, месяц, год) по __**28 февраля 2025 г.**__ (день, месяц, год)

5.2. Настоящее решение о предоставлении водного объекта или его части в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

6. Приложение: поквартальный график сброса сточных вод (в случае использования водного объекта для целей сброса сточных вод).

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Свердловской области _____ А.В. Сафронов

(Подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

19.10.23

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД

Заводской проезд, дом 1, г. Каменск-Уральский
Свердловская область, Россия, 623400
Тел.: +7 (3439) 36-30-04; 36-35-02
Факс.: +7 (3439) 36-31-97; 36-37-91
E-mail: sinarsky@sintz.ru; www.tmk-group.ru

ОБОСНОВАНИЕ ВИДА, ЦЕЛИ И СРОКА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ОБОСНОВАНИЕ ВИДА
(указывается в соответствии со статьей 38 Водного Кодекса Российской Федерации)
СОВМЕСТНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ
с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта при условии возврата воды в водный объект **в объеме 5 728 тыс.м^3/год.**

ОБОСНОВАНИЕ СРОКА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ:
2024-2029гг.

ОБОСНОВАНИЕ ЦЕЛИ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Цель использования водного объекта или его части
(указывается в соответствии со статьей 11 Водного Кодекса Российской Федерации):
СБРОС СТОЧНЫХ ВОД, в т.ч. дренажных, ливневых

1. Местоположение и формирование выпуска:
   Река ИСЕТЬ, ВЫПУСК № 1, сформирован производственными, ливневыми и дренажными сточными водами, сброс осуществляется на 430,77 км от устья реки Исеть, ниже плотины Волковского водохранилища
   (указывается какими водами сформирован выпуск (шахтные/ливневые/хозяйственно-бытовые/производственные/др.), в какой водный объект осуществляется сброс и на каком километре от устья)
2. Характеристика водоотводящих сооружений:
   Сточные воды после сооружений механической очистки откачиваются по общему коллектору диаметром 1200 мм в реку Исеть. Длина водоотводящего коллектора от насосной станции промстоков с территории предприятия до выпуска № 1 - 16 км
   (указываются параметры (длина, диаметр, ширина, высота и др.) водоотводящего трубопровода/канала/лотка)
3. Характеристика водовыпуска:
   Тип водовыпуска – береговой, сосредоточенный. Оголовком не оборудован, не затопленный
   (указывается информация о наличии и типе оголовка на выпуске сточных вод,
   выпуск береговой или русловый, сосредоточенный или рассеянный, затопленный или не затопленный)
4. Географические координаты выпуска сточных вод:
   $56^0 21' 35''$ северной широты, $62^0 00' 34''$ восточной долготы
   град., мин., сек. северной широты; град., мин., сек. восточной долготы
5. Координаты места водопользования (в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости: МСК 66 (X, Y)), зона 1, 6-ти градусная зона.
   X = 339347,84 ; Y= 1621197,56, зона 1
6. Расстояние от береговой линии водного объекта до места сброса сточных вод: 0 м
7. Зоны с особыми условиями их использования в месте водопользования:
   В соответствии с статьей 6, 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны реки Исеть в месте водопользования составляет 200 м, ширина прибрежной защитной полосы 200 м ширина береговой полосы составляет 20 м.

4

Других зон с особыми условиями их использования в месте сброса сточных вод нет

(зон и округов санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственных и рыбоохранных зон и др.)

8. Гидротехнические сооружения в месте выпуска сточных вод:

Гидротехнические сооружения в месте сброса сточных вод в р. Исеть отсутствуют.

(приводится перечень гидротехнических и иных сооружений и их основные параметры)

Характеристика очистных сооружений:

9. Метод очистки сточных вод: механический

(механический/физико-химический/биологический)

10. Проектная мощность очистных сооружений: 833м^3/час; 20000м^3/сут.;7300 тыс.м^3/год

(м^3/час; м^3/сут; тыс. м^3/год)

11. Фактический расход сточных вод за 20 22 год:

483,3 м^3/час; 11 599 м^3/сут.; 4 233,69 тыс.м^3/год

(м^3/час; м^3/сут; тыс. м^3/год)

12. Проектные параметры очистки:

Концентрация до очистки: по факту взвешенных веществ, мг/дм^3

нефтепродуктов - мг/дм^3;

Концентрация после очистки: взвешенных веществ - 20 мг/дм^3

нефтепродуктов - 0,5мг/дм^3

Эффективность очистки: по взвешенным веществам – 50%;

по нефтепродуктам -75%

(концентрация основных веществ до и после очистки)

13. Состав очистных сооружений и их основные параметры:

В состав очистных сооружений механической очистки входят:

Отстойник горизонтальный, имеет разделительную дамбу и маслосборное устройство.

Полезная емкость – 10000 м^3.

14. Качество сточных вод, поступающих в поверхностный водный объект

Номер выпуска	*Наименование загрязняющего вещества*	*Концентрация (по данным за 2022 год), мг/дм^3*
1	Взвешенные вещества	21,6
	Сухой остаток	815,8
	БПКполн.	6,2
	Фосфаты по Р	1,98
	ХПК	16,9
	Фторид-анион	0,426
	Нитрат-анион	25,18
	Сульфат-анион	259,3
	Хлорид -анион	124,7
	Аммоний ион	0,811
	Железо	0,071
	Кальций	99,0
	Магний	31,5
	Марганец	0,0496
	Медь	0,01
	Никель	0,035
	Цинк	0,036
	Нитрит-анион	0,199
	Нефть и нефтепродукты	1,59
	Хром трехвалентный	0,00
	Хром шестивалентный	0,005
	СПАВ	0,066

*) если сброс сточных вод в предшествующий отчетный период не осуществлялся, то представляется качество на основании протоколов анализов текущего года.

5

15. Материалы в графической форме (в том числе, схемы размещения средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зон с особыми условиями их использования).
    - Карта-схема расположения выпуска № 1 сточных вод АО «Синарский трубный завод» на 1 л.;
    - Карта-схема размещения объектов водопользования АО «Синарский трубный завод», гидротехнических и иных сооружений на водном объекте – реке Исеть с Пояснительной запиской, всего на 3 л.
16. Намечаемые водохозяйственные мероприятия и мероприятия по охране водного объекта

    "План водохозяйственных мероприятий по охране водного объекта – реки Исеть АО «Синарский трубный завод»" прилагается на 6 л.

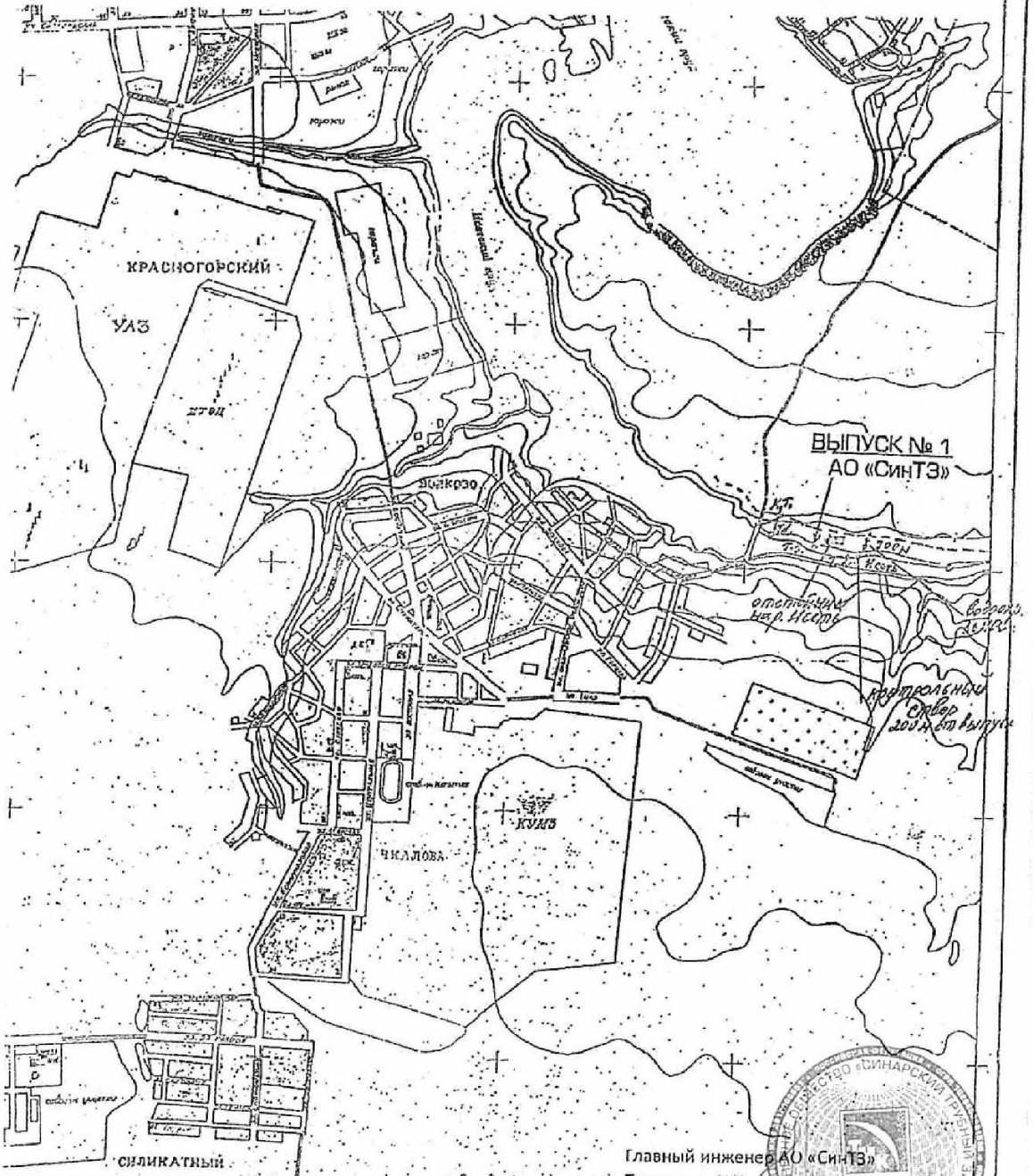
Главный инженер АО «СинТЗ» _____ Тихонцева Надежда Тахировна
(должность руководителя) (подпись руководителя) (ФИО руководителя)

М.П.

Исполнитель: Гаев Максим Олегович
Тел.: 8(3439) 36-36-45
E-mail: maksim.gaev@tmk-group.com

6

КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ВЫПУСКА № 1
СТОЧНЫХ ВОД АО «СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД»



объект на схеме	Координаты в системе МСК 66	с. широты			в. долготы		
		град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
ыпуск № 1 точных вод	X = 339347.84 Y = 1621197.56	56	21	35	62	00	34

Главный инженер АО «СинТЗ»
Тихонцева Н.Т
Главный энергетик – начальник отдела
Шипилов В.А
Главный эколог – начальник управления
Зырянова Я.М

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер АО «СинТЗ»
_____Н.Т. Тихонцева
«__»_____2023г.

ПЛАН водохозяйственных мероприятий по охране водного объекта – реки Исеть
АО «Синарский трубный завод»

№ пп.	Наименование мероприятия	Общий объем финансирования на период действия Решения, млн. руб.	План финансирования на период действия Решения, млн. руб.					Источник финанси-рования	Эффект от внедрения мероприятия	
			2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.		до выполнения	после выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство очистных сооружений									
1.1	Строительство «Грязного» оборотного цикла цеха Т-2	225,0[1]	150,0[1]	75,0[1]	-	-	-	ИПП	**2022 г. -** **объем сброса** 5 728 тыс.м³/год (нормативный объем)	**2027 г. -** снижение **объемов сброса** сточных вод на 155 тыс.м³ до 4 078,69 тыс.м³/год
									сбросы **взвешенных веществ:** 21,6 мг/л 49,66 т/год	снижение сбросов **взвешенных веществ:** на 3,9 мг/л; на 8 т/год до 17,7 мг/л 41,66 т/год
									сбросы **нефтепро-дуктов:** 1,59 мг/л 4,96 т/год	снижение сбросов **нефтепродуктов:** на 0,19 мг/л; на 2,5 т/год до 1,4 мг/л 2,46 т/год
1.2	Строительство очистных сооружений промышленно-ливневых сточных вод	2 007,5[2]	7,5[2]	500,0[2]	500,0[2]	500,0[2]	500,0[2]	ИПП	**объем сброса** 5 728 тыс.м³/год сбросы **взвешенных веществ:** 21,6 мг/л 49,66 т/год сбросы **нефтепро-дуктов:** 1,59 мг/л 4,96 т/год	**2029 г.** Минимизация объемов потребления свежей воды, объемов сброса сточных вод, валовых сбросов загрязняющих веществ, достижение нормативов допустимых сбросов

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									сбросы **аммония-иона:** 0,811мг/л 1,49 т/год **БПК:** 6,2 мг/л 3,58 т/год **сульфатов:** 259,3 мг/л 918,31 т/год **марганца:** 0,0496 мг/л 0,067 т/год **никеля:** 0,035 мг/л 0,0904 т/год **нитрит-ионов:** 0,199 мг/л 0,159 т/год **фосфатов (по фосфору):** 1,98 мг/л 4,98 т/год **цинка:** 0,036 мг/л 0,0571 т/год **меди:** 0,01 мг/л 0,018 т/год	**2029 год - объем сброса** снижение не менее, чем на 2 500 тыс.м^3 до 3 228 тыс.м^3/год **сбросы** **взвешенных веществ:** 6,15 мг/л 19,9 т/год **нефтепродуктов:** 0,08 мг/л 0,26 т/го **сбросы** **аммония-иона:** 0,65 мг/л 2,1 т/год **БПК:** 2,0 мг/л 3,0 т/год **сульфатов:** 100,0 мг/л 322,8 т/год **марганца:** 0,026 мг/л 0,060 т/год **никеля:** 0,010 мг/л 0,0323 т/год **нитрит-ионов:** 0,08 мг/л 0,258 т/год **фосфатов (по фосфору):** 0,2 мг/л 0,646 т/год **цинка:** 0,015 мг/л 0,0484 т/год **меди:** 0,0026 мг/л 0,0084 т/год
2	Реконструкция очистных сооружений									
2.1	Реконструкция локального оборотного цикла цеха Т-3	40,0[2]	40[2]	0,0[2]	0,0[2]	0,0[2]	-	ИПП	**объем сброса** 5 728 тыс.м^3/год сбросы **взвешенных веществ:** 21,6 мг/л 49,66 т/год сбросы **нефтепродуктов:** 1,59 мг/л 4,96 т/год **фосфатов (по фосфору):** 21,6 мг/л 49,66 т/год	**2028 г. -** Увеличение доли оборотного водоснабжения до 97%. Уменьшение объемов свежей воды и объемов сброса сточных вод, снижение валовых сбросов взвешенных веществ, нефтепродуктов, фосфатов
3	Внедрение и реконструкция систем оборотного и повторно-последовательного водоснабжения									
3.1	Оборотный цикл водоснабжения кислородной ст-ии	2,8	2,8				-	ИПП	**2026г. -** **объем сброса** 5 728 тыс.м^3/год (нормативный объем)	**2026 г. -** снижение **объемов сброса** сточных вод на 4 тыс.м^3 до 5724 тыс.м^3/год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Внедрение локальной очистки									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Внедрение прогрессивных водосберегающих технологий									
	См.п. 1									
6	Обустройство рыбозащитными сооружениями									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Установка водоизмерительной аппаратуры									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Мероприятия по очистке водоохранных зон									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Ведение мониторинга водных объектов (ведение регулярных наблюдений за водным объектом, его водоохранной зоной и качеством сточных вод)									
9.1	Проведение мониторинга качества воды в реке Исеть в месте сброса сточных вод, выпуск № 1, наблюдение за фоновым и контрольным створами	6,5 силами аккредитованной объединенной лаборатории по исследованию воды (ОЛИВ) центра аналитического контроля (ЦАК) управления производственной экологии (УПЭ) – выпуск № 1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	средства предприятия – текущие затраты	выполнение требований природоохранного законодательства	
9.2	Наблюдение за морфометрическими и гидрологическими характеристиками водного объекта – р. Исеть, в месте сброса сточных вод	0,100	-	-	0,100	-	-	средства предприятия – текущие затраты	выполнение требований природоохранного законодательства	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.3	Наблюдение за состоянием водоохран ной зоны водного объекта - р. Исеть, в месте сброса сточных вод	2,0 силами специалистов службы экологии (СЭ) УПЭ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	средства предприя тия – текущие затраты	выполнение требований природоохранного законодательства	
10	Прочие мероприятия									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	**ИТОГО**	**2 283,9[1,2]**	**202,0[1,2]**	**576,7[1,2]**	**501,8[1,2]**	**501,7[1,2]**	**501,7[1,2]**	средства предприя тия	**объем сброса** 5 728 тыс.м³/год (нормативный) **сбросы взвешенных веществ:** 21,6 мг/л 49,66 т/год **нефтепродуктов:** 1,59 мг/л 4,96 т/год **сбросы аммония-иона:** 0,811мг/л 1,49 т/год **БПК:** 6,2 мг/л 3,58 т/год **сульфатов:** 259,3 мг/л 918,31 т/год **марганца:** 0,0496 мг/л 0,067 т/год **никеля:** 0,035 мг/л 0,0904 т/год **нитрит-ионов:** 0,199 мг/л 0,159 т/год **фосфатов (по фосфору):** 1,98 мг/л 4,98 т/год **цинка:** 0,036 мг/л 0,0571 т/год **меди:** 0,01 мг/л 0,018 т/год	**2029 год снижение объемов сброса** сточных вод на не менее 2 655 тыс.м³ до 3 073 тыс.м³/год; **сбросы взвешенных веществ:** 6,15 мг/л 19,9 т/год **нефтепродуктов:** 0,08 мг/л 0,26 т/год **сбросы аммония-иона:** 0,65 мг/л 2,1 т/год **БПК:** 2,0 мг/л 3,0 т/год **сульфатов:** 100,0 мг/л 322,8 т/год **марганца:** 0,026 мг/л 0,060 т/год **никеля:** 0,010 мг/л 0,0323 т/год **нитрит-ионов:** 0,08 мг/л 0,258 т/год **фосфатов (по фосфору):** 0,2 мг/л 0,646 т/год **цинка:** 0,015 мг/л 0,0484 т/год **меди:** 0,0026 мг/л 0,0084 т/год Достижение установленных НДВ, ПДКр/х

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Примечания:

1 - Общая стоимость и план финансирования проекта по годам установлены на момент формирования плана в соответствии с утвержденной ПАО «ТМК» инвестиционной программой АО «СинТЗ», подлежит уточнению после подготовки и согласования смет на выполнение строительно-монтажных работ и решения инвестиционного комитета ПАО «ТМК»;

2 – Общая стоимость и план финансирования проекта по годам установлены на момент формирования плана в соответствии с «Программой сокращения поступления загрязняющих веществ в водные объекты на 2023-2027 годы», утвержденной 09.01.2023. Ведется подготовка к реализации с целью уточнения общей стоимости и планируемого финансирования по периодам. Сроки и финансирование подлежат уточнению по результатам защиты проектов и решения о выделении финансирования ПАО «ТМК».

Главный эколог – начальник управления
производственной экологии АО «СинТЗ» Я.М. Зырянова

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 331

12

ГРАФИК ВЫПУСКА (СБРОСА) СТОЧНЫХ ВОД

АО «Синарский трубный завод»

№ п/п	Наименование водного объекта	№ выпуска	Категория качества сточных вод (СД, СК, ЛВ, КР …)	Режим сброса сточных вод		Объем сбрасываемых сточных вод,						Способ определения объема сточных вод (прибор, косвенный метод, расчетный)
				час/сут	сут/год	м3/ сутки	тыс. м3/год	кварталы				
								1	2	3	4	
1	Река Исеть	1	СД	24 часа в сутки	365 суток в год	15 693	**5 728**	1 432	1 432	1 432	1 432	Приборы

Главный инженер АО «СинТЗ» _____ Н.Т. Тихонцева

(подпись) (расшифровка подписи)

М.П.

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

Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено
печатью 13 (Тринадцать) листов
Ведущий специалист–эксперт
Пусев Д.В.
20.10.2023
дата подпись

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено
печатью 13 (Тринадцать) листов
20.10.2023
(дата)

Ведущий специалист отдела водных ресурсов
Ганеева А.А.

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 333

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОТДЕЛ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ, НАДЗОРА, ОХРАНЫ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ ПО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

620133, г. Екатеринбург, у л. Мамина-Сибиряка, д. 85, оф.213
Тел.8-343-350-72-05
E-mail: goscontrol66@inan.fish.gov.ru
www.noturfish.ru

Заместителю министра
природных ресурсов и экологии
Свердловской области

А.В. Сафронову

Мальшева ул., д.101, г. Екатеринбург, 620004
Тел./факс (343)312-00-13, 371-99-50
E-mail: mpre@egov66.ru

20.10.2023 исх.№ 11/884
на № 12-14-04/18954 от 04.10.2023

О предоставлении сведений

Уважаемый Антон Владимирович!

Отделом государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по Свердловской области Нижнеобского ТУ ФАР (далее-Отдел) рассмотрен запрос о предоставлении сведений о выделенных и предоставленных в пользование рыбоводных участках в границах заявленного к использованию части водного объекта – река Исеть, на территории г. Каменск-Уральский Свердловской области, водный объект предоставляется в пользование с целью сброса сточных вод.

Согласно информации, указанной в обосновании вида, цели и срока предполагаемого водопользования, точка выпуска имеет следующие географические координаты: 1.56°21'35.016776"с.ш., 62°0'34.281561"в.д.

Координаты места водопользования в системе, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости МСК-66: 1.X=339347.84; У=1621197.56.

Рассмотрев представленные материалы для подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование Отдел отмечает, что в соответствии с информацией, внесенной в реестр договоров переданных в пользование рыбоводных участков на территории Свердловской области, границы которых определены, на территории реки Исеть, на территории г. Каменск-Уральский Свердловской области, рыбоводные участки в реестре не значатся.

Вместе с тем, предлагаем сверить информацию о формировании границ рыбоводных и рыболовных участков на водном объекте рыбохозяйственного значения Свердловской области с Департаментом по охране, контролю и регулированию

использования животного мира Свердловской области (далее-Департамент), в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 02.07.2013 №148-ФЗ «Об аквакультуре (рыбоводстве) и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2014 № 1183 «Об утверждении Правил определения береговых линий (границ водных объектов) и (или) границ частей водных объектов, участков континентального шельфа Российской Федерации и участков исключительной экономической зоны Российской Федерации, признаваемых рыбоводными участками» (далее-Правила), Положением о Департаменте, утвержденным постановлением Правительства Свердловской области от 03.03.2008 № 157-ПП, приказом Департамента от 16.01.2020 № 256 «О назначении заседания комиссии по определению границ рыбоводных участков», а также организатором конкурса по подготовке и заключению договора о предоставлении рыбопромыслового участка.

Разъясняем водопользователю, что лица, использующие в процессе своей деятельности водные объекты и оказывающие прямое или косвенное воздействие на водные биоресурсы и среду их обитания, обязаны соблюдать установленные в соответствии с федеральными законами нормативы воздействия на водные объекты, принимать меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 №380 «Об утверждении положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», среди которых:

- проведение оценки воздействия планируемой деятельности биоресурсы и среду их обитания по методике, утвержденной Федеральным агентством по рыболовству,
- определение последствий негативного воздействия планируемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания и разработка мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние биоресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, в случае невозможности предотвращения негативного воздействия;
- проведение мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние биоресурсов и среды их обитания посредством искусственного воспроизводства, акклиматизации биоресурсов, рыбохозяйственной мелиорации водных объектов и. т.д.

Обращаем внимание, что с 08.01.2020 введена статья 8.48. КоАП РФ «Несоблюдение требований к сохранению биологических ресурсов и среды их обитания», предусматривающая административную ответственность за:

-строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства, внедрение новых технологических процессов или осуществление иной деятельности, оказывающей неблагоприятное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, без применения мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, предусмотренных законодательством о рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов;

-территориальное планирование, градостроительное зонирование, планировку территории, архитектурно-строительное проектирование, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства, внедрение новых технологических процессов или осуществление иной деятельности, оказывающей неблагоприятное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, без согласования с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства.

Контроль за соблюдением мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания на водных объектах рыбохозяйственного значения Свердловской области осуществляет отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биоресурсов и среды их обитания по Свердловской области Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству (г. Екатеринбург, тел.: 8-343-350-72-05).

Врио начальника отдела О.Ю. Елисеева

Ю.М.Шамаев
8 (343) 350-72-05
Отдел ГКНОВБР и СО по Свердловской области

№ 5171 от 10.10.2023

СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ
КАМЕНСК-УРАЛЬСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ул. Ленина, д. 32, г. Каменск-Уральский,
Свердловская область, Россия, 623400
Тел./Факс: (3439) 39-69-55
E-mail: glava@admnet.kamensktel.ru
Сайт: www.kamensk-uralskiy.ru

_____ №
_____

На № 12-01-82/18941 от 04.10.2023

Заместителю министра природных ресурсов и экологии Свердловской области

Сафронову А.В.

О согласовании условий использования водного объекта

Уважаемый Антон Владимирович!

Администрация Каменска-Уральского городского округа сообщает, что направленные материалы, а именно: Проект условий использования водного объекта, Обоснование вида, цели и срок предполагаемого водопользования, График сброса сточных вод рассмотрены в порядке установленном подпунктом б) пункта 23 и пунктом 24 постановления Правительства Российской Федерации от 19.01.2022 №18 «О подготовке и принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование».

Администрация Каменск-Уральского городского округа сообщает, что условия использования реки Исеть АО «Синарский трубный завод» для сброса сточных вод (Выпуск №1) на территории Каменск-Уральского городского округа не противоречат документам территориального планирования муниципального образования, документации по планировке территории и Правилам использования водных объектов общего пользования, расположенных на территории Каменск-Уральского городского округа, для личных и бытовых нужд, утвержденных решением Городской Думы города Каменска-Уральского от 23.04.2008 № 326 (в ред. от 20.07.2022).

И.о. главы
Каменск-Уральского городского округа Д.В. Башарин

Елена Викторовна Чернова
8 (3439) 39-68-31

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B490CB7732D63247A2C9CFEF73B44C1F
Владелец Башарин Дмитрий Вячеславович
Действителен с 24.11.2022 по 17.02.2024

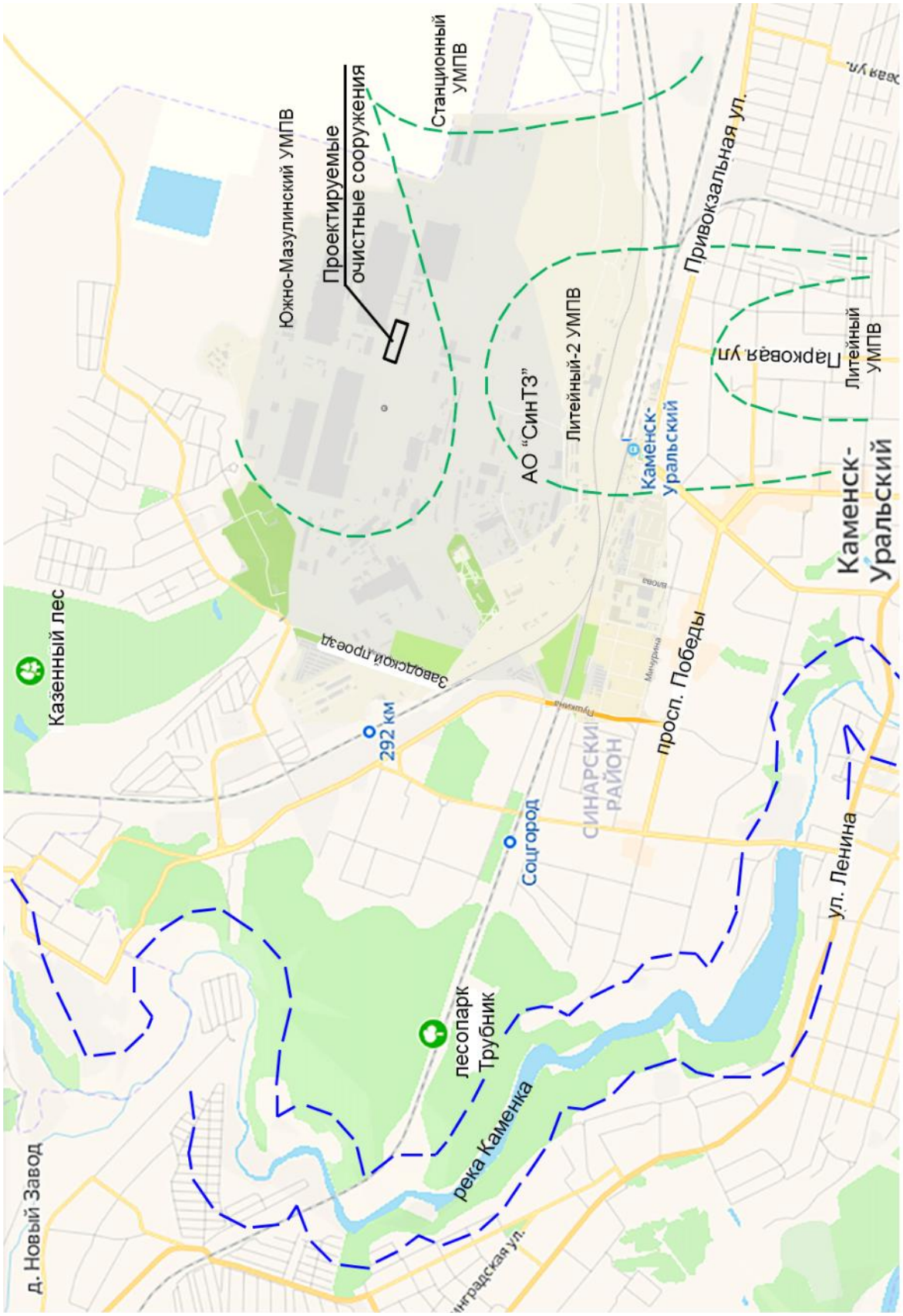
Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области
10.10.2023
Вх.№ 29377

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

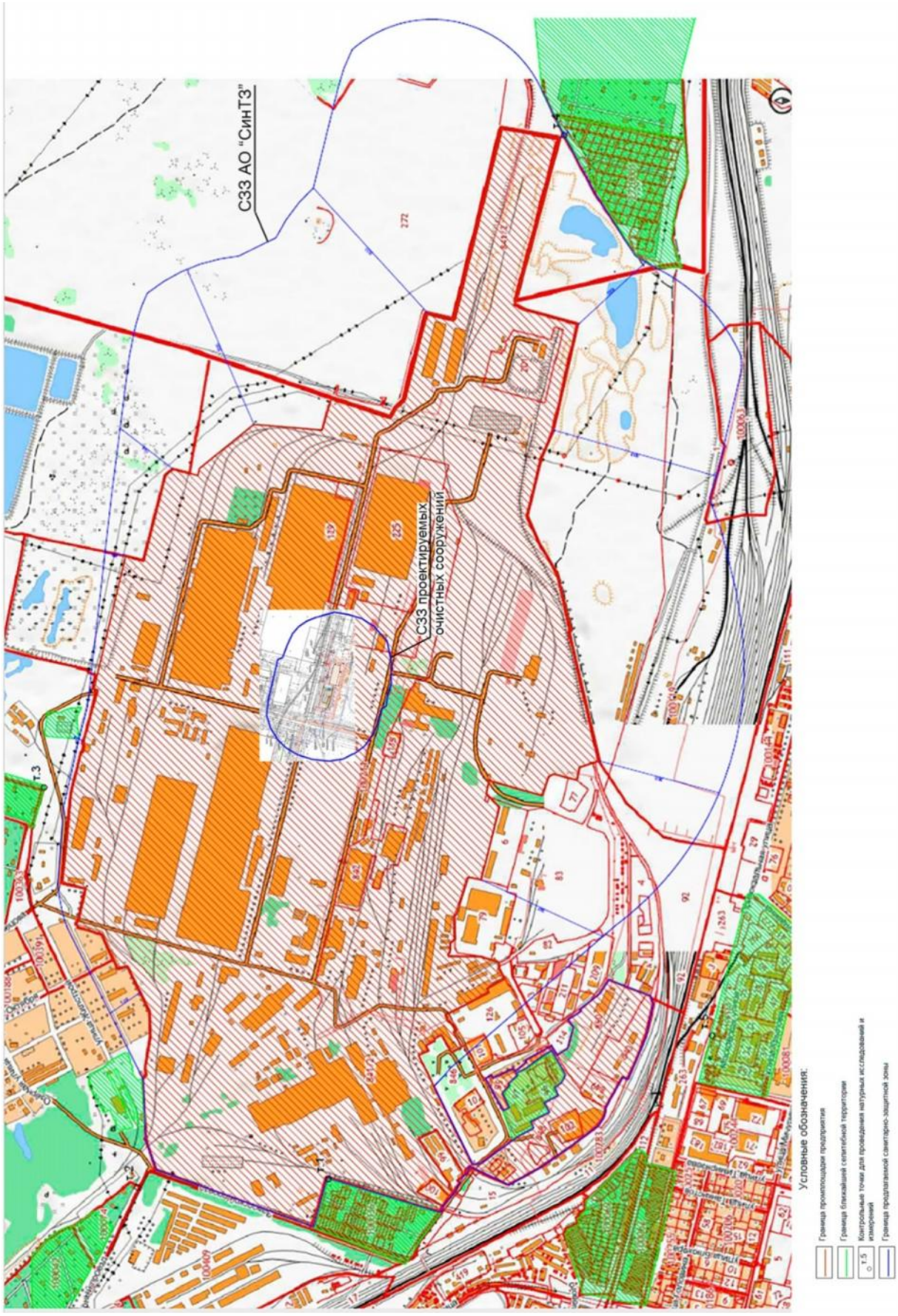
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

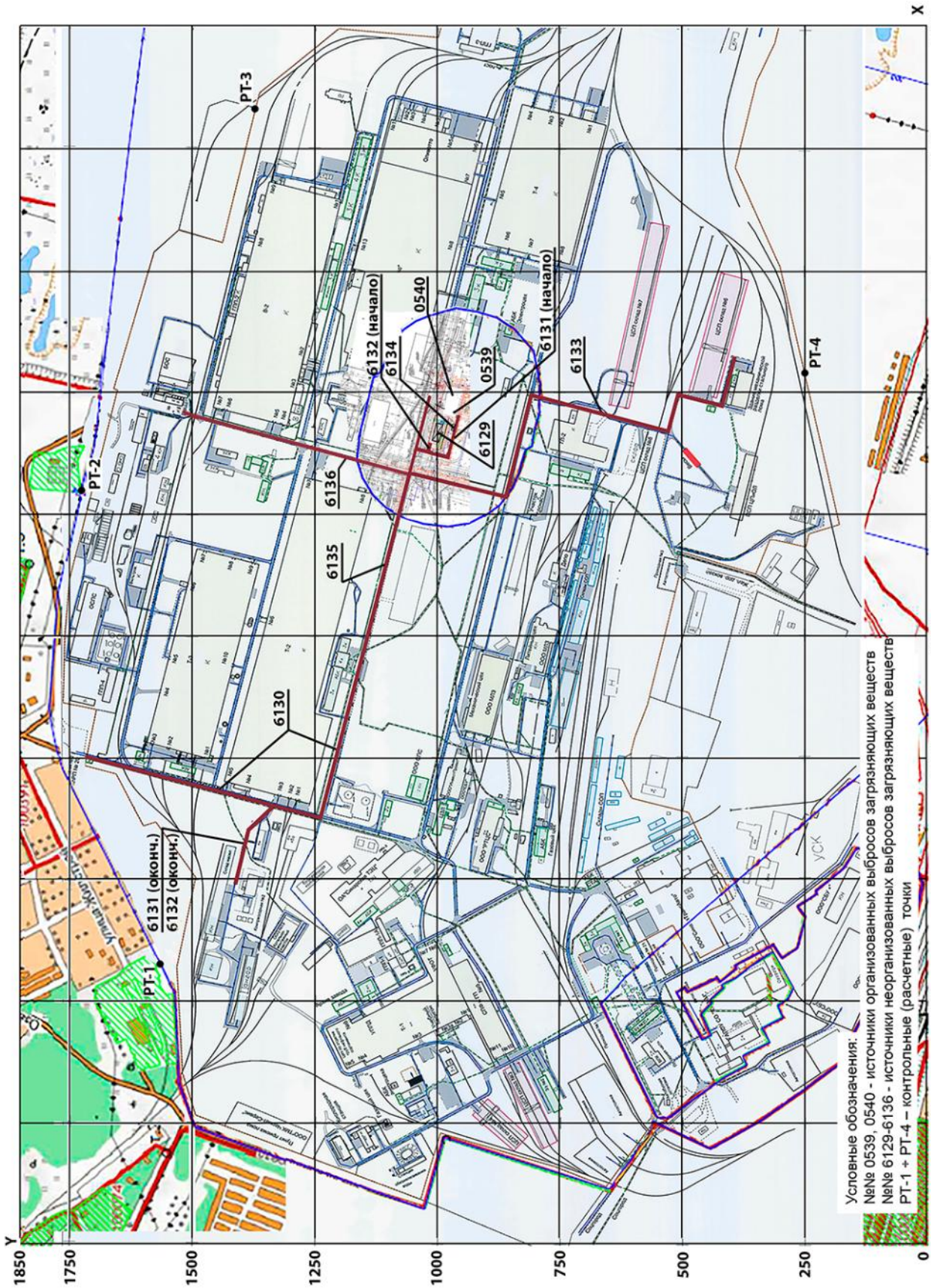
Приложение П.1 Ситуационная карта-схема размещения проектируемого объекта



Приложение П.2 Ситуационная карта-схема размещения проектируемого объекта с нанесением границ промплощадки, проектируемого объекта, СЗЗ, селитебной зоны



Приложение П.3. Ситуационный план района расположения объекта с нанесением проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СЗЗ, контрольных точек



Приложение Р. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ (период эксплуатации)

Площадка	Цех	Название цеха	Участок	Источники выделения загрязняющих веществ			Число часов работы, год		Наименование источника выброса вредных веществ		Число источн. выброса		Номер источн. выброса		Высота источн. выброса, м		Диаметр устья трубы, м	
				Наименование	К-во, шт СП	К-во, шт П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	12	Энерго-цех	1 – Очистные сооружения ГОЦ: БОС	1-Вентиляция помещения сгустителя нефтепродуктов В4		1				организованный		1		0539		15,33		0,25
				2-Вентиляция участка текущего ремонта В1.6		1				организованный		1		0540		14,2		0,61
			2 – Очистные сооружения ГОЦ: БОО	3-Секции ОКУД		6				неорганизованный		1		6129		3,1		0,00
			3 – Доставка реагентов в здание БОС	4-ДВС		1				неорганизованный		1		6130		5,0		0,00
			4 – Вывоз нефтепродуктов из помещения сгустителя на УРМ	5-ДВС		1				неорганизованный		1		6131		5,0		0,00

Площадка	Цех	Название цеха	Участок	Источники выделения загрязняющих веществ			Число часов работы, год		Наименование источника выброса вредных веществ		Число источн. выброса		Номер источн. выброса		Высота источн. выброса, м		Диаметр устья трубы, м	
				Наименование	К-во, шт	К-во, шт												
					СП	П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П	СП	П
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			5 – Вывоз нефтепродуктов из ОКУД на УРМ	6-ДВС		1				неорганизованный		1		6132		5,0		0,00
			6 – Вывоз обезвоженной окалины в ЦСП	7-ДВС		1				неорганизованный		1		6133		5,0		0,00
			7 – Стоянка на 5 м/м	8-ДВС		5				неорганизованный		1		6134		5,0		0,00
			8 – Проезд к стоянке	9-ДВС		1				неорганизованный		1		6135		5,0		0,00
			9 – Доставка извести	10-ДВС		1				неорганизованный		1		6136		5,0		0,00

Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист. выброса						Координаты по карте-схеме, м		Координаты по карте-схеме, м		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению		Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %		Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	
Скорость м/с СП	Скорость м/с П	Объем на 1 трубу м3/с СП	выбросов Объем на 1 трубу м3/с П	Температура гр С СП	Температура гр С П	X1	Y1	X2	Y2	СП	П	СП	П	СП	П
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	5,66		0,28		20	1705,0	965,0								
	7,67		2,26		20	1745,0	967,5								
	0,00		0,00		20	1650,0	1002,0	1685,0	995,0						
	0,00		0,00		20	1002,0	1715,0	1740,0	1015,0						
	0,00		0,00		20	1700,0	955,0	740,0	1412,5						

Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист. выброса						Координаты по карте-схеме, м		Координаты по карте-схеме, м		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению		Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %		Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	
Скорость м/с СП	Скорость м/с П	Объем на 1 трубу м3/с СП	выбросов Объем на 1 трубу м3/с П	Температура гр С СП	Температура гр С П	X1	Y1	X2	Y2	СП	П	СП	П	СП	П
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	0,00		0,00		20	1650,0	1012,5	740,0	1412,5						
	0,00		0,00		20	1650,0	1012,5	1820,0	395,0						
	0,00		0,00		20	1670,0	967,5	1682,5	965,0						
	0,00		0,00		20	1002,0	1715,0	1700,0	955,0						
	0,00		0,00		20	1710,0	1520,0	1582,5	1057,5						

Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ					
	СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год	П (ПДВ), г/с	П (ПДВ), мг/м3	П (ПДВ), т/год
36	37	38	39	40	41	42
Сероводород				0,0000009	0,003	0,000008
Углеводороды предельные С12-С19				0,0006848	2,446	0,006115
Железа оксид (в пересчете на железо)				0,0185701	8,217	0,000806
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)				0,0019597	0,867	0,000085
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0004840	0,214	0,000021
Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)				0,0000550	0,024	0,000002
(Сероводород				0,0001456	0,000000	0,000217
Углеводороды предельные С12-С19				0,1118544	0,000000	0,166924
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0065333	0,000000	0,000075
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0010617	0,000000	0,000012
Углерод (Сажа)				0,0008167	0,000000	0,000008
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0014544	0,000000	0,000015
Углерод оксид				0,0125222	0,000000	0,000129
Керосин				0,0025667	0,000000	0,000028
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0022026	0,000000	0,000008
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0003579	0,000000	0,000001
Углерод (Сажа)				0,0002754	0,000000	0,000001
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0004612	0,000000	0,000002
Углерод оксид				0,0050937	0,000000	0,000017
Керосин				0,0008260	0,000000	0,000003

Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ					
	СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год	П (ПДВ), г/с	П (ПДВ), мг/м3	П (ПДВ), т/год
36	37	38	39	40	41	42
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0011009	0,000000	1,6E-06
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0001790	0,000000	3,4E-07
Углерод (Сажа)				0,0000938	0,000000	1,7E-07
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0002065	0,000000	3,9E-07
Углерод оксид				0,0014387	0,000000	2,8E-06
Керосин				0,0003753	0,000000	7,1E-07
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0019573	0,000000	0,001776
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0003180	0,000000	0,000289
Углерод (Сажа)				0,0002202	0,000000	0,000173
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0003690	0,000000	0,000305
Углерод оксид				0,0040737	0,000000	0,003436
Керосин				0,0006606	0,000000	0,000563
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0003304	0,000000	0,000209
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0000537	0,000000	0,000034
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0001344	0,000000	0,000085
Углерод оксид				0,0686138	0,000000	0,035809
Бензин нефтяной				0,0055659	0,000000	0,002873
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0003317	0,000000	0,000369
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0000539	0,000000	0,000061
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0001125	0,000000	0,000116
Углерод оксид				0,0251125	0,000000	0,024273
Бензин нефтяной				0,0035078	0,000000	0,003349
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0009956	0,000000	0,000180
Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0001617	0,000000	0,000029
Углерод (Сажа)				0,0001244	0,000000	0,000020
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0001991	0,000000	0,000032
Углерод оксид				0,0022044	0,000000	0,000364
Керосин				0,0003911	0,000000	0,000064

Приложение С.1. Расчет валовых и максимальных разовых выбросов от ДВС транспортных средств

Валовые и максимальные выбросы предприятия №13,
СинТЗ ОС ГОЦ, г. Каменск-Уральский
Екатеринбург, 2022 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.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Екатеринбург, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-15.5	-13.6	-6.9	2.7	10	15.1	17.2	14.9	9.2	1.2	-6.8	-13.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-15.5	-13.6	-6.9	2.7	10	15.1	17.2	14.9	9.2	1.2	-6.8	-13.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Источник № 6130; Доставка флокулянта,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 1
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 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 (NOx)*	0.0029167	0.000034
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0023333	0.000027
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0003792	0.000004
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0002917	0.000003
0330	Сера диоксид	0.0005194	0.000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0044722	0.000046
0401	Углеводороды**	0.0009167	0.000010
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0009167	0.000010

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

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	0.000017
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000021
Всего за год		0.000046

Максимальный выброс составляет: 0.0044722 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	***Ml***	***Кнтр***	***Схр***	***Выброс (г/с)***
Тип 1 (д)	2.800	1.0	да	0.0007778
Тип 2 (д)	4.300	1.0	да	0.0011944
Тип 3 (д)	6.200	1.0	да	0.0017222
Тип 4 (д)	2.800	1.0	да	0.0007778

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000004
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0009167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.700	1.0	да	0.0001944
Тип 2 (д)	0.800	1.0	да	0.0002222
Тип 3 (д)	1.100	1.0	да	0.0003056
Тип 4 (д)	0.700	1.0	да	0.0001944

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000014
Переходный	Вся техника	0.000006
Холодный	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000034

Максимальный выброс составляет: 0.0029167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	2.200	1.0	да	0.0006111
Тип 2 (д)	2.600	1.0	да	0.0007222
Тип 3 (д)	3.500	1.0	да	0.0009722
Тип 4 (д)	2.200	1.0	да	0.0006111

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000001
Переходный	Вся техника	5.1E-7
Холодный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0002917 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.200	1.0	да	0.0000556
Тип 2 (д)	0.300	1.0	да	0.0000833
Тип 3 (д)	0.350	1.0	да	0.0000972
Тип 4 (д)	0.200	1.0	да	0.0000556

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	9.1E-7
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0005194 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.410	1.0	да	0.0001139
Тип 2 (д)	0.490	1.0	да	0.0001361
Тип 3 (д)	0.560	1.0	да	0.0001556
Тип 4 (д)	0.410	1.0	да	0.0001139

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000004
Холодный	Вся техника	0.000011
Всего за год		0.000027

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	7.3E-7
Холодный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000004

Максимальный выброс составляет: 0.0003792 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000004
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0009167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.700	1.0	100.0	да	0.0001944
Тип 2 (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0002222
Тип 3 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0003056
Тип 4 (д)	0.700	1.0	100.0	да	0.0001944

Доставка флокулянта,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 2
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.900
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0052500	0.000061
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0042000	0.000048
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0006825	0.000008
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0005250	0.000005
0330	Сера диоксид	0.0009350	0.000010
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0080500	0.000083
0401	Углеводороды**	0.0016500	0.000018
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0016500	0.000018

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

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	0.000031
Переходный	Вся техника	0.000014
Холодный	Вся техника	0.000038
Всего за год		0.000083

Максимальный выброс составляет: 0.0080500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	2.800	1.0	да	0.0014000
Тип 2 (д)	4.300	1.0	да	0.0021500

Тип 3 (д)	6.200	1.0	да	0.0031000
Тип 4 (д)	2.800	1.0	да	0.0014000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000007
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000018

Максимальный выброс составляет: 0.0016500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.700	1.0	да	0.0003500
Тип 2 (д)	0.800	1.0	да	0.0004000
Тип 3 (д)	1.100	1.0	да	0.0005500
Тип 4 (д)	0.700	1.0	да	0.0003500

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000025
Переходный	Вся техника	0.000010
Холодный	Вся техника	0.000025
Всего за год		0.000061

Максимальный выброс составляет: 0.0052500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	2.200	1.0	да	0.0011000
Тип 2 (д)	2.600	1.0	да	0.0013000
Тип 3 (д)	3.500	1.0	да	0.0017500
Тип 4 (д)	2.200	1.0	да	0.0011000

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	9.1E-7
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0005250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.200	1.0	да	0.0001000
Тип 2 (д)	0.300	1.0	да	0.0001500
Тип 3 (д)	0.350	1.0	да	0.0001750
Тип 4 (д)	0.200	1.0	да	0.0001000

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000004
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0009350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.410	1.0	да	0.0002050
Тип 2 (д)	0.490	1.0	да	0.0002450
Тип 3 (д)	0.560	1.0	да	0.0002800
Тип 4 (д)	0.410	1.0	да	0.0002050

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000020
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000020
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0042000 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0006825 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000007
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000018

Максимальный выброс составляет: 0.0016500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 1 (д)	0.700	1.0	100.0	да	0.0003500
Тип 2 (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0004000
Тип 3 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0005500
Тип 4 (д)	0.700	1.0	100.0	да	0.0003500

Источник № 6131; Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 1
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.088
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001956	7.4E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001564	5.9E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000254	9.6E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000196	6.5E-8
0330	Сера диоксид	0.0000328	1.1E-7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003618	0.000001
0401	Углеводороды**	0.0000587	2.0E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000587	2.0E-7

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

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	5.6E-7
Холодный	Вся техника	6.8E-7
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0003618 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0003618

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	9.2E-8
Холодный	Вся техника	1.1E-7
Всего за год		2.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000587 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000587

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.7E-7
Холодный	Вся техника	3.7E-7
Всего за год		7.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001956 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0001956

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.8E-8
Холодный	Вся техника	3.7E-8
Всего за год		6.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000196 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000196

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.0E-8
Холодный	Вся техника	6.2E-8
Всего за год		1.1E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000328 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000328

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.0E-7
Холодный	Вся техника	3.0E-7
Всего за год		5.9E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001564 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.8E-8
Холодный	Вся техника	4.8E-8
Всего за год		9.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000254 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	9.2E-8
Холодный	Вся техника	1.1E-7
Всего за год		2.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000587 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000587

Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 2
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

```
Протяженность внутреннего проезда (км): 0.075
- среднее время выезда (мин.): 30.0
```

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001667	6.3E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001333	5.0E-7

0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000217	8.2E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000167	5.5E-8
0330	Сера диоксид	0.0000279	9.5E-8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003083	0.000001
0401	Углеводороды**	0.0000500	1.7E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000500	1.7E-7

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

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	4.8E-7
Холодный	Вся техника	5.8E-7
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0003083 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0003083

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.9E-8
Холодный	Вся техника	9.4E-8
Всего за год		1.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000500 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000500

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.2E-7
Холодный	Вся техника	3.2E-7
Всего за год		6.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001667 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0001667

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.4E-8
Холодный	Вся техника	3.1E-8
Всего за год		5.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000167 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000167

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.3E-8
Холодный	Вся техника	5.3E-8
Всего за год		9.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000279 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000279

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.5E-7
Холодный	Вся техника	2.5E-7
Всего за год		5.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.1E-8
Холодный	Вся техника	4.1E-8
Всего за год		8.2E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000217 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.9E-8
Холодный	Вся техника	9.4E-8
Всего за год		1.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000500 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000500

Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 3
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.788
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0017511	0.000007
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0014009	0.000005
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0002276	8.6E-7
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0001751	5.8E-7
0330	Сера диоксид	0.0002933	0.000001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0032396	0.000011
0401	Углеводороды**	0.0005253	0.000002
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0005253	0.000002

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

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	0.000005
Холодный	Вся техника	0.000006

Всего за год		0.000011

Максимальный выброс составляет: 0.0032396 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0032396

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	8.3E-7
Холодный	Вся техника	9.9E-7
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0005253 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0005253

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0017511 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0017511

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.5E-7
Холодный	Вся техника	3.3E-7
Всего за год		5.8E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001751 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0001751

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.5E-7
Холодный	Вся техника	5.5E-7
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0002933 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0002933

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0014009 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.3E-7
Холодный	Вся техника	4.3E-7
Всего за год		8.6E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002276 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	8.3E-7
Холодный	Вся техника	9.9E-7
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0005253 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0005253

Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 4
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002222	8.4E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001778	6.7E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000289	1.1E-7
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000222	7.4E-8
0330	Сера диоксид	0.0000372	1.3E-7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004111	0.000001
0401	Углеводороды**	0.0000667	2.3E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000667	2.3E-7

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

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	6.4E-7
Холодный	Вся техника	7.8E-7
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0004111 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0004111

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.1E-7
Холодный	Вся техника	1.3E-7
Всего за год		2.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000667 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000667

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.2E-7
Холодный	Вся техника	4.2E-7
Всего за год		8.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002222 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0002222

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.1E-8
Холодный	Вся техника	4.2E-8
Всего за год		7.4E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000222 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000222

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.7E-8
Холодный	Вся техника	7.0E-8
Всего за год		1.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000372 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000372

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.4E-7
Холодный	Вся техника	3.4E-7
Всего за год		6.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001778 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.5E-8
Холодный	Вся техника	5.5E-8
Всего за год		1.1E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000289 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.1E-7
Холодный	Вся техника	1.3E-7
Всего за год		2.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000667 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000667

Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 5
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.075
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001667	6.3E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001333	5.0E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000217	8.2E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000167	5.5E-8
0330	Сера диоксид	0.0000279	9.5E-8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003083	0.000001
0401	Углеводороды**	0.0000500	1.7E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000500	1.7E-7

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13

NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.8E-7
Холодный	Вся техника	5.8E-7
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0003083 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0003083

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.9E-8
Холодный	Вся техника	9.4E-8
Всего за год		1.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000500 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000500

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.2E-7
Холодный	Вся техника	3.2E-7
Всего за год		6.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001667 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0001667

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.4E-8
Холодный	Вся техника	3.1E-8
Всего за год		5.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000167 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000167

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.3E-8
Холодный	Вся техника	5.3E-8
Всего за год		9.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000279 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000279

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.5E-7
Холодный	Вся техника	2.5E-7
Всего за год		5.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.1E-8
Холодный	Вся техника	4.1E-8
Всего за год		8.2E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000217 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.9E-8
Холодный	Вся техника	9.4E-8
Всего за год		1.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000500 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000500

Вывоз н/пр из сгустителя,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 6
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.113
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002511	9.5E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002009	7.6E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000326	1.2E-7
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000251	8.3E-8
0330	Сера диоксид	0.0000421	1.4E-7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004646	0.000002
0401	Углеводороды**	0.0000753	2.6E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000753	2.6E-7

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

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	7.2E-7
Холодный	Вся техника	8.8E-7
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0004646 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	7.400	1.0	да	0.0004646

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.2E-7
Холодный	Вся техника	1.4E-7
Всего за год		2.6E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000753 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000753

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.7E-7
Холодный	Вся техника	4.7E-7
Всего за год		9.5E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002511 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	4.000	1.0	да	0.0002511

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.6E-8
Холодный	Вся техника	4.7E-8
Всего за год		8.3E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000251 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000251

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	6.4E-8
Холодный	Вся техника	7.9E-8
Всего за год		1.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000421 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000421

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.8E-7
Холодный	Вся техника	3.8E-7
Всего за год		7.6E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002009 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	6.2E-8
Холодный	Вся техника	6.2E-8
Всего за год		1.2E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000326 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.2E-7
Холодный	Вся техника	1.4E-7
Всего за год		2.6E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000753 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Вакуум-машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000753

Источник № 6132, Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 1
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.025
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000306	5.8E-8
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000244	4.6E-8

0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000040	7.5E-9
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000021	3.9E-9
0330	Сера диоксид	0.0000046	8.7E-9
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000319	6.0E-8
0401	Углеводороды**	0.0000083	1.6E-8
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000083	1.6E-8

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

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	6.0E-8
Всего за год		6.0E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000319 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0000319

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.6E-8
Всего за год		1.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000083 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0000083

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.8E-8
Всего за год		5.8E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000306 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0000306

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.9E-9
Всего за год		3.9E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000021 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000021

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	8.7E-9
Всего за год		8.7E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000046 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0000046

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.6E-8
Всего за год		4.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000244 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.5E-9
Всего за год		7.5E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000040 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

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

Теплый	Вся техника	1.6E-8
Всего за год		1.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000083 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0000083

Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 2
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.025
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000306	5.8E-8
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000244	4.6E-8
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000040	7.5E-9
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000021	3.9E-9
0330	Сера диоксид	0.0000046	8.7E-9
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000319	6.0E-8
0401	Углеводороды**	0.0000083	1.6E-8
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000083	1.6E-8

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

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	6.0E-8
Всего за год		6.0E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000319 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0000319

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.6E-8
Всего за год		1.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000083 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0000083

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.8E-8
Всего за год		5.8E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000306 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0000306

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.9E-9
Всего за год		3.9E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000021 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000021

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	8.7E-9
Всего за год		8.7E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000046 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0000046

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.6E-8

Всего за год		4.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000244 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.5E-9
Всего за год		7.5E-9

Максимальный выброс составляет: 0.0000040 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.6E-8
Всего за год		1.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000083 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0000083

Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 3
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.788
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0009631	0.000002
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0007705	0.000001
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001252	2.4E-7
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000657	1.2E-7
0330	Сера диоксид	0.0001445	2.7E-7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0010069	0.000002
0401	Углеводороды**	0.0002627	5.0E-7
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0002627	5.0E-7

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13

NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0010069 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0010069

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.0E-7
Всего за год		5.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002627 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0002627

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0009631 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0009631

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.2E-7
Всего за год		1.2E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000657 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000657

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.7E-7
Всего за год		2.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001445 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0001445

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0007705 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.4E-7
Всего за год		2.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001252 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	5.0E-7
Всего за год		5.0E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0002627 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0002627

Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 4
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001222	2.3E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000978	1.8E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000159	3.0E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000083	1.6E-8
0330	Сера диоксид	0.0000183	3.5E-8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0001278	2.4E-7
0401	Углеводороды**	0.0000333	6.3E-8
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000333	6.3E-8

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

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	2.4E-7
Всего за год		2.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001278 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0001278

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	6.3E-8
Всего за год		6.3E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000333 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0000333

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.3E-7
Всего за год		2.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001222 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0001222

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.6E-8
Всего за год		1.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000083 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000083

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.5E-8
Всего за год		3.5E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000183 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0000183

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.8E-7
Всего за год		1.8E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000978 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

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

Теплый	Вся техника	3.0E-8
Всего за год		3.0E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000159 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	6.3E-8
Всего за год		6.3E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000333 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0000333

Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 5
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.075
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000917	1.7E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000733	1.4E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000119	2.3E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000062	1.2E-8
0330	Сера диоксид	0.0000138	2.6E-8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000958	1.8E-7
0401	Углеводороды**	0.0000250	4.7E-8
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000250	4.7E-8

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

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.8E-7
Всего за год		1.8E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000958 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0000958

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.7E-8
Всего за год		4.7E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000250 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0000250

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.7E-7
Всего за год		1.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000917 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0000917

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.2E-8
Всего за год		1.2E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000062 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000062

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.6E-8
Всего за год		2.6E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000138 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0000138

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.4E-7
Всего за год		1.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000733 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.3E-8
Всего за год		2.3E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000119 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	4.7E-8
Всего за год		4.7E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000250 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0000250

Вывоз н/пр из ОКУД,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 6
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.113
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001381	2.6E-7
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001105	2.1E-7
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000180	3.4E-8
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000094	1.8E-8
0330	Сера диоксид	0.0000207	3.9E-8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0001444	2.7E-7
0401	Углеводороды**	0.0000377	7.1E-8
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000377	7.1E-8

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

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	2.7E-7
Всего за год		2.7E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001444 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.300	1.0	да	0.0001444

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	7.1E-8
Всего за год		7.1E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000377 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.600	1.0	да	0.0000377

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.6E-7
Всего за год		2.6E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001381 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	2.200	1.0	да	0.0001381

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	1.8E-8
Всего за год		1.8E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000094 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.150	1.0	да	0.0000094

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	3.9E-8
Всего за год		3.9E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000207 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 6 (д)	0.330	1.0	да	0.0000207

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	2.1E-7
Всего за год		2.1E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0001105 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

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

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

Теплый	Вся техника	3.4E-8
Всего за год		3.4E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000180 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Вся техника	7.1E-8
Всего за год		7.1E-8

Максимальный выброс составляет: 0.0000377 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	***Ml***	***Кнтр***	***%%***	***Схр***	***Выброс (г/с)***
Тип 6 (д)	0.600	1.0	100.0	да	0.0000377

Источник № 6133; Вывоз осадка, тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 1 цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.025
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	***Название вещества***	***Макс. выброс (г/с)***	***Валовый выброс (т/год)***
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000556	0.000050
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000444	0.000040
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000072	0.000007
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000050	0.000004
0330	Сера диоксид	0.0000084	0.000007
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000925	0.000078
0401	Углеводороды**	0.0000150	0.000013
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000150	0.000013

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

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	0.000064
Переходный	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000078

Максимальный выброс составляет: 0.0000925 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0000925

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000013

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

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000150

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000050

Максимальный выброс составляет: 0.0000556 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0000556

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	7.6E-7
Всего за год		0.000004

Максимальный выброс составляет: 0.0000050 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000050

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000084 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000084

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000034
Переходный	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0000444 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000005
Переходный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000072 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000013

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

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000150

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 2
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.025
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000556	0.000050
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000444	0.000040
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000072	0.000007
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000050	0.000004
0330	Сера диоксид	0.0000084	0.000007
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0000925	0.000078
0401	Углеводороды**	0.0000150	0.000013
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000150	0.000013

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

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	0.000064
Переходный	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000078

Максимальный выброс составляет: 0.0000925 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0000925

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000013

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

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000150

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000050

Максимальный выброс составляет: 0.0000556 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0000556

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	7.6E-7
Всего за год		0.000004

Максимальный выброс составляет: 0.0000050 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000050

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000084 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000084

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000034
Переходный	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0000444 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000005
Переходный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000072 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000013

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

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000150

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 3
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.050
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001111	0.000101
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000889	0.000081
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000144	0.000013
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000100	0.000008
0330	Сера диоксид	0.0000168	0.000014
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0001850	0.000156
0401	Углеводороды**	0.0000300	0.000026
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000300	0.000026

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13

NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000128
Переходный	Вся техника	0.000028
Всего за год		0.000156

Максимальный выброс составляет: 0.0001850 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0001850

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000021
Переходный	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000300 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000300

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000084
Переходный	Вся техника	0.000017
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0001111 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0001111

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0000100 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000100

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000168 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000168

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000067
Переходный	Вся техника	0.000013
Всего за год		0.000081

Максимальный выброс составляет: 0.0000889 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000013

Максимальный выброс составляет: 0.0000144 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000021
Переходный	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000300 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000300

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 4
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0004444	0.000403
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0003556	0.000323
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000578	0.000052
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000400	0.000031
0330	Сера диоксид	0.0000670	0.000055
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0007400	0.000624
0401	Углеводороды**	0.0001200	0.000102
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001200	0.000102

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

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	0.000512
Переходный	Вся техника	0.000112
Всего за год		0.000624

Максимальный выброс составляет: 0.0007400 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0007400

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000084
Переходный	Вся техника	0.000018
Всего за год		0.000102

Максимальный выброс составляет: 0.0001200 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0001200

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000336
Переходный	Вся техника	0.000067
Всего за год		0.000403

Максимальный выброс составляет: 0.0004444 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0004444

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000025
Переходный	Вся техника	0.000006
Всего за год		0.000031

Максимальный выброс составляет: 0.0000400 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000400

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000045
Переходный	Вся техника	0.000010
Всего за год		0.000055

Максимальный выброс составляет: 0.0000670 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000670

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000269
Переходный	Вся техника	0.000054
Всего за год		0.000323

Максимальный выброс составляет: 0.0003556 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000044
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000052

Максимальный выброс составляет: 0.0000578 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000084
Переходный	Вся техника	0.000018
Всего за год		0.000102

Максимальный выброс составляет: 0.0001200 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0001200

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 5
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.213
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0004733	0.000429
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0003787	0.000344

0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000615	0.000056
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000426	0.000033
0330	Сера диоксид	0.0000714	0.000059
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0007881	0.000665
0401	Углеводороды**	0.0001278	0.000109
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001278	0.000109

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

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	0.000546
Переходный	Вся техника	0.000119
Всего за год		0.000665

Максимальный выброс составляет: 0.0007881 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0007881

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000089
Переходный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000109

Максимальный выброс составляет: 0.0001278 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0001278

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000358
Переходный	Вся техника	0.000072
Всего за год		0.000429

Максимальный выброс составляет: 0.0004733 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0004733

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000027
Переходный	Вся техника	0.000006
Всего за год		0.000033

Максимальный выброс составляет: 0.0000426 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000426

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000048
Переходный	Вся техника	0.000011
Всего за год		0.000059

Максимальный выброс составляет: 0.0000714 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000714

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000286
Переходный	Вся техника	0.000057
Всего за год		0.000344

Максимальный выброс составляет: 0.0003787 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000047
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000056

Максимальный выброс составляет: 0.0000615 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000089
Переходный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000109

Максимальный выброс составляет: 0.0001278 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0001278

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 6
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.300
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0006667	0.000605
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0005333	0.000484
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000867	0.000079
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000600	0.000047
0330	Сера диоксид	0.0001005	0.000083
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0011100	0.000936
0401	Углеводороды**	0.0001800	0.000153
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001800	0.000153

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

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	0.000769

Переходный	Вся техника	0.000168
Всего за год		0.000936

Максимальный выброс составляет: 0.0011100 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0011100

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000126
Переходный	Вся техника	0.000027
Всего за год		0.000153

Максимальный выброс составляет: 0.0001800 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0001800

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000504
Переходный	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000605

Максимальный выброс составляет: 0.0006667 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0006667

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000038
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000047

Максимальный выброс составляет: 0.0000600 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000600

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000068
Переходный	Вся техника	0.000015
Всего за год		0.000083

Максимальный выброс составляет: 0.0001005 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0001005

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000403
Переходный	Вся техника	0.000081
Всего за год		0.000484

Максимальный выброс составляет: 0.0005333 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000066
Переходный	Вся техника	0.000013
Всего за год		0.000079

Максимальный выброс составляет: 0.0000867 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000126
Переходный	Вся техника	0.000027
Всего за год		0.000153

Максимальный выброс составляет: 0.0001800 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0001800

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 7
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.088
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001956	0.000177
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001564	0.000142
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000254	0.000023
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000176	0.000014
0330	Сера диоксид	0.0000295	0.000024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003256	0.000275
0401	Углеводороды**	0.0000528	0.000045
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000528	0.000045

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

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	0.000225
Переходный	Вся техника	0.000049
Всего за год		0.000275

Максимальный выброс составляет: 0.0003256 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0003256

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000037
Переходный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0000528 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000528

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000148
Переходный	Вся техника	0.000030
Всего за год		0.000177

Максимальный выброс составляет: 0.0001956 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0001956

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000011
Переходный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000176 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000176

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000020
Переходный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000024

Максимальный выброс составляет: 0.0000295 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000295

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000118
Переходный	Вся техника	0.000024
Всего за год		0.000142

Максимальный выброс составляет: 0.0001564 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000019
Переходный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000023

Максимальный выброс составляет: 0.0000254 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000037
Переходный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0000528 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000528

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 8
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002222	0.000202
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001778	0.000161
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000289	0.000026
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000200	0.000016
0330	Сера диоксид	0.0000335	0.000028
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003700	0.000312
0401	Углеводороды**	0.0000600	0.000051
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000600	0.000051

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000256
Переходный	Вся техника	0.000056
Всего за год		0.000312

Максимальный выброс составляет: 0.0003700 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0003700

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000051

Максимальный выброс составляет: 0.0000600 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000600

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000168
Переходный	Вся техника	0.000034
Всего за год		0.000202

Максимальный выброс составляет: 0.0002222 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0002222

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000013
Переходный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000016

Максимальный выброс составляет: 0.0000200 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000200

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000023
Переходный	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000028

Максимальный выброс составляет: 0.0000335 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000335

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000134
Переходный	Вся техника	0.000027
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0001778 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000022
Переходный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000289 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000051

Максимальный выброс составляет: 0.0000600 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000600

Вывоз осадка,
тип - 7 - Внутренний проезд, уч. 9
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002222	0.000202
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001778	0.000161
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000289	0.000026
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000200	0.000016
0330	Сера диоксид	0.0000335	0.000028
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0003700	0.000312
0401	Углеводороды**	0.0000600	0.000051
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000600	0.000051

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

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	0.000256
Переходный	Вся техника	0.000056
Всего за год		0.000312

Максимальный выброс составляет: 0.0003700 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	6.660	1.0	да	0.0003700

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000051

Максимальный выброс составляет: 0.0000600 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	да	0.0000600

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000168
Переходный	Вся техника	0.000034
Всего за год		0.000202

Максимальный выброс составляет: 0.0002222 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	4.000	1.0	да	0.0002222

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000013
Переходный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000016

Максимальный выброс составляет: 0.0000200 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.360	1.0	да	0.0000200

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000023
Переходный	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000028

Максимальный выброс составляет: 0.0000335 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	0.603	1.0	да	0.0000335

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000134
Переходный	Вся техника	0.000027
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0001778 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000022
Переходный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000289 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000051

Максимальный выброс составляет: 0.0000600 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 7 (д)	1.080	1.0	100.0	да	0.0000600

Источник № 6134; Стоянка на 5 м/м,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка
Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)
- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.001
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.012

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.001
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.012
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0004130	0.000261
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0003304	0.000209
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000537	0.000034
0330	Сера диоксид	0.0001344	0.000085
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0686138	0.035809
0401	Углеводороды**	0.0055659	0.002873
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0055659	0.002873

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

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	0.006182
Переходный	Вся техника	0.003895
Холодный	Вся техника	0.025733
Всего за год		0.035809

Максимальный выброс составляет: 0.0686138 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	5.700	2.0	1.0	1.0	11.700	9.300	1.0	1.900	да	
	5.700	2.0	1.0	1.0	11.700	9.300	1.0	1.900	да	0.0074311
Тип 9 (б)	7.100	15.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	да	
	7.100	15.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	да	0.0611826

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000527
Переходный	Вся техника	0.000305
Холодный	Вся техника	0.002041
Всего за год		0.002873

Максимальный выброс составляет: 0.0055659 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.270	2.0	1.0	1.0	2.100	1.400	1.0	0.150	да	
	0.270	2.0	1.0	1.0	2.100	1.400	1.0	0.150	да	0.0003909
Тип 9 (б)	0.600	15.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	да	
	0.600	15.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	да	0.0051750

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000062
Переходный	Вся техника	0.000032
Холодный	Вся техника	0.000168
Всего за год		0.000261

Максимальный выброс составляет: 0.0004130 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.040	2.0	1.0	1.0	0.240	0.240	1.0	0.030	да	
	0.040	2.0	1.0	1.0	0.240	0.240	1.0	0.030	да	0.0000620
Тип 9 (б)	0.040	15.0	1.0	1.0	0.280	0.280	1.0	0.030	да	
	0.040	15.0	1.0	1.0	0.280	0.280	1.0	0.030	да	0.0003510

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000021
Переходный	Вся техника	0.000010
Холодный	Вся техника	0.000055
Всего за год		0.000085

Максимальный выброс составляет: 0.0001344 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.013	2.0	1.0	1.0	0.071	0.057	1.0	0.010	да	
	0.013	2.0	1.0	1.0	0.071	0.057	1.0	0.010	да	0.0000203
Тип 9 (б)	0.013	15.0	1.0	1.0	0.070	0.060	1.0	0.010	да	
	0.013	15.0	1.0	1.0	0.070	0.060	1.0	0.010	да	0.0001141

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000049
Переходный	Вся техника	0.000025
Холодный	Вся техника	0.000134
Всего за год		0.000209

Максимальный выброс составляет: 0.0003304 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000008
Переходный	Вся техника	0.000004
Холодный	Вся техника	0.000022
Всего за год		0.000034

Максимальный выброс составляет: 0.0000537 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000527
Переходный	Вся техника	0.000305
Холодный	Вся техника	0.002041
Всего за год		0.002873

Максимальный выброс составляет: 0.0055659 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.270	2.0	1.0	1.0	2.100	1.400	1.0	0.150	100.0	да	
	0.270	2.0	1.0	1.0	2.100	1.400	1.0	0.150	100.0	да	0.0003909
Тип 9 (б)	0.600	15.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	100.0	да	
	0.600	15.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	100.0	да	0.0051750

Источник № 6135; Проезд к стоянке уч.1,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 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 (NOx)*	0.0001444	0.000161
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001156	0.000129
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000188	0.000021
0330	Сера диоксид	0.0000392	0.000040
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0087500	0.008457
0401	Углеводороды**	0.0012222	0.001167
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0012222	0.001167

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

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	0.003124
Переходный	Вся техника	0.001412
Холодный	Вся техника	0.003922
Всего за год		0.008457

Максимальный выброс составляет: 0.0087500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	11.700	1.0	да	0.0032500
Тип 9 (б)	19.800	1.0	да	0.0055000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000388
Переходный	Вся техника	0.000206
Холодный	Вся техника	0.000572
Всего за год		0.001167

Максимальный выброс составляет: 0.0012222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	да	0.0005833
Тип 9 (б)	2.300	1.0	да	0.0006389

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000067
Переходный	Вся техника	0.000027
Холодный	Вся техника	0.000067
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0001444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.240	1.0	да	0.0000667
Тип 9 (б)	0.280	1.0	да	0.0000778

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000015
Переходный	Вся техника	0.000007
Холодный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0000392 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.071	1.0	да	0.0000197
Тип 9 (б)	0.070	1.0	да	0.0000194

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000054
Переходный	Вся техника	0.000022
Холодный	Вся техника	0.000054
Всего за год		0.000129

Максимальный выброс составляет: 0.0001156 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000009
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000021

Максимальный выброс составляет: 0.0000188 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000388
Переходный	Вся техника	0.000206
Холодный	Вся техника	0.000572
Всего за год		0.001167

Максимальный выброс составляет: 0.0012222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	100.0	да	0.0005833
Тип 9 (б)	2.300	1.0	100.0	да	0.0006389

Проезд к стоянке уч.2,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.800
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002311	0.000258
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001849	0.000206
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000300	0.000034
0330	Сера диоксид	0.0000627	0.000065
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0140000	0.013532
0401	Углеводороды**	0.0019556	0.001867
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0019556	0.001867

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

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	0.004998

Переходный	Вся техника	0.002259
Холодный	Вся техника	0.006275
Всего за год		0.013532

Максимальный выброс составляет: 0.0140000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	11.700	1.0	да	0.0052000
Тип 9 (б)	19.800	1.0	да	0.0088000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000622
Переходный	Вся техника	0.000330
Холодный	Вся техника	0.000916
Всего за год		0.001867

Максимальный выброс составляет: 0.0019556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	да	0.0009333
Тип 9 (б)	2.300	1.0	да	0.0010222

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000108
Переходный	Вся техника	0.000043
Холодный	Вся техника	0.000108
Всего за год		0.000258

Максимальный выброс составляет: 0.0002311 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.240	1.0	да	0.0001067
Тип 9 (б)	0.280	1.0	да	0.0001244

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000024
Переходный	Вся техника	0.000011
Холодный	Вся техника	0.000030
Всего за год		0.000065

Максимальный выброс составляет: 0.0000627 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.071	1.0	да	0.0000316
Тип 9 (б)	0.070	1.0	да	0.0000311

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000086
Переходный	Вся техника	0.000034
Холодный	Вся техника	0.000086
Всего за год		0.000206

Максимальный выброс составляет: 0.0001849 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000014
Переходный	Вся техника	0.000006
Холодный	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000034

Максимальный выброс составляет: 0.0000300 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000622
Переходный	Вся техника	0.000330
Холодный	Вся техника	0.000916
Всего за год		0.001867

Максимальный выброс составляет: 0.0019556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	100.0	да	0.0009333
Тип 9 (б)	2.300	1.0	100.0	да	0.0010222

Проезд к стоянке уч.3,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

```
Протяженность внутреннего проезда (км): 0.075
- среднее время выезда (мин.): 30.0
```

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000217	0.000024
	В том числе:		

0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000173	0.000019
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000028	0.000003
0330	Сера диоксид	0.0000059	0.000006
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0013125	0.001269
0401	Углеводороды**	0.0001833	0.000175
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0001833	0.000175

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

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000469
Переходный	Вся техника	0.000212
Холодный	Вся техника	0.000588
Всего за год		0.001269

Максимальный выброс составляет: 0.0013125 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	11.700	1.0	да	0.0004875
Тип 9 (б)	19.800	1.0	да	0.0008250

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000058
Переходный	Вся техника	0.000031
Холодный	Вся техника	0.000086
Всего за год		0.000175

Максимальный выброс составляет: 0.0001833 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	да	0.0000875
Тип 9 (б)	2.300	1.0	да	0.0000958

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000010

Переходный	Вся техника	0.000004
Холодный	Вся техника	0.000010
Всего за год		0.000024

Максимальный выброс составляет: 0.0000217 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.240	1.0	да	0.0000100
Тип 9 (б)	0.280	1.0	да	0.0000117

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000006

Максимальный выброс составляет: 0.0000059 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.071	1.0	да	0.0000030
Тип 9 (б)	0.070	1.0	да	0.0000029

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000008
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000019

Максимальный выброс составляет: 0.0000173 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000001
Переходный	Вся техника	5.2E-7
Холодный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000028 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000058
Переходный	Вся техника	0.000031
Холодный	Вся техника	0.000086
Всего за год		0.000175

Максимальный выброс составляет: 0.0001833 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	100.0	да	0.0000875
Тип 9 (б)	2.300	1.0	100.0	да	0.0000958

Проезд к стоянке уч.4,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.060
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000173	0.000019
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000139	0.000015
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000023	0.000003
0330	Сера диоксид	0.0000047	0.000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0010500	0.001015
0401	Углеводороды**	0.0001467	0.000140
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0001467	0.000140

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

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	0.000375
Переходный	Вся техника	0.000169

Холодный	Вся техника	0.000471
Всего за год		0.001015

Максимальный выброс составляет: 0.0010500 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	11.700	1.0	да	0.0003900
Тип 9 (б)	19.800	1.0	да	0.0006600

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000047
Переходный	Вся техника	0.000025
Холодный	Вся техника	0.000069
Всего за год		0.000140

Максимальный выброс составляет: 0.0001467 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	да	0.0000700
Тип 9 (б)	2.300	1.0	да	0.0000767

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000008
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000019

Максимальный выброс составляет: 0.0000173 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.240	1.0	да	0.0000080
Тип 9 (б)	0.280	1.0	да	0.0000093

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	8.0E-7
Холодный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000047 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	0.071	1.0	да	0.0000024
Тип 9 (б)	0.070	1.0	да	0.0000023

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000006
Всего за год		0.000015

Максимальный выброс составляет: 0.0000139 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000001
Переходный	Вся техника	4.2E-7
Холодный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000023 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000047
Переходный	Вся техника	0.000025
Холодный	Вся техника	0.000069
Всего за год		0.000140

Максимальный выброс составляет: 0.0001467 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Тип 8 (б)	2.100	1.0	100.0	да	0.0000700
Тип 9 (б)	2.300	1.0	100.0	да	0.0000767

Участок №5; Доставка известкового молока, уч. 1,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

```
Протяженность внутреннего проезда (км): 0.480
- среднее время выезда (мин.): 30.0
```

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0009333	0.000169

	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0007467	0.000135
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001213	0.000022
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000933	0.000015
0330	Сера диоксид	0.0001493	0.000024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0016533	0.000273
0401	Углеводороды**	0.0002933	0.000048
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0002933	0.000048

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

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	0.000103
Переходный	Вся техника	0.000045
Холодный	Вся техника	0.000125
Всего за год		0.000273

Максимальный выброс составляет: 0.0016533 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	6.200	1.0	да	0.0016533

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000018
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000022
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0002933 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	1.100	1.0	да	0.0002933

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

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

		(тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000071
Переходный	Вся техника	0.000028
Холодный	Вся техника	0.000071
Всего за год		0.000169

Максимальный выброс составляет: 0.0009333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	3.500	1.0	да	0.0009333

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000005
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000015

Максимальный выброс составляет: 0.0000933 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	0.350	1.0	да	0.0000933

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000009
Переходный	Вся техника	0.000004
Холодный	Вся техника	0.000011
Всего за год		0.000024

Максимальный выброс составляет: 0.0001493 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	0.560	1.0	да	0.0001493

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000056
Переходный	Вся техника	0.000023
Холодный	Вся техника	0.000056
Всего за год		0.000135

Максимальный выброс составляет: 0.0007467 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000009
Переходный	Вся техника	0.000004
Холодный	Вся техника	0.000009
Всего за год		0.000022

Максимальный выброс составляет: 0.0001213 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000018
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000022
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0002933 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0002933

Участок №6; Доставка известкового молока, уч. 2,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №12, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.160
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0003111	0.000056
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002489	0.000045
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000404	0.000007
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000311	0.000005
0330	Сера диоксид	0.0000498	0.000008
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0005511	0.000091
0401	Углеводороды**	0.0000978	0.000016
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000978	0.000016

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

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

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000034
Переходный	Вся техника	0.000015
Холодный	Вся техника	0.000042
Всего за год		0.000091

Максимальный выброс составляет: 0.0005511 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	6.200	1.0	да	0.0005511

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000016

Максимальный выброс составляет: 0.0000978 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	1.100	1.0	да	0.0000978

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000024
Переходный	Вся техника	0.000009
Холодный	Вся техника	0.000024
Всего за год		0.000056

Максимальный выброс составляет: 0.0003111 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	3.500	1.0	да	0.0003111

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	8.5E-7
Холодный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000311 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	0.350	1.0	да	0.0000311

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0000498 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	0.560	1.0	да	0.0000498

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000019
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0002489 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000404 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000016

Максимальный выброс составляет: 0.0000978 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
тип 1 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000978

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.002620
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.000425
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.000201
0330	Сера диоксид	0.000556
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.064032
0401	Углеводороды	0.006879

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.006222
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.000657

Приложение С.2. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сварочных работ

Расчёт по программе 'Сварка' (Версия 2.1)

Программа реализует:
'Методику расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей) '. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 1997 год.
Утверждена приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 14.04.1997 г. № 158
'Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)', НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2005 год.

Сварка (версия 2.1)(c) ИНТЕГРАЛ 1997-2006 г.

Источник выбросов.

Площадка: 1
Цех: 1
Источник: 1
Вариант: 1
Название: СМР

Результаты расчётов:

Код	Название	Без учёта газоочистки		С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год
0123	Железа оксид	0,0185701	0,000802	0,0185701	0,000802
0143	Марганец и его соединения	0,0019597	0,000085	0,0019597	0,000085
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO_2 (20 - 70 %)	0,0004840	0,000021	0,0004840	0,000021

Исходные данные по операциям:

Операция: [1] Сварка

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		Газоочистка	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0,0185701	0,000802	0.00	0,0185701	0,000802
0143	Марганец и его соединения	0,0019597	0,000085	0.00	0,0019597	0,000085
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO_2 (20 - 70 %)	0,0004840	0,000021	0.00	0,0004840	0,000021

Расчётные формулы:

Мвал. =Yi*M*Q/1000000*(1-n) [т/год]
Ммакс.=Yi*Ммакс*Q/T/3600*(1-n) [г/с]

Исходные данные.

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка
Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: АНО-4
Удельные выделения загрязняющих веществ:

Код	Название вещества	Yi [г/кг]
0123	Железа оксид	15.7300000
0143	Марганец и его соединения	1.6600000
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO_2 (20 - 70 %)	0.4100000

Время интенсивной работы сварочного поста (T): 1 [час] 0 [мин]
Масса израсходованного материала (M): 60 [кг]
Масса израсходованного сварочного материала за период наиболее интенсивной работы сварочного участка (Ммакс): 5 [кг]
Норматив образования огарков от расхода электродов (n): 0.15
Поправочный коэффициент для металлической пыли (Q): 0.2, для других твердых компонентов (не металлическая пыль) 0.4, для газообразной составляющей выброса 1

Поскольку сварочный пост оснащен местным отсосом, поправочный коэффициент не учитывается.

Приложение С.3. Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществв атмосферном воздухе

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

Предприятие: 26, СинТЗ Очистные сооружения ГОЦ
Город: 343, Екатеринбург
Район: 20, Каменск-Уральский
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны:
ВИД: 1, Очистные сооружения ГОЦ
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно.
Рассчитано 15 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-21,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
539	+	1	1	Вентиляция В4 (Помещение сгустителей)	15,33	0,25	0,28	5,66	20,00	1	1705,00 965,00		0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000009	0,000008	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56,53	0,59
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0006848	0,006115	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56,53	0,59

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
540	+	1	1	Вентиляция В1.6 (Участок текущего ремонта)	14,2	0,61	2,26	7,67	20,00	1	1745,00 967,50		0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0185701	0,000806	1	0,01	80,94	0,50	0,01	124,51	1,22
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0019597	0,000085	1	0,06	80,94	0,50	0,03	124,51	1,22
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004840	0,000021	1	0,00	80,94	0,50	0,00	124,51	1,22
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0000550	0,000002	2	0,00	60,71	0,50	0,00	93,38	1,22

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
6129	+	2	3	ОКУД	3,1	0,00			20,00	1	1650,00 1002,00	1685,00 995,00	12,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001456	0,000217	1	0,19	17,67	0,50	0,19	17,67	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1118544	0,166924	1	1,15	17,67	0,50	1,15	17,67	0,50

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
6130	+	1	3	Доставка реагентов, уч. 1	5	0,00			0,00	1	1002,00 1715,00	875,00 1237,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0023333	0,000027	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0003792	0,000004	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0002917	0,000003	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0005194	0,000005	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0044722	0,000046	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0009167	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
6131	+	2	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.4	5	0,00			0,00	1	875,00 1237,50	900,00 1337,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0000289	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0328	Углерод (Сажа)				0,0000222	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0000372	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0337	Углерод оксид				0,0004111	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
2732	Керосин				0,0000667	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
6131	+	3	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.5	5	0,00			0,00	1	900,00 1337,50	850,00 1385,00	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001333	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000217	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000167	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000279	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003083	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000500	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6131	+	4	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.6	5	0,00			0,00	1	850,00 1385,00	740,00 1412,50	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002009	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000326	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000251	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000421	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0004646	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000753	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6132	+	3	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.4	5	0,00			0,00	1	875,00 1237,50	900,00 1337,50	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000978	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000159	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000083	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000183	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0001278	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000333	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6132	+	4	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.5	5	0,00			0,00	1	900,00 1337,50	850,00 1385,00	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000733	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000119	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000062	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000138	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0000958	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000250	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6132	+	5	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.6	5	0,00			0,00	1	850,00 1385,00	740,00 1412,50	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001105	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0000180	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0328	Углерод (Сажа)				0,0000094	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0000207	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
0337	Углерод оксид				0,0001444	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
2732	Керосин				0,0000377	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
6133	+	6	3	Вывоз осадка, уч.1	5	0,00			0,00	1	1650,00 1012,50	1625,00 1017,50	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000444	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000072	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000084	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0000925	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000150	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6133	+	7	3	Вывоз осадка, уч.2	5	0,00			0,00	1	1625,00 1017,50	1635,00 1045,00	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000444	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000072	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000084	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0000925	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000150	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6133	+	8	3	Вывоз осадка, уч.3	5	0,00			0,00	1	1635,00 1045,00	1582,50 1057,50	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000889	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000144	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000100	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000168	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0001850	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000300	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6133	+	9	3	Вывоз осадка, уч.4	5	0,00			0,00	1	1582,50 1057,50	1535,00 855,00	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003556	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000578	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000400	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000670	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0007400	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0001200	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
6133	+	10	3	Вывоз осадка, уч.5	5	0,00			0,00	1	1535,00 855,00	1742,50 805,00	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003787	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000615	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0328	Углерод (Сажа)	0,0000426	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000714	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
0337	Углерод оксид	0,0007881	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			
2732	Керосин	0,0001278	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50			

6133	+	11	3	Вывоз осадка, уч.6	5	0,00			0,00	1	1742,50 805,00	1670,00 527,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0005333	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000867	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000600	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001005	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0011100	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0001800	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6133	+	12	3	Вывоз осадка, уч.7	5	0,00			0,00	1	1670,00 527,50	1745,00 507,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001564	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000254	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000176	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000295	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003256	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000528	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6133	+	13	3	Вывоз осадка, уч.8	5	0,00			0,00	1	1745,00 507,50	1722,50 420,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000289	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000335	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003700	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000600	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6133	+	14	3	Вывоз осадка, уч.9	5	0,00			0,00	1	1722,50 420,00	1820,00 395,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000289	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000335	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003700	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0000600	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6134	+	2	3	Стоянка на 5 м/м	5	0,00			0,00	1	1670,00 967,50	1682,50 965,00	6,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003304	0,000209	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000537	0,000034	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001344	0,000085	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0337	Углерод оксид				0,0686138	0,035809	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)				0,0055659	0,002873	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6135	+	3	3	Проезд к стоянке, уч.1	5	0,00			0,00	1	1002,00 1715,00	875,00 1237,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001156	0,000579	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000188	0,000094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000392	0,000201	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0087500	0,060082	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0012222	0,006222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6135	+	4	3	Проезд к стоянке, уч.2	5	0,00			0,00	1	875,00 1237,50	1740,00 1015,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001849	0,000579	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000300	0,000094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000627	0,000201	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0140000	0,060082	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0019556	0,006222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

6136	+	2	3	Доставка извести, уч.	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1710,00 1520,00	1582,50 1057,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0007467	0,000180	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001213	0,000029	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000933	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001493	0,000032	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0016533	0,000364	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0002933	0,000064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0	0	540	1	0,0185701	1	0,01	80,94	0,50	0,01	124,51	1,22
Итого:				**0,0185701**		**0,01**			**0,01**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	540	1	0,0019597	1	0,06	80,94	0,50	0,03	124,51	1,22
Итого:				**0,0019597**		**0,06**			**0,03**		

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0023333	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000978	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0,0003304	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0001156	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0001333	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000733	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0001849	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0002009	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0001105	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000889	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0003556	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0003787	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0005333	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001564	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0007467	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				**0,0064618**		**0,11**			**0,11**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0003792	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000159	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000072	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0,0000537	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0000188	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000217	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000119	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000072	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000326	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000180	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000144	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000578	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000615	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000867	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0	0	6133	3	0,0000254	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0001213	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0010500**		**0,01**			**0,01**		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0002917	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000083	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000167	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000062	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000251	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000400	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000426	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000176	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0000933	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0006931**		**0,02**			**0,02**		

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0005194	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000183	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0,0001344	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0000392	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000279	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0000627	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000421	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000207	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000168	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000670	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000714	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001005	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000295	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0001493	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

Итого:	0,0014340		0,01			0,01		

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	539	1	0,0000009	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56,53	0,59
0	0	6129	3	0,0001456	1	0,19	17,67	0,50	0,19	17,67	0,50
Итого:				0,0001465		0,19			0,19		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0044722	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0004111	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0001278	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000925	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0,0686138	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0087500	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0003083	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000958	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000925	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0140000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0004646	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0001444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001850	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0007400	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0007881	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0011100	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0003256	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0003700	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0003700	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0016533	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,1031150		0,07			0,07		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6134	3	0,0055659	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0012222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0,0019556	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0087437		0,01			0,01		

Вещество: 2732 Керосин

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0,0009167	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000667	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000333	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000500	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0	0	6132	3	0,0000250	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0,0000753	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0,0000377	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001278	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0001800	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000528	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0,0000600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0,0002933	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0021586**		**0,01**			**0,01**		

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	539	1	0,0006848	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56,53	0,59
0	0	6129	3	0,1118544	1	1,15	17,67	0,50	1,15	17,67	0,50
Итого:				**0,1125392**		**1,15**			**1,15**		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	540	1	0,0004840	1	0,00	80,94	0,50	0,00	124,51	1,22
Итого:				**0,0004840**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	540	1	0,0000550	2	0,00	60,71	0,50	0,00	93,38	1,22
Итого:				**0,0000550**		**0,00**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0330	0,0005194	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0330	0,0000183	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0	0	6133	3	0330	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0330	0,0001344	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0330	0,0000392	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000279	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0330	0,0000138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0330	0,0000627	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000421	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0330	0,0000207	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000168	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000670	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000714	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0001005	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000295	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	539	1	0333	0,0000009	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56,53	0,59
0	0	6129	3	0333	0,0001456	1	0,19	17,67	0,50	0,19	17,67	0,50
0	0	6136	3	0330	0,0001493	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:					**0,0015805**		**0,20**			**0,20**		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6130	3	0301	0,0023333	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6131	3	0301	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0301	0,0000978	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0000444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0301	0,0003304	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6135	3	0301	0,0001156	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0301	0,0001333	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0301	0,0000733	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0000444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0301	0,0001849	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0301	0,0002009	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0301	0,0001105	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0000889	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0003556	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0003787	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0005333	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0001564	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0301	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0301	0,0007467	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6130	3	0330	0,0005194	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0330	0,0000183	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6134	3	0330	0,0001344	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0330	0,0000392	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000279	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

0	0	6132	3	0330	0,0000138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000084	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6135	3	0330	0,0000627	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6131	3	0330	0,0000421	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6132	3	0330	0,0000207	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000168	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000670	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000714	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0001005	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000295	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6133	3	0330	0,0000335	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6136	3	0330	0,0001493	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:					**0,0078958**		**0,07**			**0,07**		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций					
		Тип	Спр. значе-	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,040	0,000	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	0,010	ПДК с/с	0,001	0,001	1	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150	0,150	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	0,008	-	-	-	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	3,000	3,000	1	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	1,500	1,500	1	Нет	Нет
2732	Керосин	ОБУВ	1,200	1,200	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	0,300	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,040	0,040	-	-	-	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
1	Полное описа-	1250,00	0,00	1250,00	1850,00	2500,00	30,00	30,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	575,00	1562,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчётная точка 001
2	1550,00	1725,00	2,00	на границе СЗЗ	Расчётная точка 002
3	2330,00	1370,00	2,00	на границе производ-ственной зоны	Расчётная точка 003
4	1790,00	250,00	2,00	на границе производ-ственной зоны	Расчётная точка 004

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 - точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	0,00	2,998E-04	117	6,00	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	0,00	5,945E-04	166	1,73	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	0,00	6,804E-04	356	1,27	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	0,00	6,942E-04	235	1,27	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2330,00	1370,00	2,00	7,33E-03	7,326E-05	235	1,27	-	-	-	-	2
4	1790,00	250,00	2,00	7,18E-03	7,181E-05	356	1,27	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	6,27E-03	6,274E-05	166	1,73	-	-	-	-	3
1	575,00	1562,50	2,00	3,16E-03	3,163E-05	117	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	2,34E-03	4,675E-04	346	0,68	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	2,30E-03	4,599E-04	121	0,68	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	9,59E-04	1,918E-04	168	0,68	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	6,61E-04	1,321E-04	261	0,50	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	1,90E-04	7,597E-05	346	0,68	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	1,87E-04	7,473E-05	121	0,68	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	7,79E-05	3,116E-05	168	0,68	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	5,37E-05	2,147E-05	261	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	3,39E-04	5,079E-05	121	0,68	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	3,35E-04	5,029E-05	346	0,68	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	1,44E-04	2,165E-05	249	0,68	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	9,64E-05	1,445E-05	268	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	2,02E-04	1,008E-04	121	0,68	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	1,89E-04	9,440E-05	346	0,68	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	8,61E-05	4,304E-05	172	6,00	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	5,99E-05	2,997E-05	259	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1550,00	1725,00	2,00	2,27E-03	1,815E-05	171	6,00	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	2,15E-03	1,723E-05	241	6,00	-	-	-	-	2
4	1790,00	250,00	2,00	2,14E-03	1,715E-05	351	6,00	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	9,34E-04	7,470E-06	117	0,68	-	-	-	-	3

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	1,47E-03	0,007	351	6,00	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	1,31E-03	0,007	171	6,00	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	1,25E-03	0,006	238	6,00	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	8,65E-04	0,004	119	0,68	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	1,14E-04	5,678E-04	351	6,00	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	1,04E-04	5,212E-04	171	6,00	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	1,03E-04	5,129E-04	239	6,00	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	7,37E-05	3,687E-04	119	0,68	-	-	-	-	3

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	1,35E-04	1,614E-04	121	0,68	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	1,27E-04	1,519E-04	346	0,68	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	5,72E-05	6,859E-05	249	0,68	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	3,80E-05	4,557E-05	268	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1550,00	1725,00	2,00	0,01	0,014	171	6,00	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	0,01	0,013	241	6,00	-	-	-	-	2
4	1790,00	250,00	2,00	0,01	0,013	351	6,00	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	5,74E-03	0,006	117	0,68	-	-	-	-	3

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2330,00	1370,00	2,00	6,03E-05	1,809E-05	235	1,27	-	-	-	-	2
4	1790,00	250,00	2,00	5,91E-05	1,773E-05	356	1,27	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	5,17E-05	1,550E-05	166	1,73	-	-	-	-	3
1	575,00	1562,50	2,00	2,60E-05	7,813E-06	117	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2330,00	1370,00	2,00	6,68E-05	2,673E-06	235	3,22	-	-	-	-	2
4	1790,00	250,00	2,00	6,57E-05	2,628E-06	356	3,22	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	5,89E-05	2,357E-06	166	4,40	-	-	-	-	3
1	575,00	1562,50	2,00	2,99E-05	1,194E-06	117	6,00	-	-	-	-	3

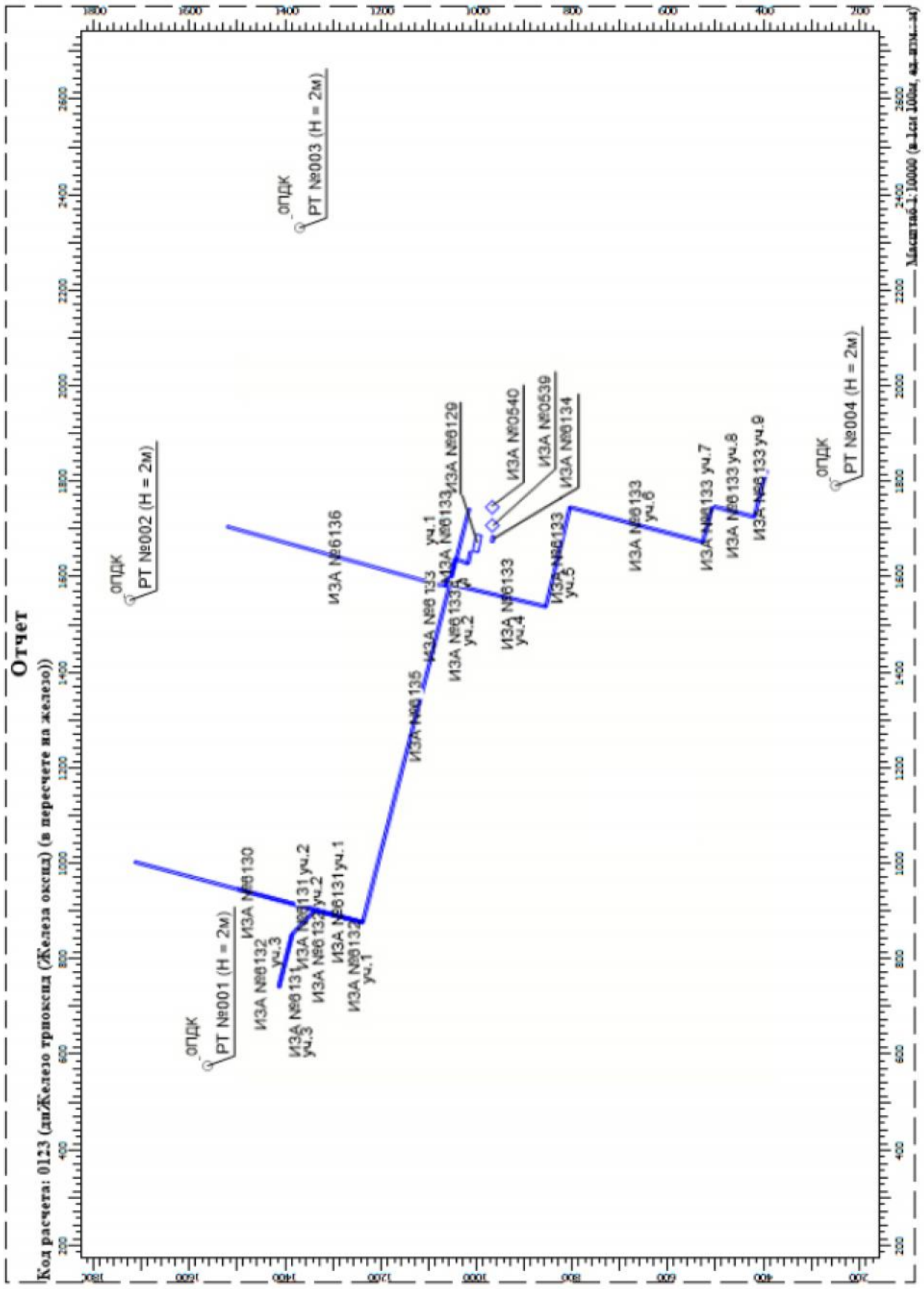
Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

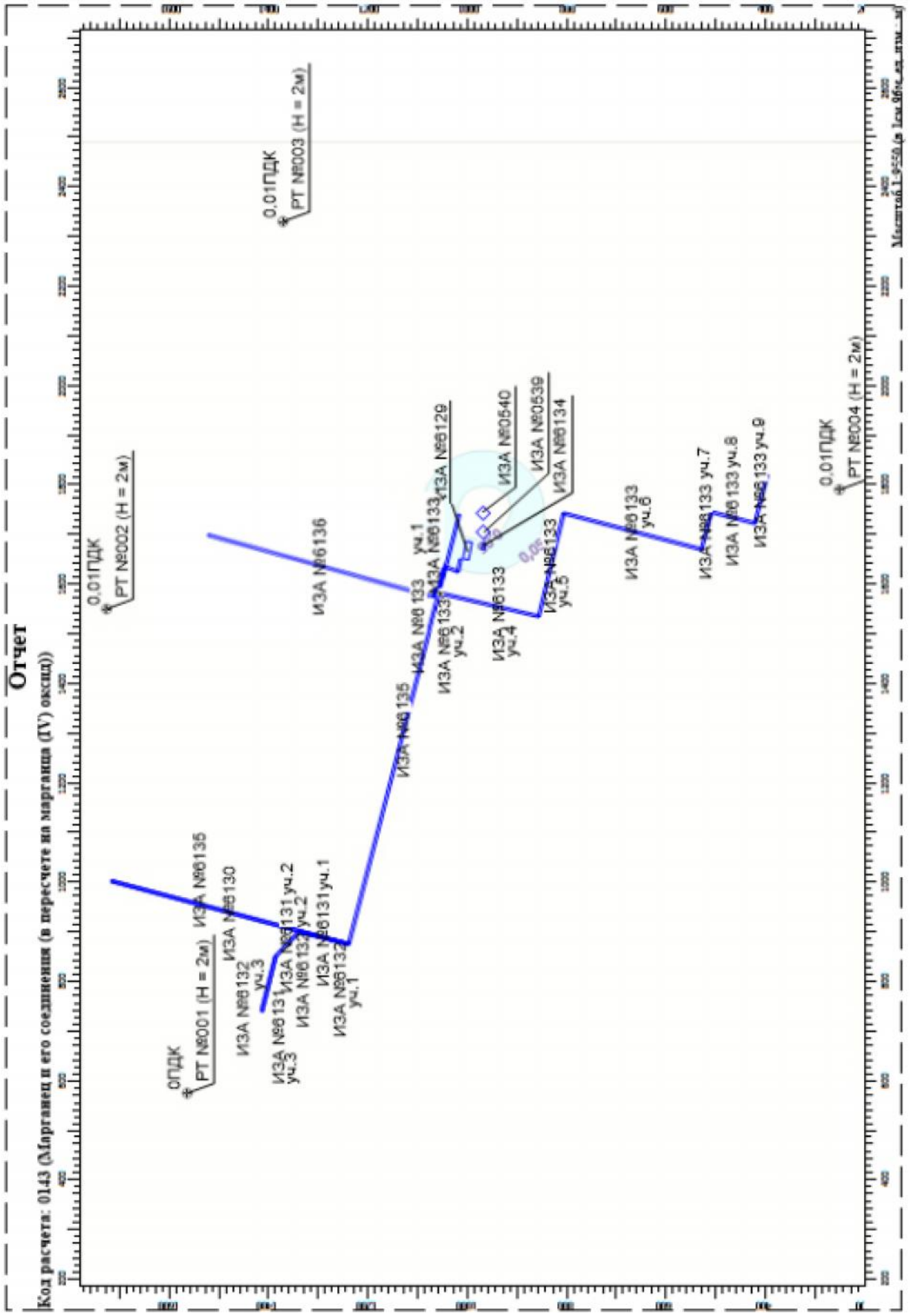
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1550,00	1725,00	2,00	2,35E-03	-	171	6,00	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	2,27E-03	-	351	6,00	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	2,20E-03	-	241	6,00	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	1,13E-03	-	118	0,68	-	-	-	-	3

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

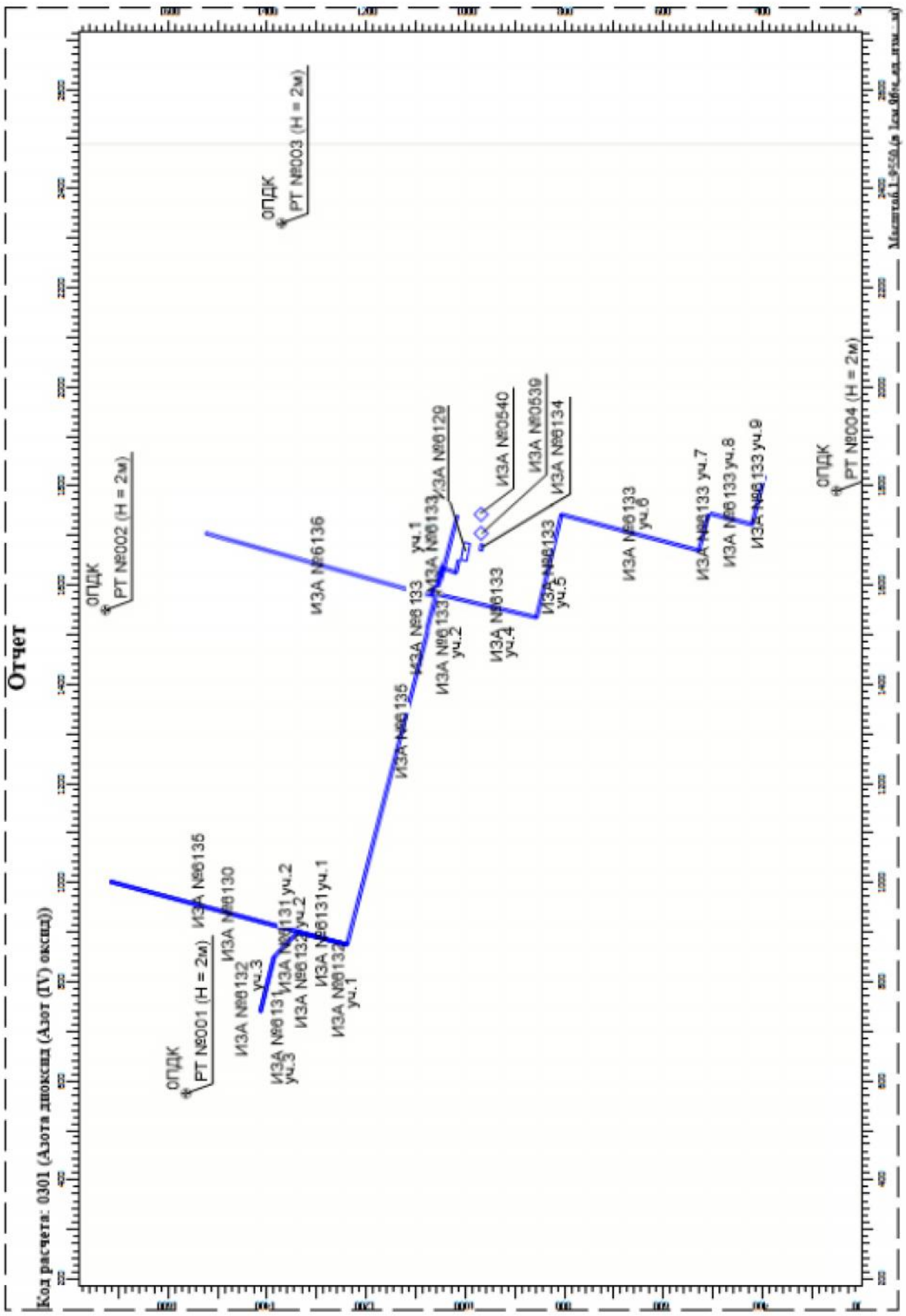
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	1,58E-03	-	346	0,68	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	1,56E-03	-	121	0,68	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	6,52E-04	-	168	0,68	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	4,50E-04	-	261	0,50	-	-	-	-	2

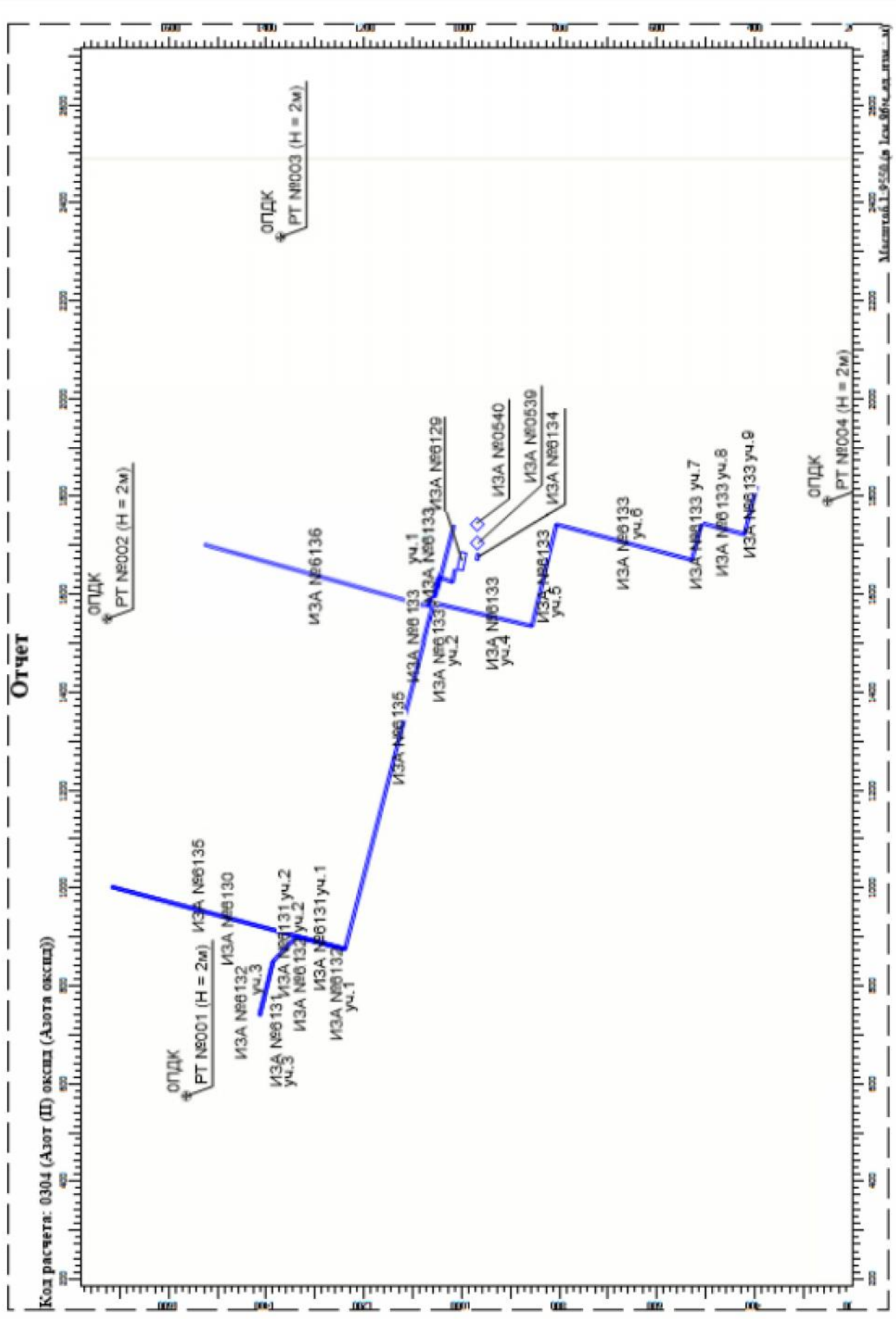
Приложение С.4. Карты рассеивания загрязняющих веществ с приземными концентрациями в расчетных точках



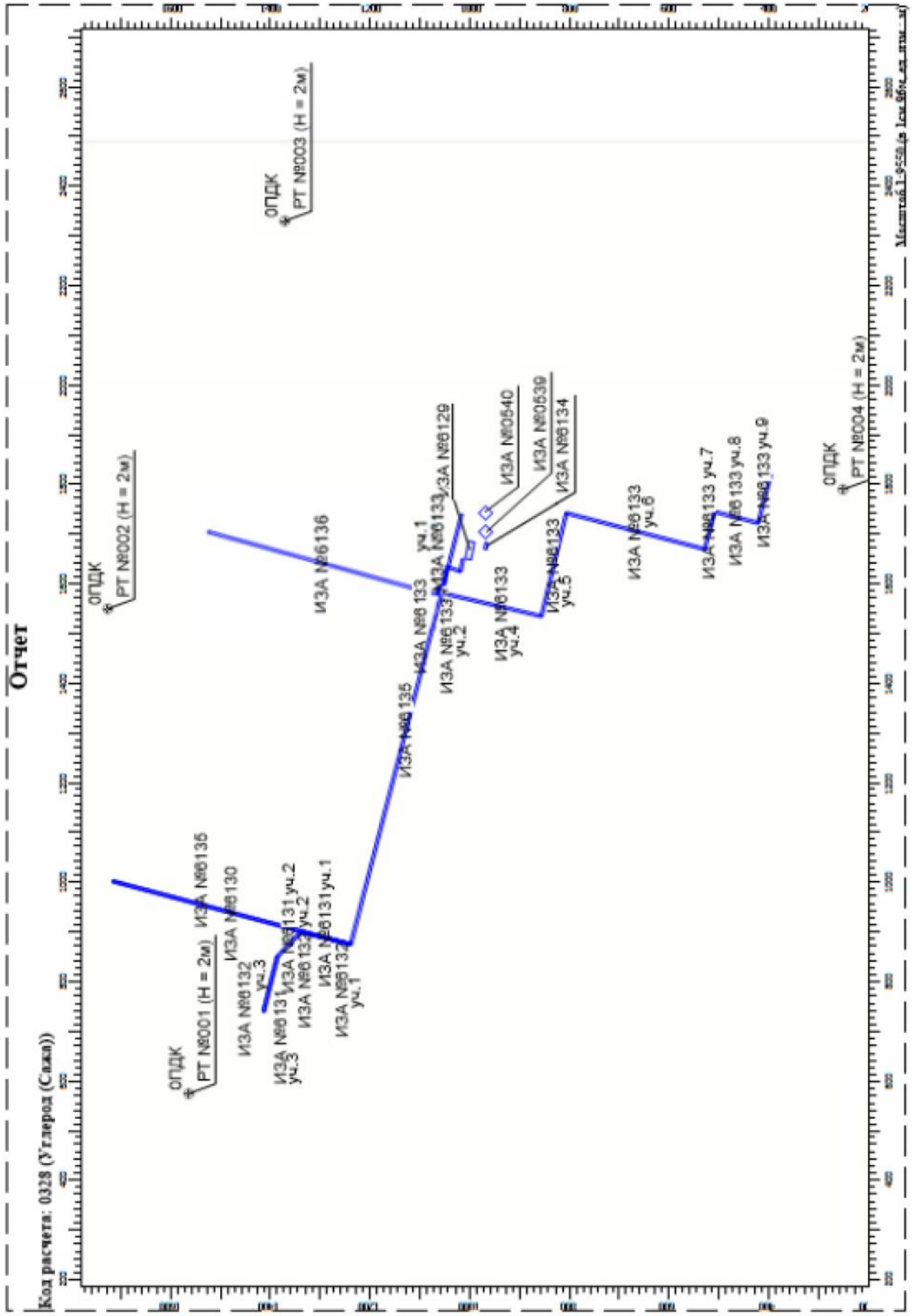


Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 445


Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
ОПДК
РТ №001 (Н = 2м)
ОПДК
РТ №002 (Н = 2м)
ОПДК
РТ №003 (Н = 2м)
ОПДК
РТ №004 (Н = 2м)
ИЗА №6135
ИЗА №6130
ИЗА №6132 уч.3
ИЗА №6131 уч.3
ИЗА №6131 уч.2
ИЗА №6132 уч.2
ИЗА №6131 уч.1
ИЗА №6132 уч.1
ИЗА №6136
ИЗА №6135
ИЗА №6133 уч.1
ИЗА №6133 уч.2
ИЗА №6129
ИЗА №0540
ИЗА №0539
ИЗА №6134
ИЗА №6133 уч.4
ИЗА №6133 уч.5
ИЗА №6133 уч.6
ИЗА №6133 уч.7
ИЗА №6133 уч.8
ИЗА №6133 уч.9

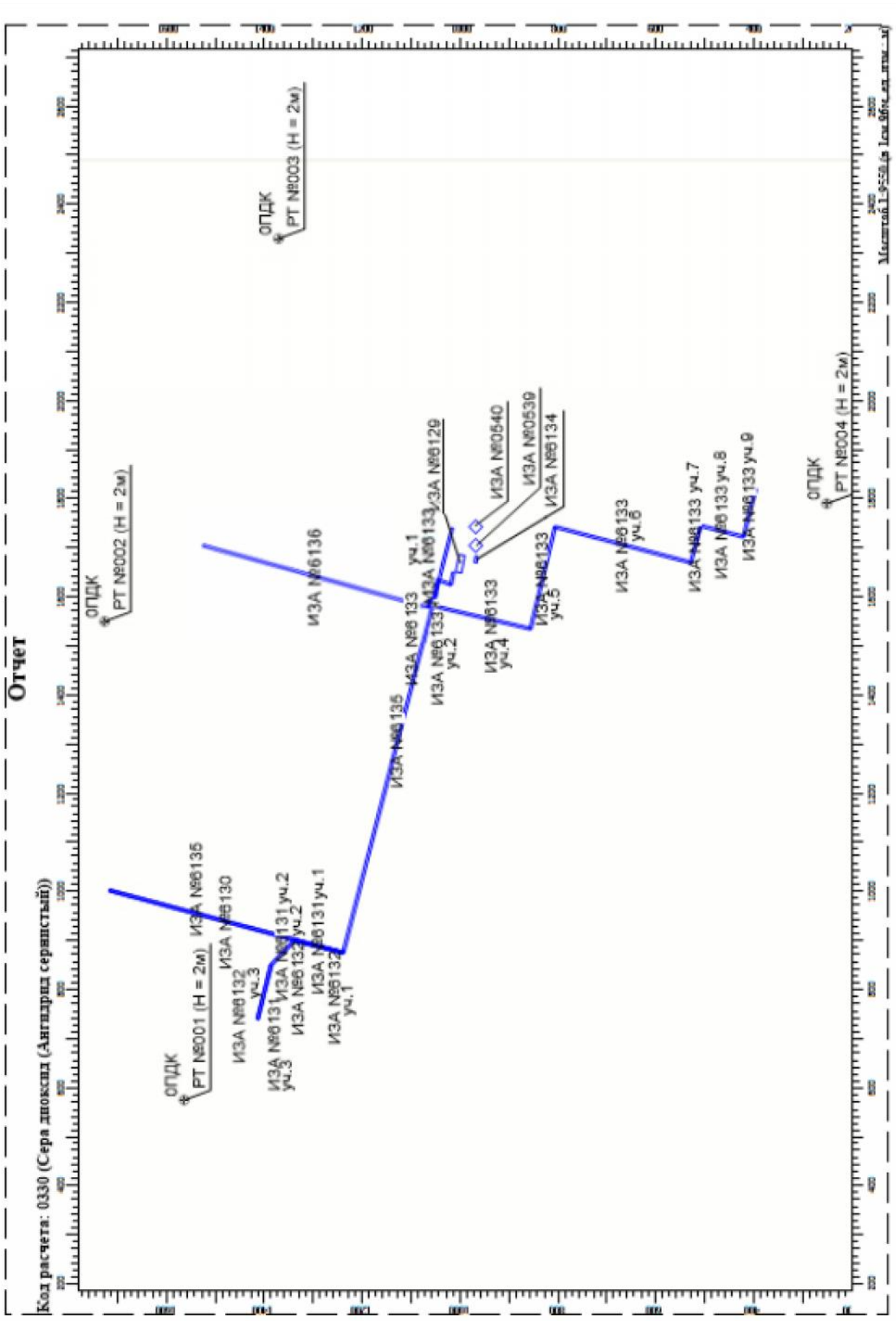


Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 447

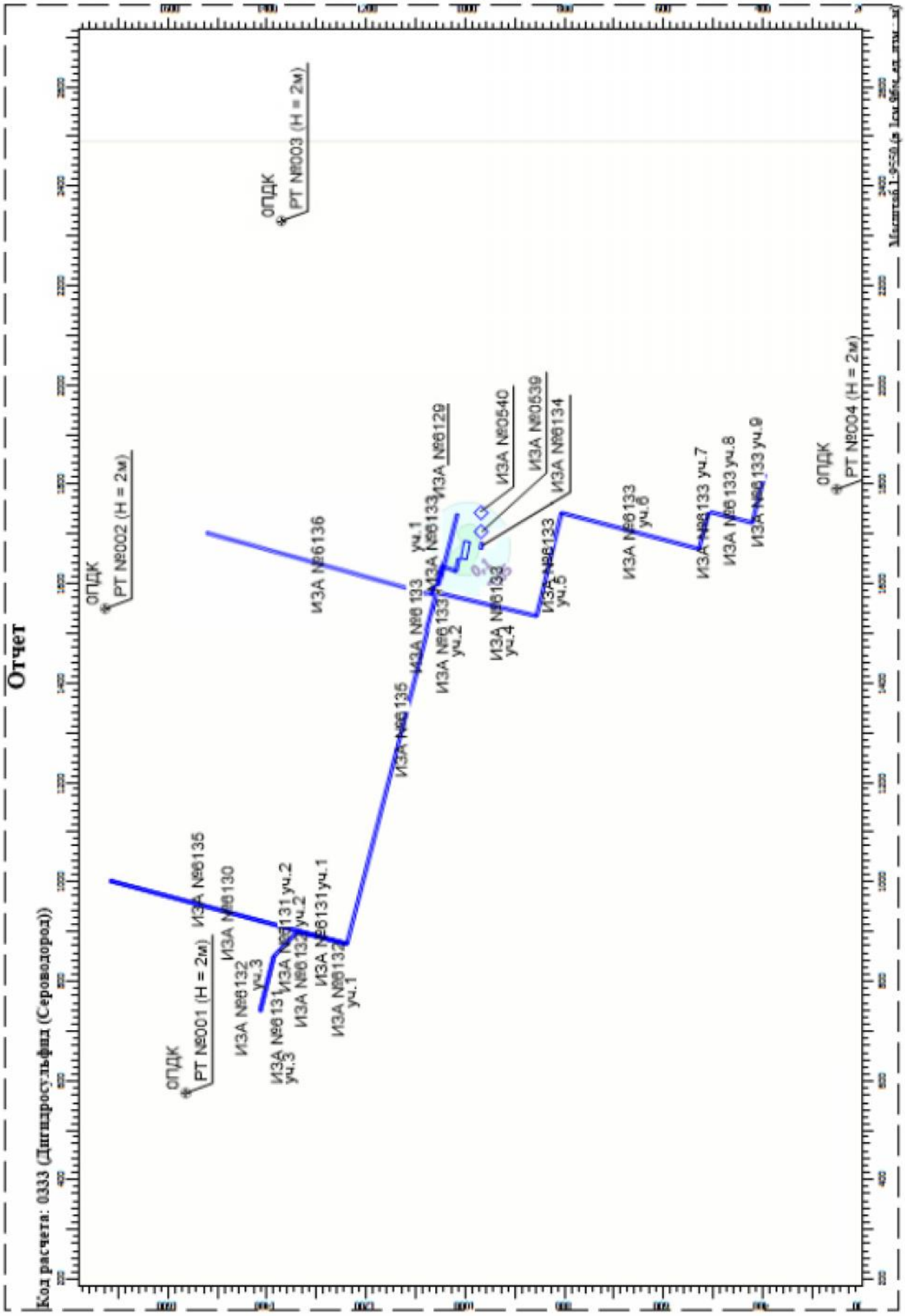


Взам. Инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 448

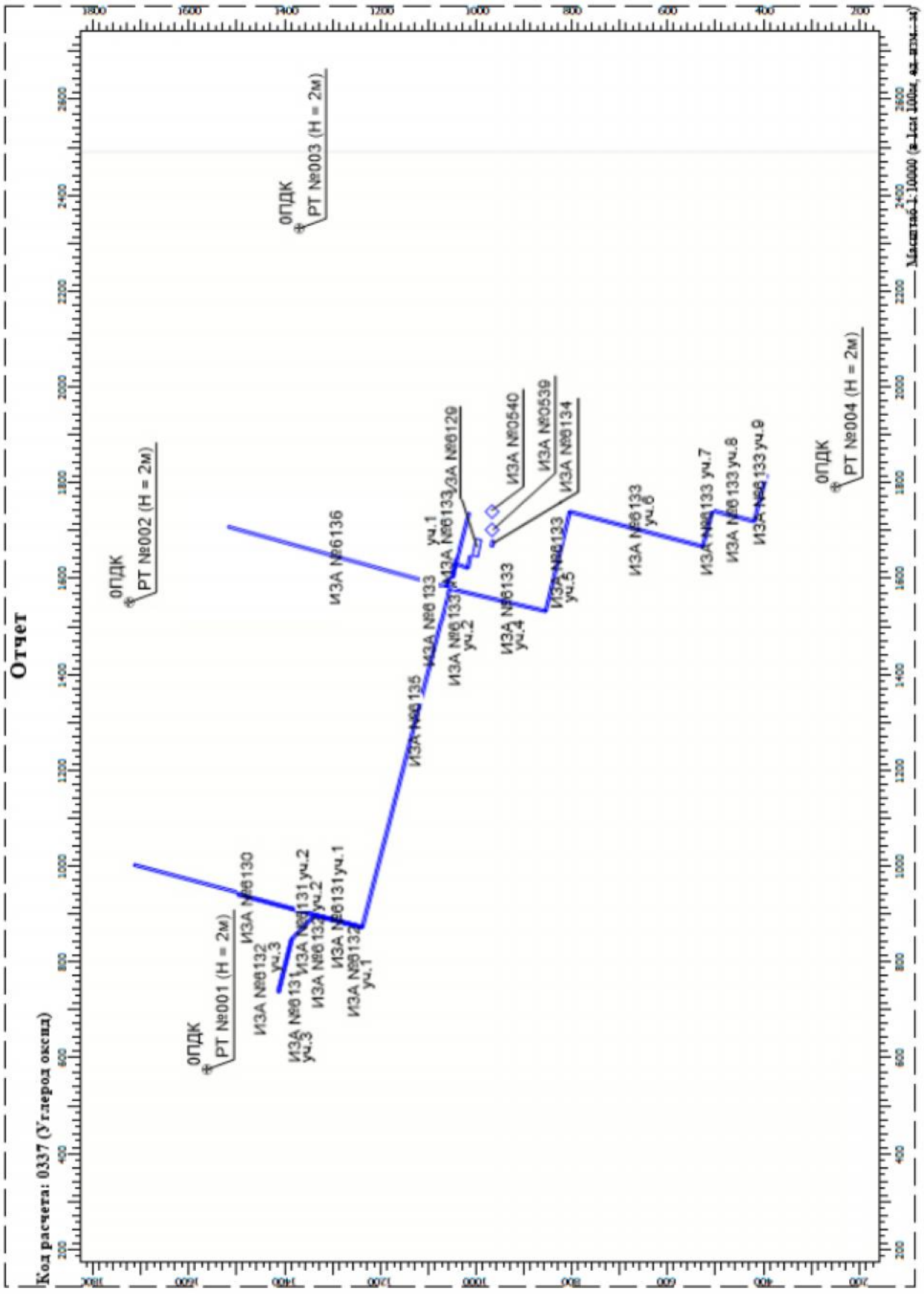


Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

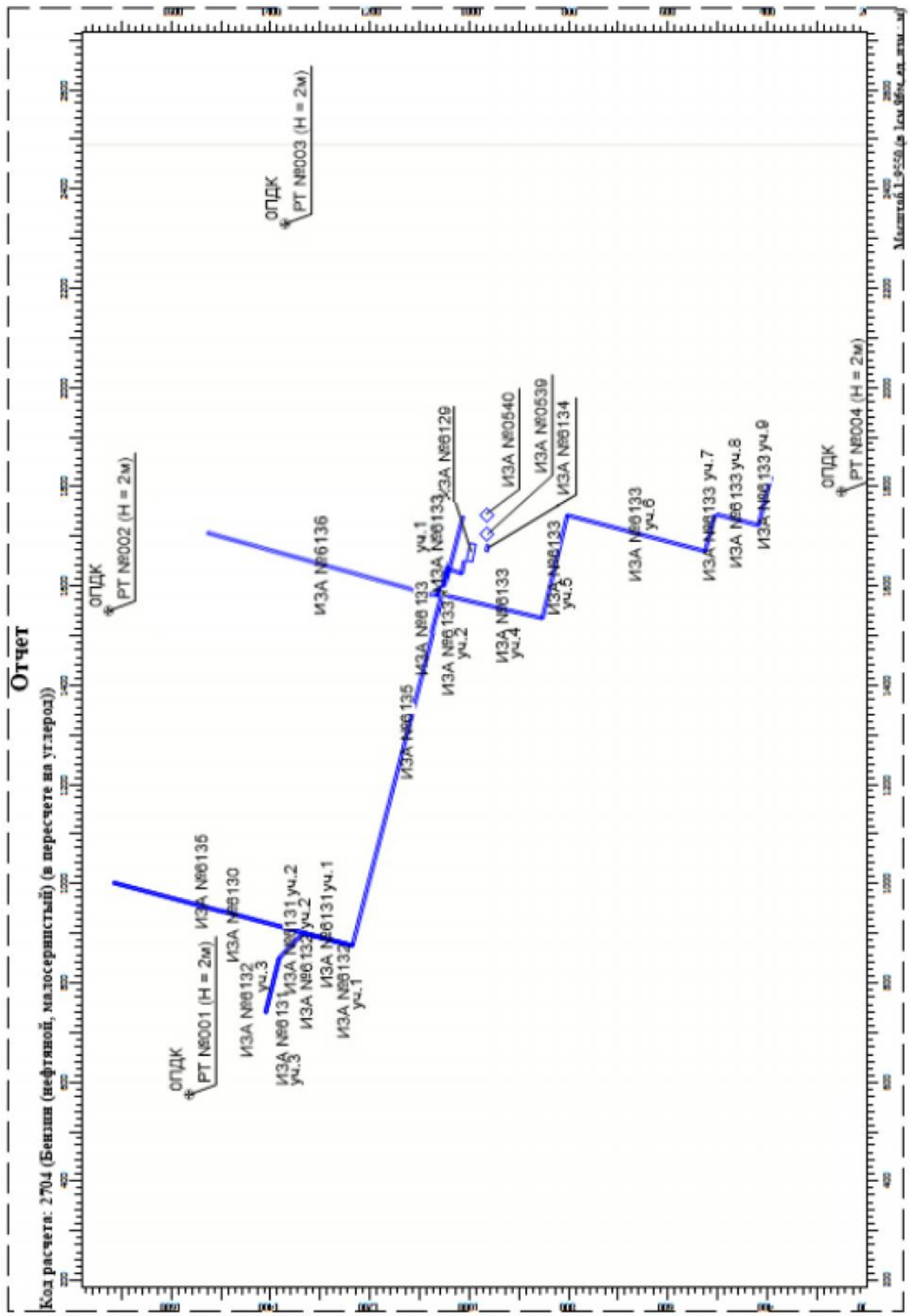


Взам. Инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

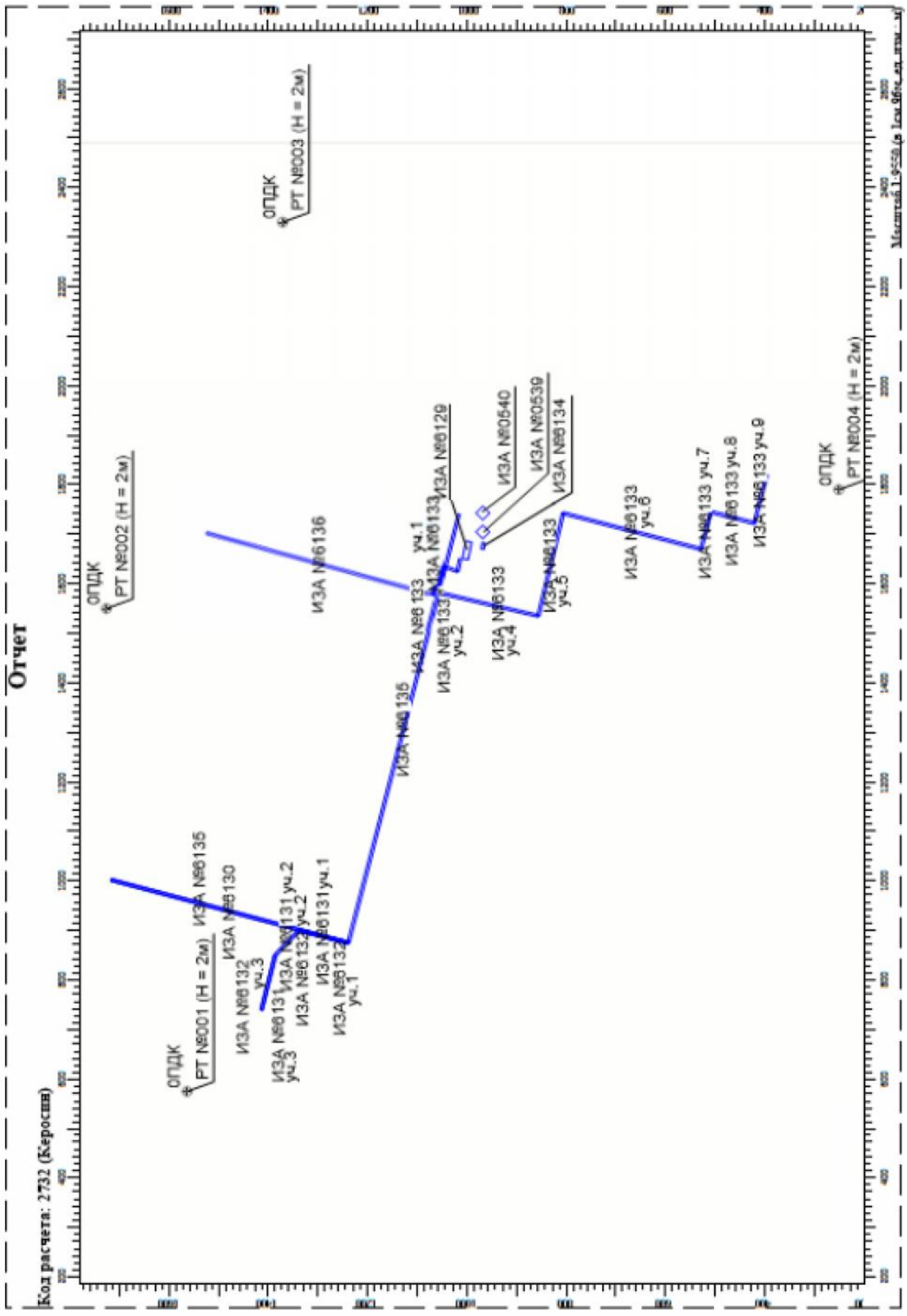
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 450



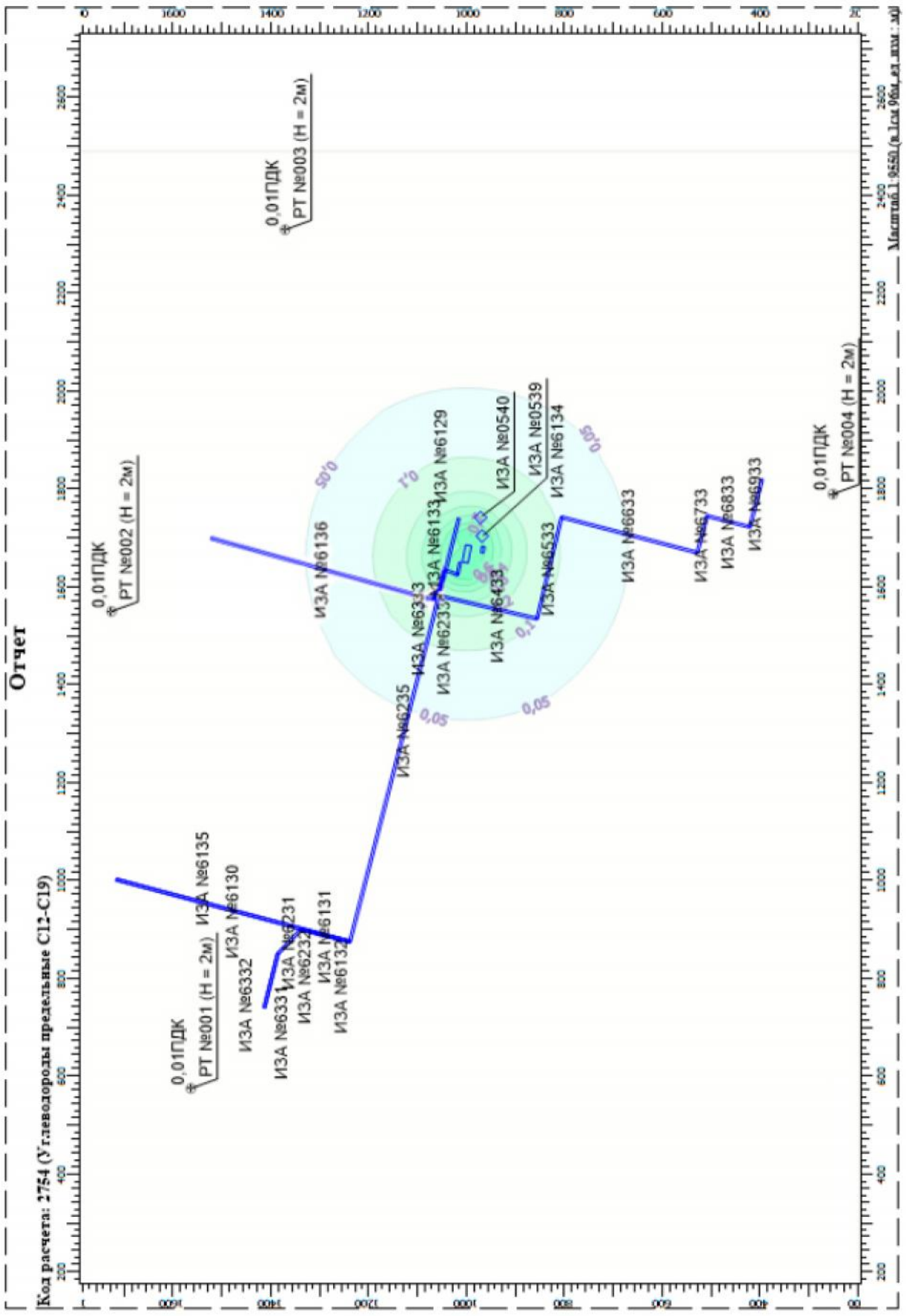
Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	**ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ**	Лист 451



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	**ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ**	Лист 452

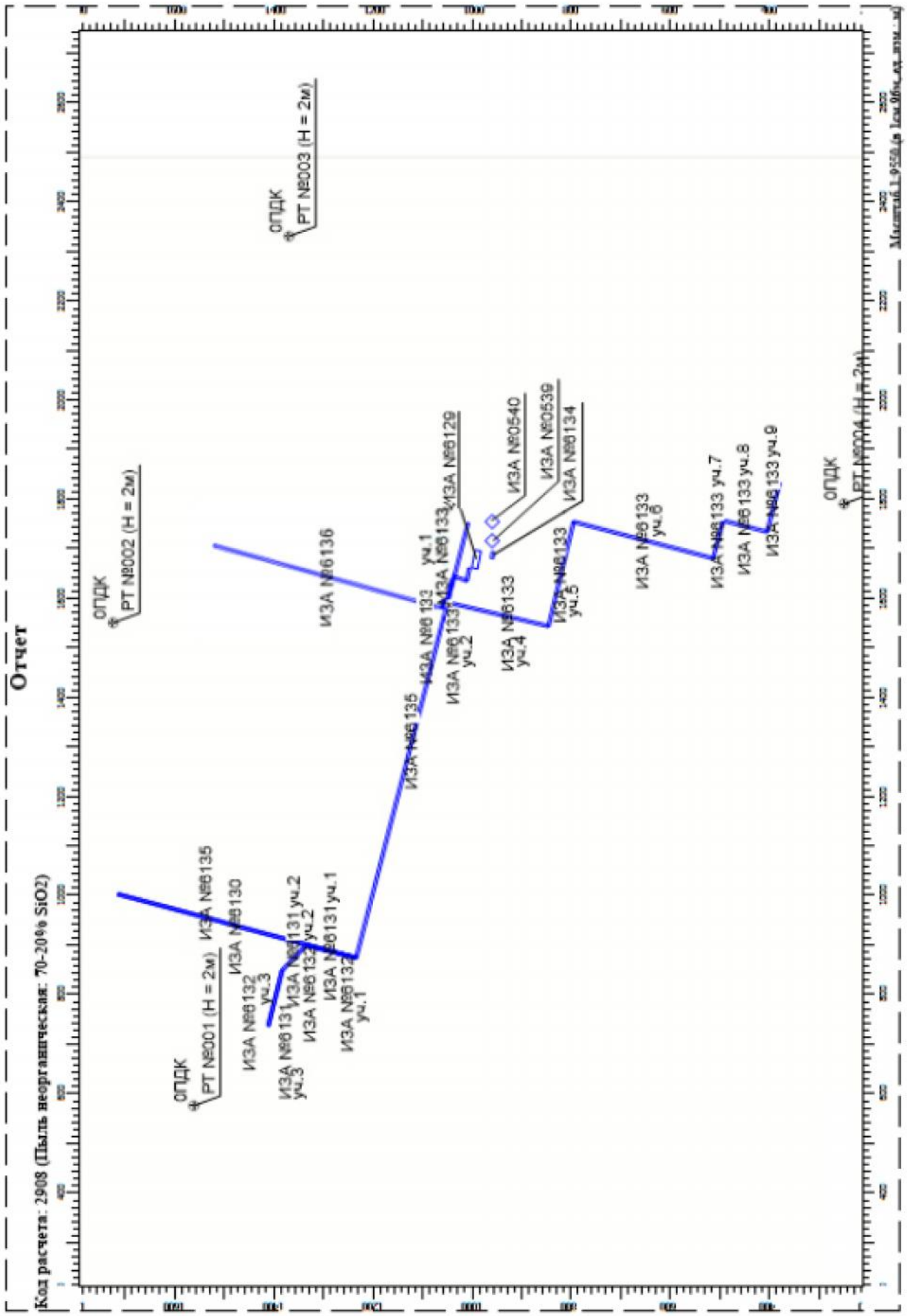


Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	**ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ**	Лист 453

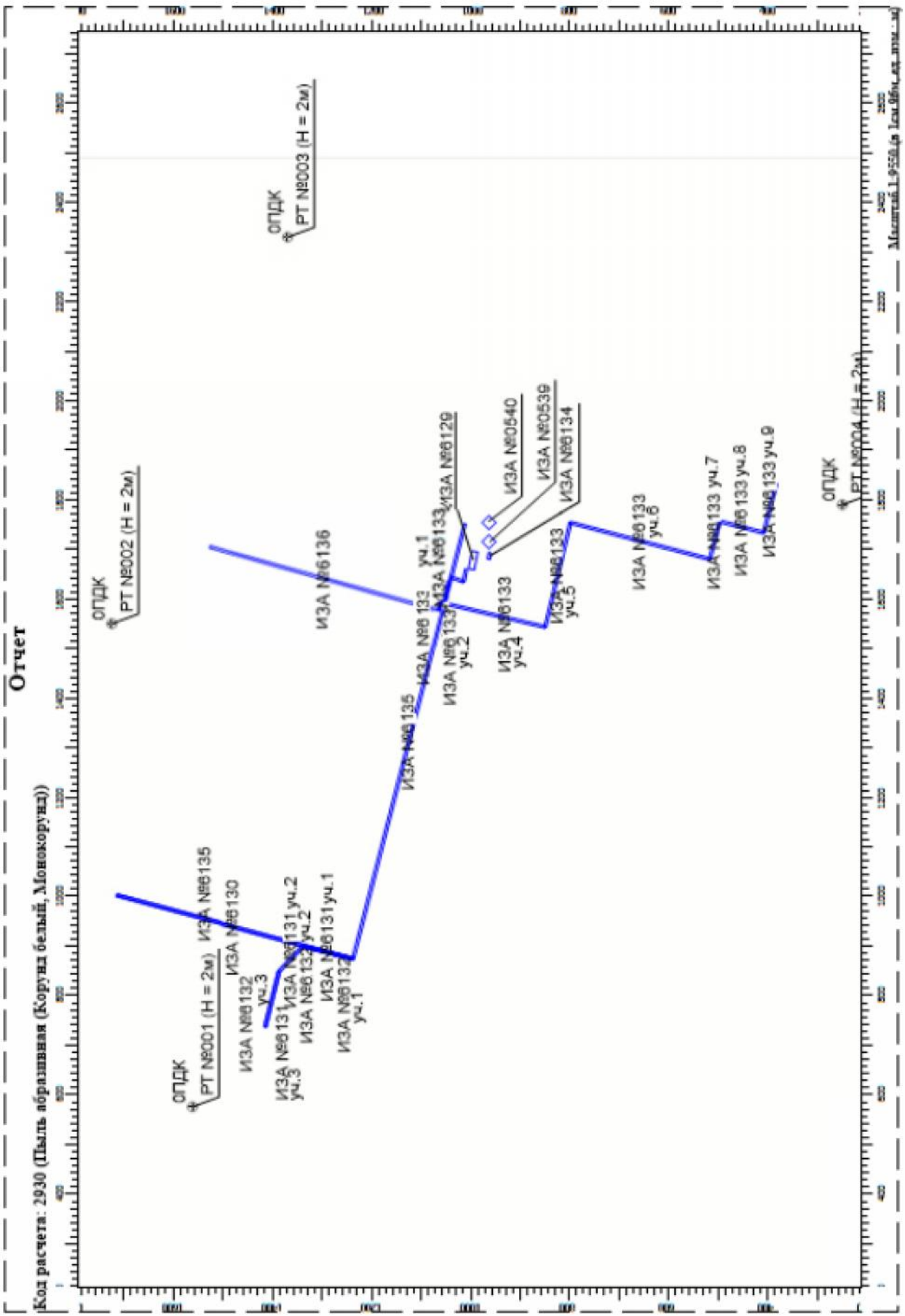


Взам. Инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

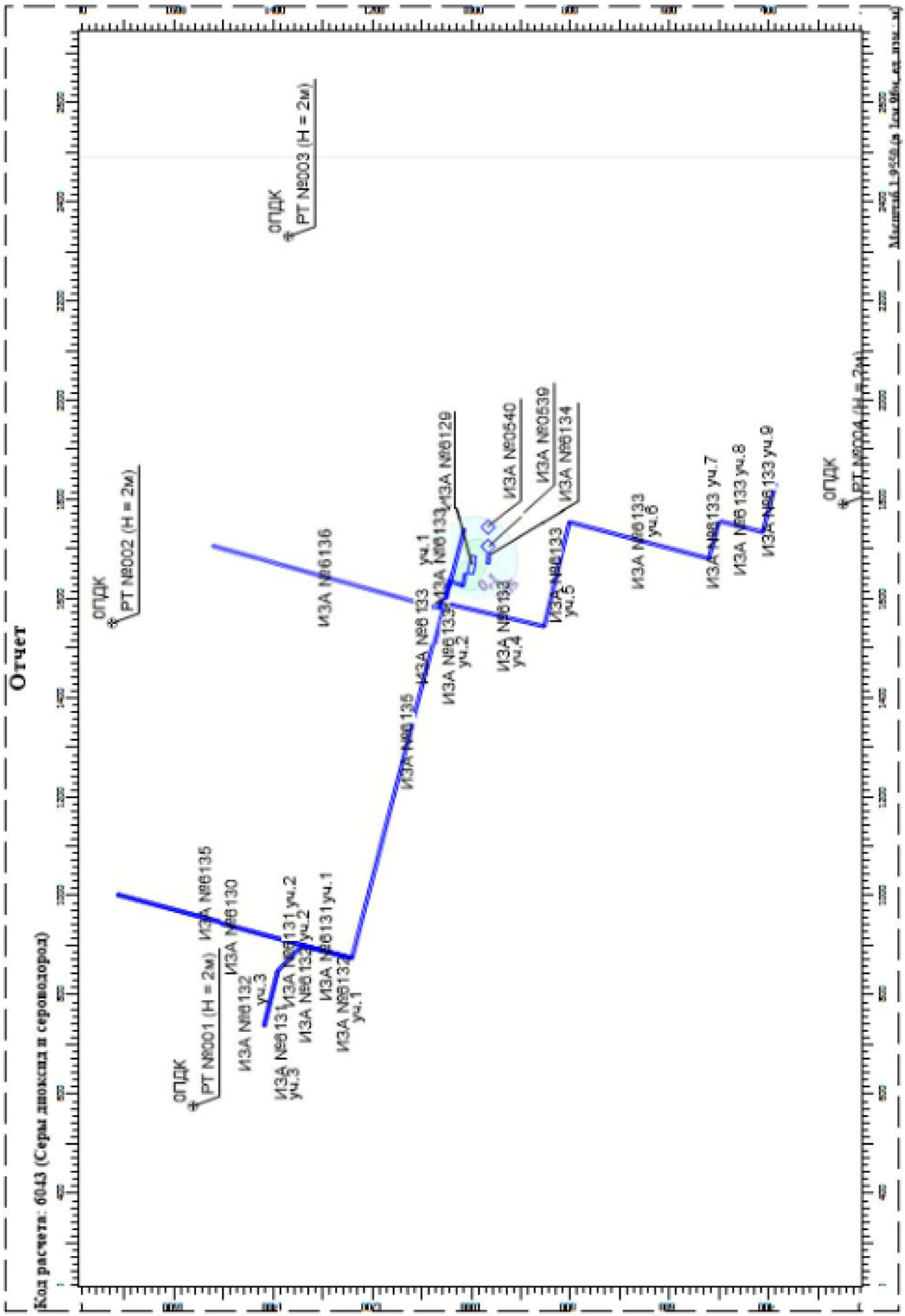
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 454



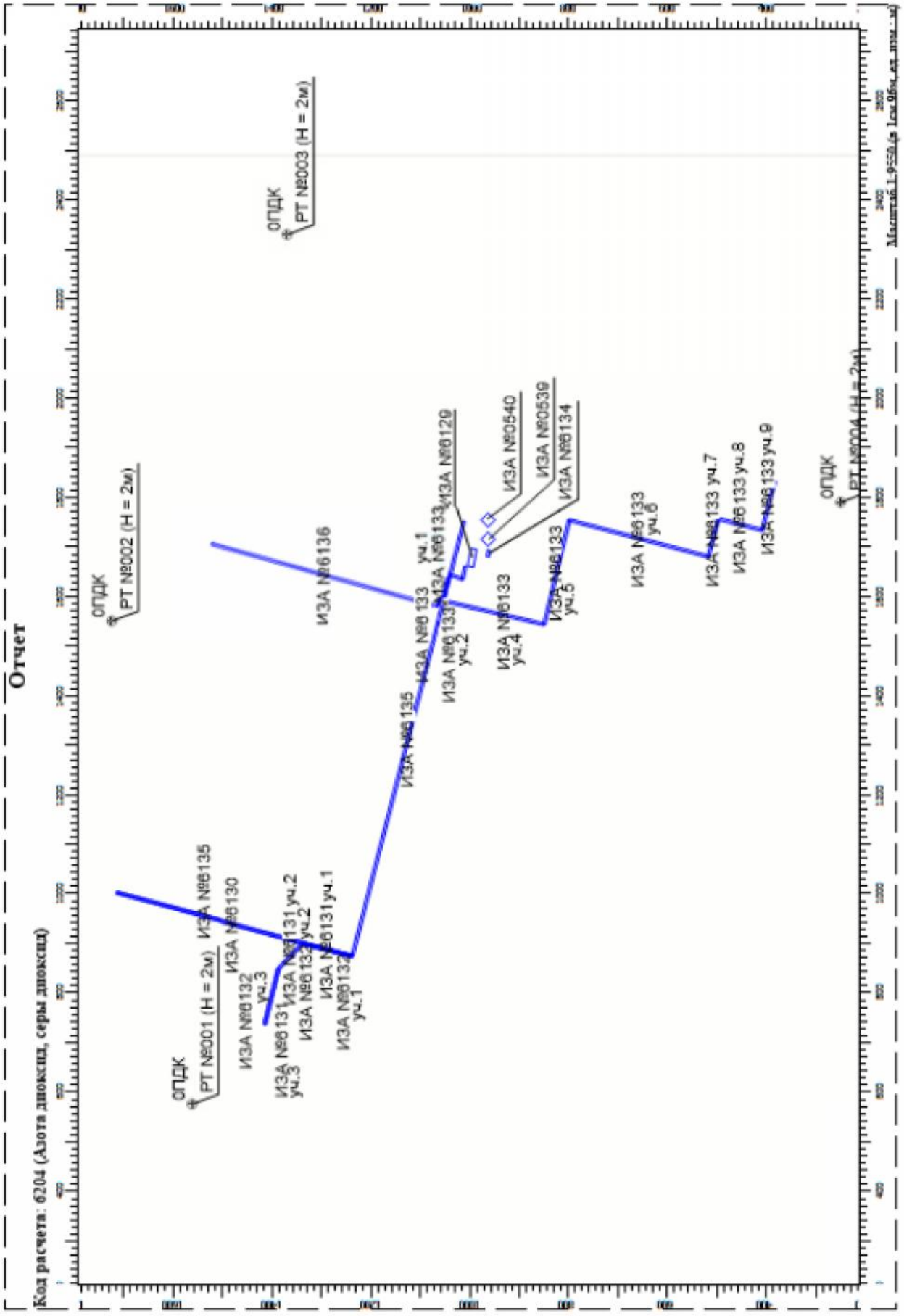
Взам. Инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 455



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 456



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 457



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 458

Приложение С.5. Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Предприятие: 26, СинТЗ Очистные сооружения ГОЦ
Город: 343, Екатеринбург
Район: 20, Каменск-Уральский
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Очистные сооружения ГОЦ
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-21,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
539	+	1	1	Вентиляция В4 (Помещение сгустителей)	15,33	0,25	0,28	5,66	20,00	1	1705,00 / 965,00		0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000009	0,000008	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56	0,59
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0006848	0,006115	1	0,00	87,38	0,50	0,00	56	0,59

540	+	1	1	Вентиляция В1.6 (Участок текущего ремонта)	14,2	0,61	2,26	7,67	20,00	1	1745,00 / 967,50		0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0185701	0,000806	1	0,01	80,94	0,50	0,01	12	1,22
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0019597	0,000085	1	0,06	80,94	0,50	0,03	12	1,22
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004840	0,000021	1	0,00	80,94	0,50	0,00	12	1,22
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0000550	0,000002	2	0,00	60,71	0,50	0,00	93	1,22

6129	+	2	3	ОКУД	3,1	0,00			20,00	1	1650,00 1002,00	1685,00 995,00	12,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001456	0,000217	1	0,19	17,67	0,50	0,19	17	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1118544	0,166924	1	1,15	17,67	0,50	1,15	17	0,50

6130	+	1	3	Доставка реагентов, уч. 1	5	0,00			0,00	1	1002,00 1715,00	875,00 1237,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0023333	0,000027	1	0,04	28,50	0,50	0,04	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0003792	0,000004	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0002917	0,000003	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0005194	0,000005	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0044722	0,000046	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0009167	0,000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6131	+	2	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.4	5	0,00			0,00	1	875,00 1237,50	900,00 1337,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000289	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000222	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000372	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0004111	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000667	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6131	+	3	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.5	5	0,00			0,00	1	900,00 1337,50	850,00 1385,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001333	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000217	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000167	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000279	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003083	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000500	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6131	+	4	3	Вывоз н/пр из сгустителя, уч.6	5	0,00			0,00	1	850,00 1385,00	740,00 1412,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002009	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000326	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000251	0,000001	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0,0000421	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50		
0337	Углерод оксид			0,0004646	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50		
2732	Керосин			0,0000753	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50		
6132	+	3	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.4	5	0,00			0,00	1	875,00	900,0	5,00	
											1237,50	1337,		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000978	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000159	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000083	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000183	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0001278	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000333	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50

6132	+	4	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.5	5	0,00			0,00	1	900,00	850,0	5,00	
											1337,50	1385,		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000733	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000119	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000062	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000138	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0000958	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000250	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50

6132	+	5	3	Вывоз н/пр из ОКУД, уч.6	5	0,00			0,00	1	850,00	740,0	5,00	
											1385,00	1412,		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001105	0,000002	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000180	3,400E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000094	1,700E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000207	3,900E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0001444	0,000003	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000377	7,100E-07	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	6	3	Вывоз осадка, уч.1	5	0,00			0,00	1	1650,00	1625,	5,00	
											1012,50	1017,		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000444	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000072	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000084	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0000925	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000150	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	7	3	Вывоз осадка, уч.2	5	0,00			0,00	1	1625,00	1635,	5,00	
											1017,50	1045,		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000444	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000072	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000050	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000084	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50			
0337	Углерод оксид	0,0000925	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50			
2732	Керосин	0,0000150	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50			

6133	+	8	3	Вывоз осадка, уч.3	5	0,00			0,00	1	1635,00	1582,	5,00
											1045,00	1057,	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000889	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000144	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000100	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000168	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0001850	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000300	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	9	3	Вывоз осадка, уч.4	5	0,00			0,00	1	1582,50	1535,	5,00
											1057,50	855,0	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003556	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000578	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000400	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000670	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0007400	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0001200	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	10	3	Вывоз осадка, уч.5	5	0,00			0,00	1	1535,00	1742,	5,00
											855,00	805,0	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003787	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000615	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000426	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000714	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0007881	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0001278	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	11	3	Вывоз осадка, уч.6	5	0,00			0,00	1	1742,50	1670,	5,00
											805,00	527,5	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0005333	0,001776	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000867	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000600	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001005	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0011100	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0001800	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	12	3	Вывоз осадка, уч.7	5	0,00			0,00	1	1670,00	1745,	5,00
											527,50	507,5	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима X	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001564	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000254	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000176	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000295	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50

0337	Углерод оксид	0,0003256	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50				
2732	Керосин	0,0000528	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50				

6133	+	13	3	Вывоз осадка, уч.8	5	0,00			0,00	1	1745,00 507,50	1722, 420,0	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000289	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000335	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003700	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000600	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6133	+	14	3	Вывоз осадка, уч.9	5	0,00			0,00	1	1722,50 420,00	1820, 395,0	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001778	0,001776	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000289	0,000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000200	0,000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000335	0,000305	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50
0337	Углерод оксид	0,0003700	0,003436	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0000600	0,000563	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

6134	+	2	3	Стоянка на 5 м/м	5	0,00			0,00	1	1670,00 967,50	1682, 965,0	6,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003304	0,000209	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000537	0,000034	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001344	0,000085	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50
0337	Углерод оксид	0,0686138	0,035809	1	0,05	28,50	0,50	0,05	2	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0055659	0,002873	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50

6135	+	3	3	Проезд к стоянке, уч.1	5	0,00			0,00	1	1002,00 1715,00	875,0 1237,	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001156	0,000579	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000188	0,000094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000392	0,000201	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50
0337	Углерод оксид	0,0087500	0,060082	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0012222	0,006222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50

6135	+	4	3	Проезд к стоянке, уч.2	5	0,00			0,00	1	875,00 1237,50	1740, 1015,	5,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001849	0,000579	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000300	0,000094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000627	0,000201	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50
0337	Углерод оксид	0,0140000	0,060082	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0019556	0,006222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2 8	0,50

6136	+	2	3	Доставка извести, уч.	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1710,00 1520,00	1582, 1057,	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0007467	0,000180	1	0,01	28,50	0,50	0,01	2	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001213	0,000029	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0000933	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001493	0,000032	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28	0,50
0337	Углерод оксид	0,0016533	0,000364	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50
2732	Керосин	0,0002933	0,000064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	2	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	540	1	1	0,0185701	0,000806	0,0000000	0,0000256
Итого:					**0,0185701**	**0,000806**	**0**	**2,55580923389143E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	540	1	1	0,0019597	0,000085	0,0000000	0,0000027
Итого:					**0,0019597**	**8,5E-005**	**0**	**2,69533231861999E-006**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0023333	0,000027	0,0000000	0,0000009
0	0	6131	3	1	0,0001778	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6132	3	1	0,0000978	0,000002	0,0000000	5,0735667E-08
0	0	6133	3	1	0,0000444	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6134	3	1	0,0003304	0,000209	0,0000000	0,0000066
0	0	6135	3	1	0,0001156	0,000579	0,0000000	0,0000184
0	0	6136	3	1	0,0007467	0,000180	0,0000000	0,0000057

0	0	6231	3	1	0,0001333	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6232	3	1	0,0000733	0,000002	0,0000000	5,0735667E-08
0	0	6233	3	1	0,0000444	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6235	3	1	0,0001849	0,000579	0,0000000	0,0000184
0	0	6331	3	1	0,0002009	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6332	3	1	0,0001105	0,000002	0,0000000	5,0735667E-08
0	0	6333	3	1	0,0000889	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6433	3	1	0,0003556	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6533	3	1	0,0003787	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6633	3	1	0,0005333	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6733	3	1	0,0001564	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6833	3	1	0,0001778	0,001776	0,0000000	0,0000563
0	0	6933	3	1	0,0001778	0,001776	0,0000000	0,0000563
Итого:					**0,0064618**	**0,0175868**	**0**	**0,000557673769660071**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0003792	0,000004	0,0000000	0,0000001
0	0	6131	3	1	0,0000289	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6132	3	1	0,0000159	3,400000E-07	0,0000000	1,0781329E-08
0	0	6133	3	1	0,0000072	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6134	3	1	0,0000537	0,000034	0,0000000	0,0000011
0	0	6135	3	1	0,0000188	0,000094	0,0000000	0,0000030
0	0	6136	3	1	0,0001213	0,000029	0,0000000	0,0000009
0	0	6231	3	1	0,0000217	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6232	3	1	0,0000119	3,400000E-07	0,0000000	1,0781329E-08
0	0	6233	3	1	0,0000072	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6235	3	1	0,0000300	0,000094	0,0000000	0,0000030
0	0	6331	3	1	0,0000326	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6332	3	1	0,0000180	3,400000E-07	0,0000000	1,0781329E-08
0	0	6333	3	1	0,0000144	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6433	3	1	0,0000578	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6533	3	1	0,0000615	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6633	3	1	0,0000867	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6733	3	1	0,0000254	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6833	3	1	0,0000289	0,000289	0,0000000	0,0000092
0	0	6933	3	1	0,0000289	0,000289	0,0000000	0,0000092
Итого:					**0,00105**	**0,00286002**	**0**	**9,06906392694064E-005**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0002917	0,000003	0,0000000	9,5129376E-08
0	0	6131	3	1	0,0000222	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6132	3	1	0,0000083	1,700000E-07	0,0000000	5,3906646E-09
0	0	6133	3	1	0,0000050	0,000173	0,0000000	0,0000055

0	0	6136	3	1	0,0000933	0,000020	0,0000000	0,0000006
0	0	6231	3	1	0,0000167	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6232	3	1	0,0000062	1,700000E-07	0,0000000	5,3906646E-09
0	0	6233	3	1	0,0000050	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6331	3	1	0,0000251	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
0	0	6332	3	1	0,0000094	1,700000E-07	0,0000000	5,3906646E-09
0	0	6333	3	1	0,0000100	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6433	3	1	0,0000400	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6533	3	1	0,0000426	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6633	3	1	0,0000600	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6733	3	1	0,0000176	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6833	3	1	0,0000200	0,000173	0,0000000	0,0000055
0	0	6933	3	1	0,0000200	0,000173	0,0000000	0,0000055
Итого:					**0,0006931**	**0,00158351**	**0**	**5,02127727042111E-005**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0005194	0,000005	0,0000000	0,0000002
0	0	6131	3	1	0,0000372	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
0	0	6132	3	1	0,0000183	3,900000E-07	0,0000000	1,2366819E-08
0	0	6133	3	1	0,0000084	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6134	3	1	0,0001344	0,000085	0,0000000	0,0000027
0	0	6135	3	1	0,0000392	0,000201	0,0000000	0,0000064
0	0	6136	3	1	0,0001493	0,000032	0,0000000	0,0000010
0	0	6231	3	1	0,0000279	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
0	0	6232	3	1	0,0000138	3,900000E-07	0,0000000	1,2366819E-08
0	0	6233	3	1	0,0000084	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6235	3	1	0,0000627	0,000201	0,0000000	0,0000064
0	0	6331	3	1	0,0000421	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
0	0	6332	3	1	0,0000207	3,900000E-07	0,0000000	1,2366819E-08
0	0	6333	3	1	0,0000168	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6433	3	1	0,0000670	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6533	3	1	0,0000714	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6633	3	1	0,0001005	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6733	3	1	0,0000295	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6833	3	1	0,0000335	0,000305	0,0000000	0,0000097
0	0	6933	3	1	0,0000335	0,000305	0,0000000	0,0000097
Итого:					**0,001434**	**0,00327617**	**0**	**0,00010388666920345**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	539	1	1	0,0000009	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6129	3	1	0,0001456	0,000217	0,0000000	0,0000069
Итого:					**0,0001465**	**0,000225**	**0**	**7,13470319634703E-006**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0044722	0,000046	0,0000000	0,0000015
0	0	6131	3	1	0,0004111	0,000017	0,0000000	0,0000005
0	0	6132	3	1	0,0001278	0,000003	0,0000000	8,8787418E-08
0	0	6133	3	1	0,0000925	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6134	3	1	0,0686138	0,035809	0,0000000	0,0011355
0	0	6135	3	1	0,0087500	0,060082	0,0000000	0,0019052
0	0	6136	3	1	0,0016533	0,000364	0,0000000	0,0000115
0	0	6231	3	1	0,0003083	0,000017	0,0000000	0,0000005
0	0	6232	3	1	0,0000958	0,000003	0,0000000	8,8787418E-08
0	0	6233	3	1	0,0000925	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6235	3	1	0,0140000	0,060082	0,0000000	0,0019052
0	0	6331	3	1	0,0004646	0,000017	0,0000000	0,0000005
0	0	6332	3	1	0,0001444	0,000003	0,0000000	8,8787418E-08
0	0	6333	3	1	0,0001850	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6433	3	1	0,0007400	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6533	3	1	0,0007881	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6633	3	1	0,0011100	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6733	3	1	0,0003256	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6833	3	1	0,0003700	0,003436	0,0000000	0,0001090
0	0	6933	3	1	0,0003700	0,003436	0,0000000	0,0001090
Итого:					**0,103115**	**0,1873664**	**0**	**0,00594134956874683**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6134	3	1	0,0055659	0,002873	0,0000000	0,0000911
0	0	6135	3	1	0,0012222	0,006222	0,0000000	0,0001973
0	0	6235	3	1	0,0019556	0,006222	0,0000000	0,0001973
Итого:					**0,0087437**	**0,015317**	**0**	**0,000485698883815322**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6130	3	1	0,0009167	0,000010	0,0000000	0,0000003
0	0	6131	3	1	0,0000667	0,000003	0,0000000	9,5129376E-08
0	0	6132	3	1	0,0000333	7,100000E-07	0,0000000	2,2513952E-08
0	0	6133	3	1	0,0000150	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6136	3	1	0,0002933	0,000064	0,0000000	0,0000020
0	0	6231	3	1	0,0000500	0,000003	0,0000000	9,5129376E-08
0	0	6232	3	1	0,0000250	7,100000E-07	0,0000000	2,2513952E-08
0	0	6233	3	1	0,0000150	0,000563	0,0000000	0,0000179

0	0	6331	3	1	0,0000753	0,000003	0,0000000	9,5129376E-08
0	0	6332	3	1	0,0000377	7,100000E-07	0,0000000	2,2513952E-08
0	0	6333	3	1	0,0000300	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6433	3	1	0,0001200	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6533	3	1	0,0001278	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6633	3	1	0,0001800	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6733	3	1	0,0000528	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6833	3	1	0,0000600	0,000563	0,0000000	0,0000179
0	0	6933	3	1	0,0000600	0,000563	0,0000000	0,0000179
Итого:					**0,0021586**	**0,00515213**	**0**	**0,000163372970573313**

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	539	1	1	0,0006848	0,006115	0,0000000	0,0001939
0	0	6129	3	1	0,1118544	0,166924	0,0000000	0,0052931
Итого:					**0,1125392**	**0,173039**	**0**	**0,00548703069507864**

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	540	1	1	0,0004840	0,000021	0,0000000	0,0000007
Итого:					**0,000484**	**2,1E-005**	**0**	**6,65905631659056E-007**

Вещество: 2930
Пыль абразивная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	540	1	2	0,0000550	0,000002	0,0000000	7,6103501E-08
Итого:					**5,5E-005**	**2,4E-006**	**0**	**7,6103500761035E-008**

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на мар-	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет

0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись;	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,040	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
1	Полное	1250,00	0,00	1250,00	1850,00	2500,00	30,00	30,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	575,00	1562,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчётная точка
2	1550,00	1725,00	2,00	на границе СЗЗ	Расчётная точка
3	2330,00	1370,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчётная точка 003
4	1790,00	250,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчётная точка 004

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 - точки квотирования

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

4	1790,00	250,00	2,00	9,09E-07	3,635E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	8,51E-07	3,406E-08	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	5,64E-07	2,254E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	3,49E-07	1,395E-08	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	7,67E-05	3,833E-09	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	7,18E-05	3,592E-09	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	4,75E-05	2,377E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	2,94E-05	1,471E-09	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	2,20E-04	8,813E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	6,23E-05	2,493E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	4,15E-05	1,660E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	2,61E-05	1,046E-06	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	2,39E-05	1,434E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	6,75E-06	4,053E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	4,50E-06	2,698E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	2,83E-06	1,697E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	3,36E-05	8,405E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	8,75E-06	2,188E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	5,82E-06	1,456E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	3,18E-06	7,961E-08	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	3,10E-05	1,549E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	9,53E-06	4,764E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	6,35E-06	3,177E-07	-	-	-	-	-	-	2

1	575,00	1562,50	2,00	4,44E-06	2,222E-07	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	2,58E-05	5,163E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	2,46E-05	4,926E-08	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	1,78E-05	3,567E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	6,93E-06	1,387E-08	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	1,30E-05	3,910E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	1,12E-05	3,353E-05	-	-	-	-	-	-	3
1	575,00	1562,50	2,00	8,85E-06	2,656E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	7,53E-06	2,258E-05	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1550,00	1725,00	2,00	1,92E-06	2,884E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	575,00	1562,50	2,00	1,70E-06	2,544E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	1,43E-06	2,152E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	1,30E-06	1,944E-06	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	-	2,590E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	-	7,116E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	-	2,735E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	-	4,736E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	-	1,067E-05	-	-	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	-	3,789E-05	-	-	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	-	3,971E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	-	2,744E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	1790,00	250,00	2,00	9,47E-09	9,471E-10	-	-	-	-	-	-	2
2	1550,00	1725,00	2,00	8,87E-09	8,874E-10	-	-	-	-	-	-	3
3	2330,00	1370,00	2,00	5,87E-09	5,874E-10	-	-	-	-	-	-	2
1	575,00	1562,50	2,00	3,63E-09	3,633E-10	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 2930
Пыль абразивная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	575,00	1562,50	2,00	-	2,828E-11	-	-	-	-	-	-	3
2	1550,00	1725,00	2,00	-	8,570E-11	-	-	-	-	-	-	3
4	1790,00	250,00	2,00	-	9,499E-11	-	-	-	-	-	-	2
3	2330,00	1370,00	2,00	-	5,923E-11	-	-	-	-	-	-	2

Приложение Т.1. Перечень, состав, физико-химические характеристики и количество отходов, образующихсяна объекте и подлежащих временному размещению, утилизации на предприятии, передаче специализированным организациям наутилизацию или размещение

Наименование отходов	Место образования отходов	Код, класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, влажность и т.п.)	Годовое количество отходов		Передано другим организациям			Хранение на собственном объекте размещения
				всего	Ед. изм.	количество	цель передачи	наименование организации	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
Период эксплуатации									
Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	БОС, БОО	4 81 211 02 53 2 2	тверд., свинцово-кислотная батарея-36.99; алюминий-35.33; АБС-пластик (акрилонитрилбутадиенстирол)-11.99; электронные платы-8.29; провода и кабеля-4.08; полиэтиленовая пленка-1.53; сталь 0.89; поликарбонат-0.64; электролитический конденсатор-0.26	0,564	т	0,564	утилизация	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург	-
Всего отходов 2 класса опасности:				0,564					
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Помещение сгустителя БОС, секции ОКУД БОО	4 06 350 01 31 3 3	шлам, нефтепродукты-80, вода-20	5,0	т	-	-	-	5,0 обработка на установке регенерации масел
Всего отходов 3 класса опасности:				5,0					
Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	БОО	3 51 501 02 29 4 4	шлам, окалина (Fe3O4)-60, нефтепродукты-5, вода-35, гидроксид алюминия< 0,1	5523,336	т	5523,336	использование	По договору (договор заключается через электронную торговую площадку)	-
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Использованная спецодежда и СИЗ	4 02 140 01 62 4 4	тверд., нераств., смесь волокон-82,3, ПВХ-14,1, резина-2,5, пластик-1,1	0,427	т	0,427	обезвреживание	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург	-

Наименование отходов	Место образования отходов	Код, класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, влажность и т.п.)	Годовое количество отходов		Передано другим организациям			Хранение на собственном объекте размещения
				всего	Ед. изм.	количество	цель передачи	наименование организации	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	БОС: реагентный участок	4 05 911 31 60 4 4	тверд., нераств., бумага-98, гидроантрацит-2	0,001	т	0,001	размещение	АО "Горвнешблагоустройство" » (ИНН 6612019658), Свердловская обл., г. Каменск-Уральский	-
Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	БОС: реагентный участок	4 05 212 11 60 4 4	тверд., нераств., бумага-98, флокулянты-2	0,018	т	0,018	размещение	АО "Горвнешблагоустройство" » (ИНН 6612019658), Свердловская обл., г. Каменск-Уральский	
Фильтры систем вентиляции полимерные, загрязненные пылью минеральных веществ	БОС, БОО	4 43 131 21 52 4 4	тверд., нераств., полимеры-90, минеральные вещества-10	0,054	т	0,054	размещение	АО "Горвнешблагоустройство" » (ИНН 6612019658), Свердловская обл., г. Каменск-Уральский	
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	Замена ламп	4 82 415 01 52 4 4	тверд., нераств., лом никеля-13,4; лом алюминия-10,9; лом меди-2,3; лом стали-9,3; лом олова-1,4; пластмасса-50,8; светодиодная пластина-11,9	0,066	т	0,066	утилизация	ООО "Сервисный центр "ТЕТРОНИКС" (ИНН 6685032080), г. Екатеринбург	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный	Жизнедеятельность персонала	7 33 100 01 72 4 4	тверд., нераств., бумага, картон-40, пищевые отходы-30, древесина-2, текстиль-5, пластмасса-14, стекло-6, прочие-3	1,030	т	1,030	размещение	ЕМУП «Спецавтобаза» (ИНН 6608003655), г. Екатеринбург	-
Смет с территории предприятия малоопасный	Смет уличный с территории объекта	7 33 390 01 71 4 4	тверд., нераств., диоксид кремния-77,5, оксид алюминия и оксид железа-13,8, оксид кальция-	16,415	т	16,415	размещение	АО "Горвнешблагоустройство" » (ИНН 6612019658), Свердловская	-

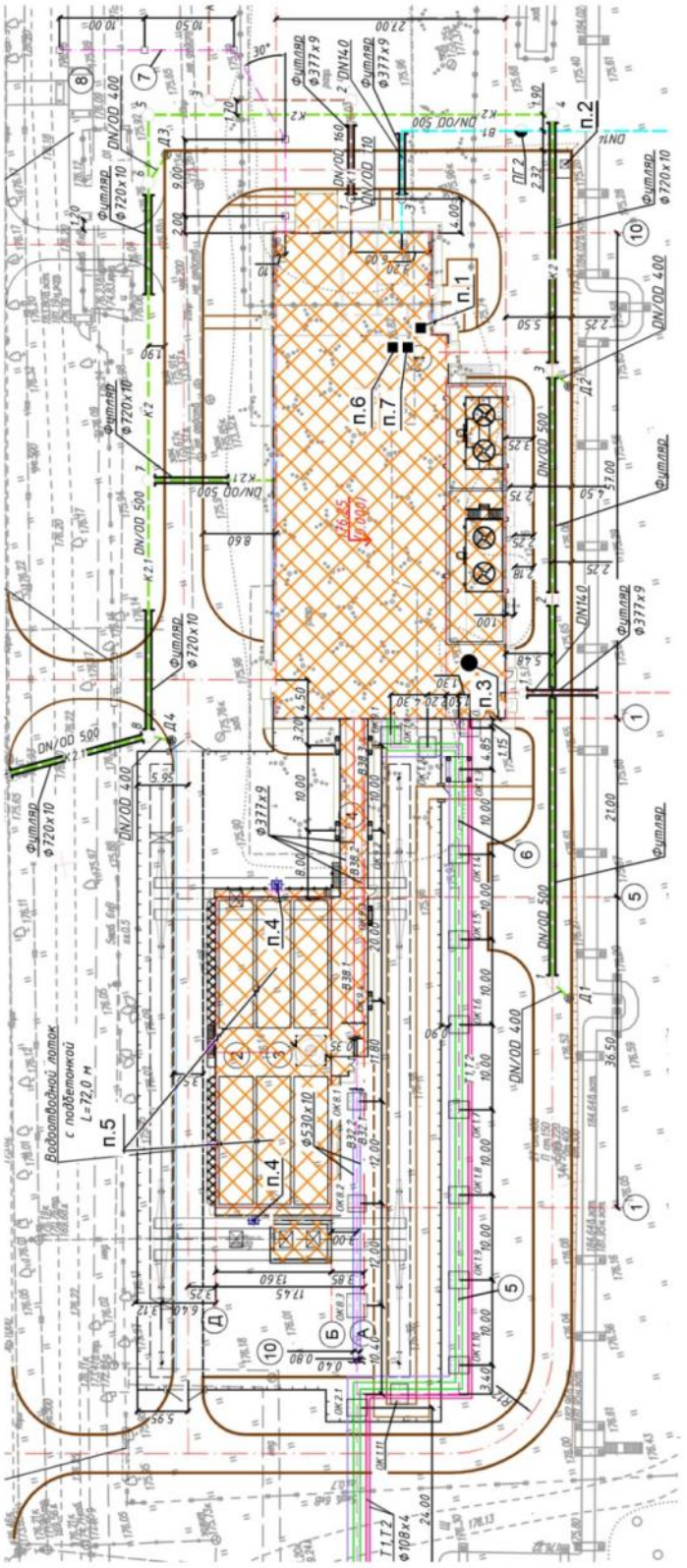
Наименование отходов	Место образования отходов	Код, класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, влажность и т.п.)	Годовое количество отходов		Передано другим организациям			Хранение на собственном объекте размещения
				всего	Ед. изм.	количество	цель передачи	наименование организации	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
			3,1, оксид магний-1,1, органика-3,6					обл., г. Каменск-Уральский	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Участок текущего ремонта	9 19 204 02 60 4 4	тверд., нераств., тряпье-73, масло-12, влага-15	0,00012	т	0,00012	обезвреживание	ООО "Эко-Снаб" (ИНН 4501185198), г. Курган	-
Всего отходов 4 класса опасности:				5541,347					
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	Участок текущего ремонта	4 61 010 01 20 5 5	тверд., нераств., Mn-0,42, Fe-93,48, Fe_2O_3-1,5, C-4,9	0,009	т	0,009	использование	Договор заключается через электронную торговую площадку	-
Всего отходов 5 класса опасности:				0,009					
Итого на период эксплуатации:				**5546,920**					
Аварийные ситуации Сценарий 3									
Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %)	Аварийный разив обводненных нефтепродуктов	9 19 201 02 39 4 4	шлам, оксид кремния-87; углеводороды–13	5,520	т	5,520	обезвреживание	ООО "Эко-Снаб" (ИНН 4501185198), г. Курган	-
Аварийные ситуации Сценарий 4									
Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	Аварийный просып	3 51 501 02 29 4 4	шлам, окалина (Fe3O4)-60, нефтепродукты-5, вода-35, гидроксид алюминия< 0,1	1,6	т	1,6	использование	По договору (договор заключается через электронную торговую площадку)	-

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Приложение Т.2. Схема мест временного хранения (накопления) отходов на площадке очистных сооружений



Места временного хранения (накопления) отходов:

п.1 - Стеллаж для светильников со светодиодными элементами в сборе, утративших потребительские свойства

п.2 - Контейнер для ТКО (Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); смет с территории предприятия малоопасный; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами)

п.3 - Сгуститель нефтепродуктов (Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений)

п.4 - Евроконтейнеры 1 м3 (Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений)

п.5 - Аппарат ОКУД (Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%.)

п.6 - Контейнер для обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

п.7 - Контейнер для сбора лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированных

Экспликация зданий и сооружений

Номер по плану	Наименование	Примечание
1	Блок очистных сооружений	
2	Блок обезвоживания осадка	
3	Вторичная яма окалины	
4	Коммуникационный переход	
5	Эстакада технологических трубопроводов	
6	Эстакада теплосети	
7	Кабельная эстакада	
8	Кабельная эстакада (по существующим опорам)	
10	Площадка грузоподъемного механизма	

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 476

Приложение Т.3. Копии договоров, лицензий на деятельность по обращению с отходами



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 660020 – СОУБР от 15 октября 2020 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 06.07.2016 серии 066 № 00098)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов II класса опасности,
сбор отходов III класса опасности,
обработка отходов III класса опасности,
утилизация отходов IV класса опасности,
обезвреживание отходов II класса опасности,
обезвреживание отходов III класса опасности,
размещение отходов III класса опасности
размещение отходов IV класса опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Акционерное общество «Синарский трубный завод»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

АО «СинТЗ»

(сокращенное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1026600931686

Идентификационный номер налогоплательщика 6612000551

0003794

(оборотная сторона)

Место нахождения: 623401, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 623401, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1.

2. 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, п. Северный.

3. 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, с северо-западной стороны промышленной территории АО «СинТЗ».

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 15 октября 2020 г. № 1127

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 2 листах

Руководитель Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования **Р.С. Тужиков**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Лист 1 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 660020 – СОУБР от 15 октября 2020 г.

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности АО «СинТЗ»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	2	сбор, обезвреживание
2.	Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла 15% и более	3 51 501 01 39 3	3	обезвреживание
3.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более	3 61 222 01 31 3	3	сбор, обезвреживание
4.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	сбор, обработка
5.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, обработка
6.	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, обработка
7.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, обработка
8.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, обработка
9.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, обработка
10.	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, обработка
11.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	обработка
12.	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	3	сбор, обработка
13.	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	сбор, обработка
14.	Осадок механической очистки нефтесодержащих строчных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	сбор, размещение

Руководитель Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования — Р.С. Тужиков

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0020098

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 2 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 660020 – СОУБР от 15 октября 2020 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
15.	Осадок гашения извести при производстве известкового молока	3 46 910 01 39 4	4	утилизация
16.	Осадок при обработке воды известковым молоком обезвоженный	7 10 251 01 29 4	4	размещение

Руководитель Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования — Р.С. Тужиков

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0020201

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

130013 000863

Форма типового договора
на оказание услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
для ЮЛ/ИП – коммерческие потребители (не МКД, не ИЖД)

ПУБЛИЧНЫЙ ДОГОВОР №308148
на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами
по АПО-3 Свердловской области, за исключением муниципального образования г. Екатеринбург

г. Екатеринбург

"29" Декабря 2018 г

Екатеринбургское Муниципальное Унитарное Предприятие «Специализированная автобаза» (ЕМУП «Спецавтобаза») именуемое в дальнейшем региональным оператором, в лице менеджера отдела продаж Корниловой Екатерины Сергеевны, действующей на основании доверенности №103-С от 25.12.2018г., с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод», именуемое (-ая, _ый) в дальнейшем потребителем, в лице Управляющего директора Гагаринова Вячеслава Алексеевича действующего на основании доверенности №СН -28 от 01.01.2018, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий публичный договор (далее также – договор) о нижеследующем:

Основные термины по договору.

Твердые коммунальные отходы (далее также – ТКО) - отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

Крупногабаритные отходы (далее также – КГО)- твердые коммунальные отходы (мебель, бытовая техника, отходы от текущего ремонта жилых помещений и др.), размер которых не позволяет осуществить их складирование в контейнерах.

Потребитель - собственник твердых коммунальных отходов или уполномоченное им лицо, заключившее или обязанное заключить с региональным оператором договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Контейнерная площадка - место (площадка) накопления твердых коммунальных отходов, обустроенное в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и предназначенное для размещения контейнеров и бункеров.

Бункер - мусоросборник, предназначенный для складирования крупногабаритных отходов.

Контейнер - мусоросборник, предназначенный для складирования твердых коммунальных отходов, за исключением крупногабаритных отходов.

Погрузка твердых коммунальных отходов - перемещение твердых коммунальных отходов из мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов или иных мест, с которых осуществляется погрузка твердых коммунальных отходов, в мусоровоз в целях их транспортирования, а также уборка мест погрузки твердых коммунальных отходов.

Уборка мест погрузки твердых коммунальных отходов - действия по подбору оброненных (просыпавшихся и др.) при погрузке твердых коммунальных отходов и перемещению их в мусоровоз.

1. Предмет договора.

1.1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, равной утвержденному в установленном порядке единому тарифу на услугу регионального оператора.

1.2. Объем твердых коммунальных отходов, места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация о размещении мест накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним, а также иные дополнительно согласованные сторонами условия определяются согласно приложению к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

1.3. Способ складирования твердых коммунальных отходов:

- контейнеры, расположенные на контейнерных площадках

(мусоропроводы и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках – указать нужное),

В том числе крупногабаритных отходов:

—

(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов – указать нужное).

1.4. В случае применения положений п. 4.2. настоящего договора транспортирование твердых коммунальных отходов, образующихся в ходе функционирования объектов потребителя, может производится согласно заявкам, поданным потребителем региональному оператору. Подача заявок осуществляется путем направления потребителем письменных заявок, оформленных в соответствии с формой, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору, на адрес электронной почты: zajavka.sab@sab-ekb.ru.

Срок исполнения заявки – не более 3 (трех) рабочих дней со дня поступления заявки. Заявка, поданная после 15 часов 30 минут текущего дня, считается поданной в день, следующий за днём подачи заявки.

1.5. Заключение настоящего договора является обязательным для регионального оператора и потребителя в силу ч. 1 и ч. 4 ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

1.6. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и исполнения обязанностей по договору с 01 января 2019 г..

2. Сроки и порядок оплаты по договору.

2.1. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц.

Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, равной величине утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

В случае изменения единого тарифа на услугу регионального оператора в установленном законом порядке, цена на услугу регионального оператора по настоящему договору изменяется и принимается равной вновь установленному единому тарифу с даты введения в действие нового единого тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу регионального оператора.

Информация о едином тарифе на услугу регионального оператора, о его изменении заблаговременно доводится до сведения потребителя путем размещения на официальном сайте регионального оператора www.sab-ekb.ru, в официальных изданиях средств массовой информации органов государственной власти, предназначенных для опубликования принятых правовых и иных актов, а также может размещаться на информационных стендах, досках объявлений, в платежных документах.

2.2. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами.

2.3. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения стороной акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

2.4. Региональный оператор и/или агент, действующий на основании договора с региональным оператором, выставляет потребителю первичные документы: акт сдачи-приемки оказанных услуг за расчетный период в двух экземплярах, счет-фактуру, а также счет за соответствующий расчетный период.

При наличии технической возможности региональный оператор /или агент, действующий на основании договора с Региональным оператором, направляет потребителю первичный документ: акт сдачи-приемки оказанных услуг за расчетный период, счет-фактуру, а также счет за соответствующий расчетный период, через систему электронного документооборота для обмена: "Диадок компании "СКБ Контур" до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

В иных случаях региональный оператор и/или агент, действующий на основании договора с региональным оператором, обязан осуществить доставку первичных документов в адрес потребителя не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

Потребитель возвращает/направляет региональному оператору один экземпляр подписанного акта сдачи-приемки оказанных услуг в срок до 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения посредством направления на электронную почту регионального оператора с последующим почтовым направлением оригиналов документов за квартал по адресу регионального оператора.

В случае непредоставления потребителем региональному оператору подписанного экземпляра акта сдачи-приемки оказанных услуг за расчетный период в установленный срок либо мотивированного отказа от его подписания, акт сдачи-приемки оказанных услуг за расчетный период считается признанным (согласованным) обеими сторонами и претензий по качеству услуг у потребителя не имеется.

В случае получения уведомления от потребителя о неполучении первичных документов в сроки, предусмотренные настоящим договором, региональный оператор вправе направить потребителю акт сдачи-приемки оказанных услуг посредством систем электронного документооборота, электронной почты, почтовой связи по адресу потребителя, указанному в настоящем договоре или сообщенному потребителем региональному оператору в письменной форме.

Региональный оператор уведомляет потребителя обо всех агентах, имеющих право действовать от имени регионального оператора во взаимоотношениях с потребителем путём размещения данной информации на официальном сайте регионального оператора – www.sab-ekb.ru, а также письменно в официальной переписке с потребителем.

2.5 Оплата по настоящему договору осуществляются в форме безналичного расчета путем перечисления потребителем денежных средств на расчетный счет, указанный в разделе 12, или иной расчётный счёт, указанный региональным оператором, или по соглашению сторон - в ином порядке и на основаниях, предусмотренных действующим законодательством.

2.6. При осуществлении платы за услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами по настоящему договору, потребитель указывает в платежных поручениях следующие сведения:

- наименование плательщика;
- наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты;
- дату и номер договора;
- сумму платежа с учетом НДС;
- период, за который производится платеж.

В случае отсутствия или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта договора, региональный оператор вправе засчитать платеж в погашение обязательств (счетов), срок исполнения по которым наступил ранее.

2.7. Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета потребителя.

2.8. В случае возникновения переплаты за соответствующий расчетный период, региональный оператор вправе зачесть соответствующие денежные средства в счет платежей будущих расчетных периодов.

2.9. В случае получения достоверных и документально подтвержденных сведений об изменении данных, используемых при расчете размера платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, региональный оператор осуществляет перерасчет размера платы оказанных услуг по настоящему договору не реже чем один раз в квартал.

При этом региональный оператор вправе использовать имеющиеся у него сведения и информацию, необходимые для перерасчета стоимости оказанных услуг по настоящему договору. В случае несогласия с используемыми региональным оператором сведениями и информацией для начисления платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами потребитель вправе обратиться к региональному оператору с заявлением о пересмотре указанных данных с предоставлением подтверждающих документов.

3. Права и обязанности сторон.

3.1. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;

б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации;

е) обеспечивать оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, качество которых должно соответствовать обязательным требованиям и правовым актам Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами;

ж) осуществлять справочно-информационное обслуживание потребителя в установленное рабочее время.

Телефон диспетчерской службы 8-800-775-00-96;

з) в случае, предусмотренном п. 5.1 настоящего договора, устранить допущенные нарушения в срок, не превышающий 2 (двух) суток с даты и времени поступления уведомления о нарушении условий договора;

и) осуществлять уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов.

3.2. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

в) не принимать от потребителя отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам;

г) использовать средства фото- или видеофиксации, а также данные спутниковой навигации, для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему договору, и использовать полученные данные в случае возникновения споров по договору;

д) получать от Потребителя актуальные, достоверные и документально подтвержденные сведения, используемые при расчете размера платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами

При этом региональный оператор вправе использовать имеющиеся у него сведения и информацию, необходимые для начисления платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также сведения и информацию, указанные в реквизитах потребителя (раздел 12 настоящего договора).

е) осуществлять иные права, предоставленные региональному оператору положениями настоящего договора и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

3.3. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов соответствии с выбранным в п. 1.3. настоящего договора способом в местах накопления твердых коммунальных отходов, определенных договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов»;

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора:

Зырянова Яна Михайловна тел. 8(3439)36-37-18 e-mail Sinarsky@sintz.ru;

ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику или иному законному владельцу, об изменении видов деятельности, фактически осуществляемых на объектах потребителя, перечень которых определён в постановлении Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Свердловской области (за исключением муниципального образования «город Екатеринбург»)», в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты произошедших изменений;

з) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе полномочия по заключению договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в отношении объектов потребителя, от потребителя к иным уполномоченным лицам в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты произошедших изменений;

и) обеспечивать региональному оператору беспрепятственный доступ к месту (площадке) накопления твердых коммунальных отходов;

к) предоставлять информацию о пользователях мест накопления (площадок) накопления твердых коммунальных отходов. При отсутствии собственного места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов потребитель обязан предоставить информацию об основании возникновения прав пользования местами (площадками) накопления, принадлежащих иным лицам;

л) предоставлять региональному оператору актуальные, достоверные и документально подтвержденные сведения, используемые при расчете размера платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами;

м) предоставить информацию по количеству (массе) и классам опасности передаваемых отходов региональному оператору. При непредставлении потребителем данной информации, а также в случае обоснованных сомнений в предоставленной информации, региональный оператор вправе самостоятельно определить экспериментальным путем класс опасности отходов (еженедельный сбор и анализ проб отходов) принятых от потребителя в соответствии с действующим законодательством.

3.4. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

в) в случае несогласия с используемыми региональным оператором сведениями и информацией для начисления платы за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами вправе обратиться к региональному оператору с заявлением о пересмотре указанных данных с предоставлением подтверждающих документов;

г) требовать от регионального оператора перерасчета стоимости оказанных услуг по настоящему договору на основании достоверных и документально подтвержденных сведений в случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим договором;

д) осуществлять иные права, предоставленные потребителю положениями настоящего договора и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

4. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

4.1. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», следующим образом:

4.1.1. Расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Свердловской области (за исключением муниципального образования «город Екатеринбург»)», выраженных в количественных показателях объема, в случае отсутствия условий, предусмотренных п. 4.1.2. настоящего договора;

4.1.2. Расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов, при наличии одного из следующих условий:

4.1.2.1. В случае если для вида деятельности объекта потребителя в действующих постановлениях Региональной энергетической комиссии Свердловской области не предусмотрен соответствующий норматив накопления твердых коммунальных отходов, за исключением случаев, когда устройство используемого потребителем места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов не исключает использование места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов посторонними лицами, кроме самого потребителя;

4.1.2.2. В случае использования потребителем места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов, оборудованного контейнерами для раздельного накопления твердых коммунальных отходов в соответствии с постановлением Правительства Свердловской области от 26.12.2018 № 969-ПП «Об утверждении Порядка накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории Свердловской области» единолично или совместно с другими потребителями, учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов которых осуществляется расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов, при наличии технической возможности учёта объема твердых коммунальных отходов каждого потребителя в отдельности;

4.1.2.3. В случае если устройство используемого потребителем места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов исключает использование места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов посторонними лицами, кроме самого потребителя.

4.2. В случае осуществления коммерческого учёта объема и (или) массы твердых коммунальных отходов расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов потребителя может осуществляться на основании письменных заявок на транспортирование твердых коммунальных отходов, оформленных в соответствии с формой, указанной в Приложении № 3 к настоящему договору

В таком случае учет количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, из которых осуществляется транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляется региональным оператором на основании данных, указанных в заявках на транспортирование твердых коммунальных отходов, поданных в адрес регионального оператора в порядке, предусмотренном п. 1.4 настоящего договора.

4.3. Применение в отношениях сторон учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов осуществляется на основании соответствующего письменного заявления потребителя, поданного в адрес регионального оператора.

К заявлению потребителя должны быть приложены документы, в том числе фотоматериалы, подтверждающие наличие обстоятельств, указанных в п. 4.1.2. настоящего договора, а также подтверждающие сведения о количестве и объеме контейнеров, установленных в месте (площадке) накопления твердых коммунальных отходов. Региональный оператор рассматривает представленные документы в течение 10 рабочих дней со дня их поступления. В ходе рассмотрения представленных документов региональный оператор вправе использовать все доступные ему способы проверки достоверности представленных сведений.

4.4. По итогам рассмотрения заявления потребителя региональный оператор принимает одно из следующих решений:

а) о применении в отношениях сторон учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов, с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором региональный оператор получил соответствующее заявление потребителя, если иной срок не установлен по соглашению сторон;

б) об отказе в применении в отношениях сторон учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов;

О принятом решении региональный оператор уведомляет потребителя в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения.

4.5. При наличии оснований, предусмотренных п. 4.1.2. настоящего договора, региональный оператор вправе начать применение в отношениях сторон учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов, без подачи соответствующего заявления потребителя, о чем потребитель уведомляется не позднее чем за 7 календарных дней до начала месяца, в котром будет применён данный способ учёта объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

5. Порядок фиксации нарушений по договору.

5.1. О нарушении обязательств регионального оператора по договору потребитель до 17 часов 00 минут текущего дня уведомляет регионального оператора любым доступным способом (телефонограмма, электронная почта, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет", телеграмма, факсограмма и т.п.), позволяющим подтвердить его получение адресатом, с указанием номера договора, адреса выявления нарушения обязательств регионального оператора по договору.

В случае не устранения допущенных нарушений в срок, предусмотренный пп. «з» п.3.1. настоящего договора потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора

При неявке представителя регионального оператора, потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 (двух) незаинтересованных лиц или с использованием фото - и (или) видеофиксации, и в течение 3 (трех) рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

5.2. Региональный оператор в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

5.3. В случае если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

5.4. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт в срок, указанный в п.5.3 Договора.

5.5. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

5.6. В случае неустранения допущенных нарушений в оказании услуг по настоящему договору в предложенный потребителем срок, указанный в акте,

и/или ненаправления региональным оператором возражений в адрес потребителя, потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

6. Ответственность сторон.

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

6.3. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Обстоятельства непреодолимой силы.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

7.2. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

8. Действие договора.

8.1. Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2019 г.

8.2. Настоящий договор считается продленным на 1 (один) год и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

8.3. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

9. Прочие условия.

9.1. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

9.2. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов, а также изменения иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего договора, сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

9.3. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

9.4. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

9.5. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

9.6. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Свердловской области по истечении 14 (четырнадцати) календарных дней со дня получения стороной претензии.

9.7. Любые уведомления/документы для потребителя, в том числе платежные документы, направляются по почтовому адресу потребителя или иному адресу, указанному в настоящем договоре (адресу регистрации, адресу доставки корреспонденции, адресу электронной почты) по согласованию с потребителем. Указанные уведомления/документы могут быть вручены потребителю или его представителю нарочно под подпись представителя, направлены по почте, или доставлены иным способом, обеспечивающим его получение.

9.8. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего договора, актов сверки расчетов, первичных документов и др.) по настоящему договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством электронной почты и факсимильной связи (при наличии отчета о доставке) считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей сторонами в соответствии с условиями настоящего договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов указанным выше способом.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте регионального оператора www.sab-ekb.ru.

9.9. В случае обмена документами с использованием систем электронного документооборота Стороны обязаны заблаговременно информировать друг друга о невозможности обмена документами посредством систем электронного документооборота в случае технического сбоя внутренних систем стороны. В этом случае в период действия такого сбоя стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием собственноручной подписью.

10. Конфиденциальность.

10.1. Потребитель гарантирует, что предоставленные им персональные данные лиц получены им законным путём и предоставлены региональному оператору с согласия таких лиц для целей заключения и исполнения настоящего договора.

10.2. Региональный оператор обязан обеспечивать сохранность персональных данных, предоставленных потребителем для заключения договора, а также ставших известными в связи с заключением и/или исполнением настоящего договора.

10.3. Потребитель предоставляет региональному оператору право на передачу сведений о заключенном договоре третьим лицам.

11. Приложения к договору.

11.1. Приложение №1 Объем образования (накопления) твердых коммунальных отходов.

11.2. Приложение № 2 Места накопления твердых коммунальных отходов.

11.3. Приложение № 3 Форма заявки на транспортирование твердых коммунальных отходов.

12. Реквизиты и подписи сторон.

Региональный оператор:	Потребитель:
Наименование (фирменное наименование): ЕМУП «Спецавтобаза» Место государственной регистрации: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 ИНН/КПП 6608003655/665801001 р/счет 40702810600010000008 банк: ПАО «Банк «Екатеринбург» к/счет: 30101810500000000904 БИК 046577904 ОКПО 03223284 ОКВЭД 38.1, 38.2 ОГРН 1026602351049 Фактический адрес: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 Почтовый адрес: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 E-mail: sab@sab-ekb.ru; regoperator@sab-ekb.ru Сайт http://www.sab-ekb.ru _____/Корнилова Е. С./ (подпись) М.П. "29" Декабря 2018 г.	Наименование (фирменное наименование): Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод» Место государственной регистрации: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 ИНН/КПП 6612000551/661201001 р/счет 40702810101100000795 банк: ПАО «СКБ-БАНК» к/счет: 30101810800000000756 БИК 046577756 ОКПО 00186631 ОКВЭД 24.20 Фактический адрес: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 Почтовый адрес: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 Контактный телефон: 8(3439) 36-30-04 E-mail: Sinarsky@sintz.ru _____/Пономарев Зам. главного инженера по техническому обеспечению производства 09.07.2019 (подпись) М.П. "29" Декабря 2018 г.

С протоколом разногласий

Дополнительное соглашение № 2
к Договору № 308148 от «29» декабря 2018 г.. на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

г. Екатеринбург «2» Июня 2021 г.

Екатеринбургское Муниципальное Унитарное Предприятие «Специализированная автобаза» (ЕМУП «Спецавтобаза») именуемое в дальнейшем региональным оператором, в лице Милешиной Ирины Сергеевны, действующей на основании доверенности № 21-31 от 01.01.2021 г., с одной стороны, и Акционерное общество «Синарский трубный завод», именуемое (-ая, -ый) в дальнейшем потребителем, в лице Заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича действующего на основании доверенности №СН -01 от 01.01.2021, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящее соглашение Договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № 308148 от «29» декабря 2018 г. (далее также – Соглашение) о нижеследующем.

1. Изложить Приложение №1 «Объем образования (накопления) твердых коммунальных отходов» к Договору в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Изложить Приложение №2 «Места накопления твердых коммунальных отходов» к Договору в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Настоящее Дополнительное соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с «01» мая 2021 г.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено на 3 (трех) листе (ах) в двух экземплярах равной юридической силы по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора.
5. Во всем остальном, что не изменено, дополнено настоящим дополнительным соглашением, действуют условия Договора.
6. Подписи сторон:

Региональный оператор	Потребитель
Наименование (фирменное наименование): ЕМУП «Спецавтобаза» Место государственной регистрации: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 ИНН/КПП 6608003655/665801001 р/счет 40702810600010000008 банк: ПАО «Банк «Екатеринбург» к/счет: 30101810500000000904 БИК 046577904 ОКПО 03223284 ОКВЭД 38.1, 38.2 ОГРН 1026602351049 Фактический адрес: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 Почтовый адрес: 620102, г. Екатеринбург, ул. Посадская, 3 Контактный тел.: (343) 233-60-61 Факс: (343) 233-60-70 E-mail: sab@sab-ekb.ru ; regoperator@sab-ekb.ru Сайт http://www.sab-ekb.ru /Милешина И.С. (подпись) М.П. "2" Июня 2021 г.	Наименование (фирменное наименование): Акционерное общество «Синарский трубный завод» Место государственной регистрации: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 ИНН/КПП 6612000551/997450001 р/счет 40702810101100000795 банк: ПАО «СКБ-БАНК» к/счет: 30101810800000000756 БИК 046577756 ОКПО 00186631 ОКВЭД 24.20 Фактический адрес: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 Почтовый адрес: 623400, Свердловская обл, Каменск-Уральский г, Заводской проезд ул, дом № 1 Контактный телефон: 8(3439) 36-30-04 E-mail: Sinarsky@sinz.ru Зам. главного инженера по техн. обеспеч. производства Должность Пономарев (подпись) М.П. "2" Июня 2021 г.

№13001600055

Договор № 28

на оказание услуг по обращению с отходами

г. Каменск - Уральский "14" 01 2016 г.

Акционерное общество **«Горвнешблагоустройство»**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель,** в лице генерального директора **Шарапова Руслана Ниловича,** действующего на основании Устава, и Публичное акционерное общество **Синарский трубный завод»,** именуемое в дальнейшем **Заказчик,** в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства **Пономарева Николая Георгиевича,** действующего на основании доверенности №СН-03 от 01.01.2015г, выдана сроком по 31.12.2017г, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. **Исполнитель** в пределах норматива образования отходов и лимитов на их размещение принимает на себя обязанность по приёму от **Заказчика** отходов для их последующего конечного размещения на полигоне ТБО, а **Заказчик** обязуется своевременно произвести расчет с **Исполнителем** за принимаемый объем отходов в соответствии с их перечнем:

91920502394 – Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
82621001514 – Отходы рубероида;
82622001514 – Отходы толи;
40580000000 – Прочие отходы бумаги и картона;
91210000000 – Отходы огнеупорных материалов от ремонта печей и печного оборудования;
34691001394 – Осадок гашения извести при производстве известкового молока;
45720101204 – Песок перлитовый вспученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный;
36311001494 – Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств;
36122102424 – Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%;
45711101204 – Отходы шлаковаты незагрязненные;
91920102394 – Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
34851101204 – Отходы асбеста в кусковой форме;
91920402604 – Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
41440000000 – Отходы материалов лакокрасочных и аналогичных им для нанесения покрытий (кроме тары, загрязненной лакокрасочными материалами, красками);
43000000000 – Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства;
73321001724 – Мусор и смет производственных помещений малоопасный;
73339001714 – Смет с территории предприятия малоопасный;
81290101724 – Мусор от сноса и разборки зданий несортированный;
40414000515 – Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;
15211001215 – Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок;
40518201605 – Отходы упаковочной бумаги незагрязненные;
40518301605 – Отходы упаковочного картона незагрязненные;
40512202605 – Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;
91210000000 – Отходы огнеупорных материалов от ремонта печей и печного оборудования;
45110100205 – Лом изделий из стекла;
82310101215 – Лом строительного кирпича незагрязненный;
82220101215 – Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме;
82230101215 – Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме;
45610001515 – Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов;
61890101205 – Отходы при очистке котлов от накипи;
43110000000 – Отходы резиновых изделий незагрязненные;
30299211235 – Обрезь валяльно-войлочной продукции;
30311109235 – Обрезки и обрывки смешанных тканей;
73610001305 – Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные;
44370000000 – Зернистые фильтровальные материалы (отходы фильтрующих загрузок при водоочистке).

1.2.Право собственности на отходы переходит к **Исполнителю** с момента приёма их на полигон ТБО.

2.Цены и порядок расчётов.

2.1. Цена услуг по обращению с отходами производства и потребления определяется согласно тарифов.
Тарифы на услуги по приему отходов прозводства и потребления на полигоне ТБО с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду на первое полугодие 2016 года установлены:
4-го класса опасности в размере **1005,07** руб/тн с учетом НДС;
5-го класса опасности в размере **324,36** руб/тн с учетом НДС.
2.2. В течение периода действия договора цена, может быть изменена с уведомлением **Заказчика.**

2.2.1. Надлежащим уведомлением **Заказчика** будет считаться опубликованное сообщение в газете «Каменский рабочий».

2.2.2. Новая цена вступает в силу со дня установленного решением об ее введении в действие.

2.3. **Заказчик** производит предоплату в размере 100% стоимости планируемого к размещению объёма отходов.

2.4.Окончательная оплата за фактический принятый объём отходов производится на основании выставленного счета-фактуры и акта сдачи отходов до 15 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, наличными денежными средствами в кассу **Исполнителя,** либо перечислением денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3. Обязанности сторон.

3.1. **Обязанности Исполнителя**:

3.1.1.Осуществлять прием отходов и их конечное размещение на полигоне ТБО ежедневно с 8-00 час. до 19-00 час., технологический перерыв с 10-30час. до 10-45час., с 13-00 час. до 13-30 час., с 15-30 час. до 15-45 час. и с 17-30 час. до 18-00 час., на основании оформленного **Заказчиком** акта сдачи отходов, который остается у **Исполнителя,** контрольный талон возвращается **Заказчику**.

3.1.2.При приеме на полигон ТБО осуществлять визуальный контроль отходов на предмет их соответствия видам отходов, указанным в акте сдачи отходов.

3.2.**Обязанности Заказчика:**

3.2.1. Осуществлять транспортировку отходов до места их приема собственным или привлеченным автотранспортом.

3.2.2. Обеспечивать сдачу отходов отдельно по классам опасности. В случае нарушения указанного условия **Исполнитель** вправе признать весь объем отходов 4 классом опасности.

3.2.3 Обеспечить **Исполнителю** возможность визуального контроля отходов при их приеме на полигон ТБО.

3.2.4. Обеспечивать сдачу отходов без признаков возгорания.

3.2.5. Обрезь деревьев транспортировать и сдавать на полигон ТБО отдельно от других видов отходов. Не принимается на полигон ТБО обрезь деревьев габаритами, превышающими длину 2 метра и диаметр 12 сантиметров.

3.2.6. Соблюдать установленные требования по перемещению отходов на полигоне.

3.2.7. Получать счета-фактуры (с актом оказанных услуг) в бухгалтерии **Исполнителя** по адресу: ул. Лермонтова, 98а срок до 6 числа месяца следующего за отчетным.

3.2.8.В 10-дневный срок с момента получения подписывать акты оказанных услуг и возвращать их **Исполнителю.**

3.2.9. Своевременно производить расчет с **Исполнителем.**

3.2.10. При заключении договора и /или/ при его пролонгации предоставлять **Исполнителю** сведения о планируемых объемах передаваемых отходов по каждому виду.

3.2.11. Предоставить Исполнителю копию санитарно-эпидемиологического заключения на отходы для среды обитания и здоровья человека, паспорт на отходы 4 класса опасности, указанные в п.1.1 настоящего договора в месячный срок с момента его заключения.

3.2.12. Готовить справки о сданных отходах на полигон ТБО для предоставления в Росприроднадзор.

При наличии задолженности справки, представленные **Заказчиком** для подтверждения объемов, **Исполнителем** не подписываются, до полного погашения задолженности.

4. Ответственность сторон.

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и условиями договора.

4.2.В случае нарушения **Заказчиком** сроков проведения расчетов за оказанные услуги в соответствии с пунктом 2.4. настоящего договора **Исполнитель** вправе за каждый день просрочки платежа взыскать в судебном порядке штрафную неустойку в размере 0,1% неоплаченной суммы долга. Начисление пени заканчивается днем фактического исполнения денежного обязательства.

4.3. В случае нарушения п. 3.2.4. договора **Заказчик** обязуется возместить **Исполнителю** затраты по тушению отходов.

4.4. В случае если в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) одной из сторон своих обязательств по настоящему договору, другая сторона понесла убытки, в частности связанные с оплатой штрафных и иных санкций со стороны контролирующих органов, виновная сторона обязана возместить другой стороне сумму документально понесенных убытков.

5. Срок действия договора.

5.1.Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по **31 декабря 2016 года.**

5.2. По истечении срока действия договор считается продленным на каждый следующий календарный год, если ни одна из сторон за месяц до окончания срока его действия не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

6. Дополнительные условия.

6.1.Стороны договорились о том, что в случае неполучения или невозвращения подписанного акта оказанных услуг в 10-дневный срок с момента его получения **Заказчиком,** будет считаться, что услуги оказаны в полном объеме и претензий по оказанию услуг у **Заказчика** нет.

6.2.В случае не возврата **Заказчиком** акта сверки **Исполнителю** в течение 15 дней с момента получения или подписания его ненадлежащим образом, акт считается подписанным сторонами без разногласий, а данные по задолженности подтвержденными и дальнейшему пересмотру не подлежат.

6.3.В случае невыполнения п. 2.4. договора **Исполнитель** вправе приостановить оказание услуг **Заказчику** до полного погашения задолженности.

6.4. Исполнитель оставляет за собой право приостановить оказание услуги до выполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных п.3.2.11 настоящего договора.

6.5.В случае несоответствия доставленного **Заказчиком** отхода, виду отхода указанному в акте сдачи отходов, **Исполнитель** имеет право отказать в приеме отходов на полигон ТБО.

7. Порядок разрешения споров.

7.1.Все споры по настоящему договору разрешаются путём переговоров, а при не достижении согласия, спор передается на разрешение в арбитражный суд Свердловской области.

8.Прочие условия

8.1. Для заключения договора Заказчик обязан приложить следующие документы:
- заявление на заключение договора;
- копию свидетельства о госрегистрации;
- копию свидетельства о постановке на налоговый учет;
- копию выписки из ЕГРЮЛ или ЕГРИП;
- копию документа, подтверждающего право подписания договора (для юридических лиц)
- копию паспорта (для индивидуальных предпринимателей);

8.2. Стороны обязуются в трехдневный срок письменно извещать друг друга об изменениях организационно-правовой формы, своего места нахождения, банковских реквизитов и расчетных счетов, о прекращении деятельности, расторжении договора, а также прочих обстоятельствах, влияющих на производственную, хозяйственную, финансовую деятельность.

8.3. Данный договор является договором конечного размещения отходов на полигоне ТБО Исполнителя.

9.Юридические адреса и банковские реквизиты сторон:

Исполнитель: АО «Горвнешблагоустройство», 623414, г.Каменск-Уральский, ул.Лермонтова 98а, ОГРН 1069612017925, ИНН 6612019658, КПП 661201001, р/сч.40702810405000005784 в УРАЛЬСКОМ Ф-ЛЕ ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК» г.Екатеринбург, к/с. 30101810500000000975, БИК 046577975, тел. (3439) 34-47-94

Заказчик: ПАО «СинТЗ», 623401, Свердловская обл., г.Каменск-Уральский, ул.Заводской проезд, дом 1, р/счет 40702810101100000795 в ОАО «СКБ-Банк» г.Екатеринбург, ОКАТО 65436000000, ОКТМО 65740000, ОКПО 00186631, ОКОПФ 12247, ОГРЭН 1026600931686, ОКВЭД 27, тел/факс (3439)36-37-18.

С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ

ЗАКАЗЧИК _____ Н.Г.Пономарев

ИСПОЛНИТЕЛЬ _____ Р.Н.Шарапов

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору №28 от 14.01.2016г.
между ПАО «СинТЗ», г. Каменск-Уральский (Заказчик) и
АО «Горвнешблагоустройство», г. Каменск-Уральский (Исполнитель)

г. Каменск-Уральский 16.01.2016г.

Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика
Преамбула – по тексту договора	Преамбула - изменить: «Акционерное общество «Горвнешблагоустройство», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице генерального директора Шарапова Руслана Ниловича, действующего на основании Устава, и Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности №СН-03 от 01.01.2015г., заключили настоящий договор о нижеследующем:»
п. 1.1. - по тексту договора	п. 1.1. дополнить перечень отходов отходами: 74721101404 Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов; 40591131604 Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами; 43599131724 Смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанные; 91218101215 Лом шамотного кирпича незагрязненный; 43111002515 Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства незагрязненные; 43819102514 Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)
п. 2.1. - по тексту договора	п. 2.1. изложить в редакции: «Цена услуги по обращению с отходами производства и потребления определяется согласно тарифов. Тарифы на услуги по приему и размещению отходов производства и потребления на полигоне ТБО без учета платы за негативное воздействие на окружающую среду на первое полугодие 2016 года установлены: 4-го класса опасности в размере 385,1руб/тн с учетом НДС; 5-го класса опасности в размере 292,51руб/тн с учетом НДС».
п. 2.2. - по тексту договора	п. 2.2. изложить в редакции: «Исполнитель за один месяц извещает Заказчика письменным уведомлением об изменении цены»
п. 2.2.1. - по тексту договора	п. 2.2.1. – исключить
п. 2.2.2. - по тексту договора	п. 2.2.2. – исключить

Экземпляр
ПАО «СинТЗ»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к договору №28 от 14.01.2016

г. Каменск-Уральский «20» апреля 2016г

Публичное акционерное общество "Синарский трубный завод" (ПАО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем ЗАКАЗЧИК, в лице технического директора Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности №СН-03 от 01.01.2015г, с одной стороны, и

Акционерное общество «Горвнешблагоустройство» (АО «Горвнешблагоустройство»), именуемое в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице генерального директора Шарапова Руслана Ниловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Стороны пришли к соглашению внести в редакцию договора №28 от 14.01.2016г. следующие изменения:

1. Пункт 1.1 договора читать в новой редакции: «Исполнитель в пределах норматива образования отходов и лимитов на их размещение принимает на себя обязанности по приему от Заказчика отходов IV и (или)V классов опасности для их последующего захоронения на полигоне ТБО, а Заказчик обязуется своевременно произвести расчет с Исполнителем за принятый объем отходов в соответствии с их перечнем:

N п/п	Код ФККО	Наименование отхода	Класс опасности	Количество т/год
1	9 19 205 02 39 4	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	84,25
2	8 26 210 01 51 4	Отходы рубероида	4	23,0
3	8 26 220 01 51 4	Отходы толи	4	23,0
4	4 05 911 31 60 4	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4	4,51
5	3 46 910 01 39 4	Осадок гашения извести при производстве известкового молока	4	100,0
6	4 57 201 01 20 4	Песок перлитовый вспученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный (Отходы перлита)	4	7,5
7	3 63 110 01 49 4	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	4	8,7
8	3 61 221 02 42 4	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	60,0
9	4 57 111 01 20 4	Отходы шлаковаты незагрязненные	4	25,5
10	9 19 201 02 39 4	Песок, загрязненный нефтью или н/п	4	10,0

Экземпляр
ПАО «ОинТЭ»

		(содержание нефти или н/п менее 15%)		
11	3 48 511 01 20 4	Отходы асбеста в кусковой форме	4	0,4
12	9 19 204 02 06 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	41,5
13	4 38 191 0251 4	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	4,5
14	7 47 211 01 4 0 4	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	4	333,0
15	7 33 210 01 72 4	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	4	4000.0
16	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	129,0
17	8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	4	1900.0
18	4 35 991 31 72 4	Смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанные	4	8,3
19	4 43 702 12 20 4	Фильтрующая загрузка из песка, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	192,0
20	4 04 140 00 51 5	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	5	6,0
21	1 52 110 01 21 5	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	5	50,0
22	4 05 182 01 60 5	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	5	6,3
23	4 05 183 01 60 5	Отходы упаковочной картона незагрязненные		11,4
24	4 05 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	15,6
25	9 12 181 01 21 5	Лом шамотного кирпича незагрязненный	5	200,0
26	4 51 101 00 20 5	Лом изделий из стекла	5	10,0
27	8 23 101 01 21 5	Лом строительного кирпича	5	300,0
28	8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	5	300,0
29	8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	5	200,0
30	4 56 100 01 515	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	32,0
31	3 02 992 11 23 5	Обрезь валяльно-войлочной продукции	5	0.03
32	3 03 111 09 23 5	Обрезки и обрывки смешанных тканей	5	0,2
33	7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	178,0
34	4 31 110 02 51 5	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства незагрязненные	5	3,5

Экземпляр
ПАО «СинТЗ»

2. Пункт 2.1. договора читать в новой редакции: «Цена услуги по захоронению отходов IV и (или) V классов опасности составляет:
- на 1 квартал 2016 года IV класса опасности - 385,10 руб/тн с НДС;
- на 1 квартал 2016 года V класса опасности - 292,51 руб/тн с НДС;
- на 2 квартал 2016 года IV класса опасности - 624,20 руб/тн с НДС;
- на 2 квартал 2016 года V класса опасности - 308,56 руб/тн с НДС».

3. Пункт 4.9. внести в текст договора в редакции: «Установленные с 01.06.2015г. статьей 317.1 ГК РФ проценты не начисляются».

4. Стороны установили, что условия п. 1 настоящего дополнительного соглашения применяются к их отношениям, возникшим с 01.01.2016г.

5. По всем остальным пунктам, не затронутым настоящим дополнительным соглашением №1 от 20.04.2016г, сохраняются условия договора №28 от 14.01.2016г.

6. Настоящее дополнительное соглашение №1 от 20.04.2016г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны, и является неотъемлемой частью договора №28 от 14.01.2016г.

7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:
ПАО «СинТЗ», 623401, Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1, ОГРН 1026600931686, ИНН 6612000551, КПП 997550001, р/сч 40702810101100000795 в ПАО «СКБ-Банк», к/с 30101810800000000756 , БИК 046577756, (3439) 36-37-18

Исполнитель:
АО «Горвнешблагоустройство», 623414, г. Каменск-Уральский, ул. Лермонтова, 98а, ОГРН 1069612017925, ИНН 6612019658, КПП 661201001, р/сч. 40702810405000005784 в УРАЛЬСКОМ Ф-ЛЕ ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК» г. Екатеринбург, к/с 30101810500000000975, БИК 046577975, тел. (3439)34-47-94

Исполнитель: АО «Горвнешблагоустройство»
Генеральный директор
_____ Р.Н. Шарапов
«___» _____ 2016г.

Заказчик: ПАО «СинТЗ»
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
_____ Н.Г. Пономарев
«___» _____ 2016г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 493

раб. бр ПРС

ДОГОВОР

г. Екатеринбург №13001900144 «23» 08 2019г.

Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод» (ПАО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Николая Георгиевича Пономарева, действующего на основании доверенности № СН-28 от 01.01.2018, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сиверт Елены Владимировны, действующей на основании Устава, Лицензии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание и размещение отходов I – IV класса опасности 066 № 00385 от 25 июля 2017 года, с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель обязуется в течение срока действия настоящего договора выполнять следующие работы с нижеуказанными отходами Заказчика:

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Работы по обращению с отходами
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	Сбор, транспортирование, обработка, передача полученного вторичного сырья на вторичное использование
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)

Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы на условиях настоящего договора.

1.2. Продукты обработки и не перерабатываемые отходы, полученные после переработки отходов, являются собственностью ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2. Порядок выполнения работ. Сроки выполнения работ.

2.1. Работы по настоящему договору выполняются Исполнителем на основании письменных заявок Заказчика, содержащих:
- информацию о составе и количестве отходов (партии), подлежащего передаче для выполнения работ;
- дате, времени и месте передачи отходов для выполнения работ.

2.2. Заявка на выполнение работ направляется Исполнителю в срок не менее, чем за 2 рабочих дня до планируемой даты передачи отходов для выполнения работ.

2.3. Передача отходов фиксируется в Акте приемки - передачи (Приложение № 1 к настоящему договору).

2.4. Исполнитель обязуется принять отходы для выполнения работ в составе и сроки, предусмотренные заявками Заказчика.

3. Цена работ. Порядок расчетов.

3.1. Цена работ определяется Прейскурантом цены работ (Приложение № 2 к настоящему договору).

3.2. В цену работ, указанную в Прейскуранте цены работ (Приложение № 1 к настоящему договору), входят все издержки Исполнителя на выполнение работ (исходя из состава работ – пункт 1.2. договора), включая транспортные расходы по доставке отходов к месту выполнения работ по обработке, а также обезвреживанию и утилизации.

3.3. Оплата цены работ производится Заказчиком в безналичном порядке платежными поручениями в течение 30 дней после подписания Сторонами акта о приёмке выполненных работ.

4. Приёмка работ.

4.1. Заказчик обязуется подписать о приёмке выполненных работ или направить Исполнителю мотивированный отказ от приёмки работ, изложенный в письменной форме с указанием его причин не позднее 5-ти календарных дней с момента получения акта.

4.2. Исполнитель обязуется выставлять Заказчику счета-фактуры, оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, в сроки, установленные НК РФ.

5. Ответственность Сторон.

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Досудебный претензионный порядок урегулирования споров для Сторон настоящего договора обязателен. Претензии направляются заказным письмом с уведомлением о вручении адресату. Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть ее и направить ответ в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты ее предъявления.

6.2. В случае не разрешения спора в претензионном порядке все споры по настоящему договору передаются Сторонами на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области.

7. Срок действия договора.

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует по 31 декабря 2020 г., а в части обязательств, возникших в течение срока действия договора (указанного в настоящем договоре) – до полного их исполнения Сторонами.

7.2. Если ни одна из Сторон за один месяц до окончания срока действия настоящего договора не заявит о его прекращении, то договор считается ежегодно продленным на тех же условиях до окончания следующего календарного года.

8. Прочие условия.

8.1. Заказчик гарантирует Исполнителю отсутствие в отходах радиоактивных, взрывчатых и токсичных веществ.

8.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать третьему лицу права и обязательства по настоящему договору без письменного согласия на то другой Стороны.

8.4. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. В случае, если Приложение, дополнительное соглашение, иной письменный документ, подписанный уполномоченными представителями Сторон и содержащий ссылку на

настоящий договор, содержит условия иные, чем указаны в настоящем договоре, стороны руководствуются в этой части условиями соответствующего документа.

8.6. Договор, Приложения к договору, дополнения или изменения к договору и другие документы, подписанные руководителем или иным уполномоченным лицом и переданные противоположной Стороне посредством факсимильной связи либо в сканированном виде по электронной почте признаются Сторонами полноценными юридическими документами, имеющими простую письменную форму. Стороны обязуются обменяться по почтовой связи оригиналами документов в 10-дневный срок с момента их подписания.

9. Реквизиты Сторон

Заказчик:
Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод» (ПАО «СинТЗ»)
Юридический адрес:
623401 Свердловская область г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1
ИНН 6612000551
КПП 997450001
БИК 046577756
ОКПО 00186631
ОГРН 1026600931686 ОКВЭД 24.20
р/с 40702810101100000795 в ПАО «СКБ-банк» г. Екатеринбург
к/с 30101810800000000756
Тел.: (3439) 36-37-18, 36-36-17
ZyrynovaYM@sintz.ru, SuminaLV@sintz.ru

Исполнитель:
Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр ТЕТРОНИКС»)
Юридический адрес:
620075 Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 171
ИНН 6685032080
КПП 668501001
БИК 046577674
ОГРН 1136685008019
УРАЛЬСКИЙ БАНК ПАО "СБЕРБАНК "
р/с: 40702810416540017555
к/с: 30101810500000000674
Тел. (343) 216-21-00
ms@tetroniks.ru

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства ПАО «СинТЗ»

_____ /Н.Г. Пономарев/
«17» 10 2019
м.п.

Исполнитель:
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

_____ Е.В. Сиверт
«23» 08 2019
м.п.

Приложение № 1
к договору № 1300190011141
от «23» 08 2019 г.

А К Т приемки – передачи №_____ от _____ 20___ г.
К договору №_____от «___»_____2019 г.

ЗАКАЗЧИК : ПАО «СинТЗ»,
ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

Мы, нижеподписавшиеся ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» и ПАО «СинТЗ», удостоверяем, что _____ передал следующие отходы, а ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» принял.

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Вес отходов (кг.) / Количество (шт.)
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	

Примечание.
_____
_____

Сдал

_____(должность)

_____/_____/
(ФИО, подпись) м.п.

Принял

_____(должность)

_____/_____/
(ФИО, подпись) м.п.

Заказчик:

ПАО «СинТЗ»
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства

_____ / Н.Г. Пономарев/

«15» 08 2019 г.

м.п.

Исполнитель:

ООО Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»
Директор

_____ /Сиверт Е.В./

«23» 08 2019 г.

м.п.

Приложение № 2
к договору № 1300190011447
от «23» 08 2019 г.

Прейскурант цены работ

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Работы по обращению с отходами	Цена за единицу (руб.) НДС не предусмотрен
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	Сбор, транспортирование, обработка	30 руб./шт.
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	450 руб./кг.
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	450 руб./кг.

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
ПАО «СинТЗ»

_____ / Н.Г. Пономарев /

«10» 10 2019

м.п.

Исполнитель:
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС

_____ Е.В. Сиверт

«23» 08 2019

м.п.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору от 23.08.2019 № 130019001141
между ПАО "СинТЗ" г. Каменск-Уральский – "Заказчик"
и ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» г. Екатеринбург – "Исполнитель"

г. Каменск-Уральский **03.09.2019**

Публичное акционерное общество «Синарский Трубный Завод» (ПАО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2018г № СН-28, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС») именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Директора Сиверт Елены Владимировны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»
п. 2.2 – по тексту договора	п. 2.2 изложить в следующей редакции: «Конкретная дата отгрузки согласовывается «Исполнителем» и «Заказчиком» за 5 календарных дней посредством подачи Заявки на выполнение работ на электронную почту: ms@tetroniks.ru», в которой указывается дата, вид отхода, контактная информация».
п. 3.2 – по тексту договора	п. 3.2 изложить в следующей редакции: «В цену работ, указанную в Прейскуранте цены работ (Приложение № 2 к настоящему договору)…», далее по тексту договора».
п. 3.3 – по тексту договора	п. 3.3 изложить в следующей редакции: «Заказчик осуществляет расчет за выполненные работы в полном объеме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) банковских дней со дня получения оригинала счета-фактуры, установленного законодательством РФ образца, выставленного в течение 5 (пяти) календарных дней на основании подписанного сторонами Акта о приёмки выполненных работ».
п. 3.4 - по тексту договора отсутствует	п. 3.4 внести в текст договора в следующей редакции: «Стоимость выполненных работ по обращению с отходами формируется путем умножения цены работ на фактическое количество шт/кг вывезенных отходов».
п.4.1 – по тексту договора	п. 4.1 изложить в следующей редакции: «Заказчик обязуется подписать Акт о приемке выполненных работ…», далее по тексту договора».
п. 4.2 – по тексту договора отсутствует	п. 4.2 внести в текст договора в следующей редакции: «Изменения в счета - фактуры, а также выставление корректировочных счетов-фактур производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1137 от 26.12.2011 «О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».
п. 5.2 - по тексту договора отсутствует	п.5.2 внести в текст договора в следующей редакции: «Ни одна из сторон не может передавать свои права требования долга по настоящему договору третьим лицам без письменного согласия другой стороны. При уступке права денежного требования по настоящему договору стороны обязаны подписать соответствующее дополнительное соглашение, которое является надлежащим уведомлением контрагента о произошедшей замене кредитора в денежном обязательстве».

	За нарушение данного условия, сторона, права которой нарушены, может требовать от другой стороны договора уплаты штрафа в размере 10% от суммы переуступленного в ином порядке права требования».
п. 5.3 – по тексту договора отсутствует	п.5.3 внести в текст договора в следующей редакции: «За несвоевременное предоставление счета-фактуры и/или первичных документов бухгалтерского учета Исполнитель уплачивает штраф в размере 1000 рублей за каждый день не предоставления счета-фактуры и/или первичных документов к нему».
п. 5.4 – по тексту договора отсутствует	п.5.4 внести в текст договора в следующей редакции: «В случае предоставления «Исполнителем» счета-фактуры, содержащего неверные сведения и реквизиты сторон договора, счет-фактура считается не предоставленным, и «Исполнитель» обязан уплатить Заказчику штраф, указанный в п. 5.3 настоящего договора».
п. 5.5 – по тексту договора отсутствует	п. 5.5 внести в текст договора в следующей редакции: «За нарушение Исполнителем сроков выполнения работ, установленных в п. 2.2 настоящего договора, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя пени в размере 0,1% от стоимости невыполненных в срок работ, за каждый день просрочки».
п. 5.6 – по тексту договора отсутствует	п. 5.6 внести в текст договора в следующей редакции: «В случае отказа в вычете НДС по счетам-фактурам Исполнителя по причине их несоответствия требованиям налогового законодательства РФ, в части отражения в нем дополнительной информации, Исполнитель возмещает Заказчику сумму представленных налоговым органом требований в полном объеме: налог, пени, штраф».
п. 7.2 – по тексту договора	п. 7.2 - исключить

Пункты, указанные в настоящем протоколе разногласий принимаются в редакции Заказчика, остальные пункты принимаются в редакции договора.

С редакцией «Заказчика» согласен:
«Исполнитель»
ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»:
_____ Е. В. Сиверт
«___» _____ 2019г.

«Заказчик» ПАО «СинТЗ»:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
_____ Н.Г. Пономарев
«15» 10 2019г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к договору от 23.08.2019 № 13001900114/

г. Каменск-Уральский 24 «ноября» 2020г.

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем ЗАКАЗЧИК, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2018г. № СН-28, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»), именуемое в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице директора Сиверт Елены Владимировны, действующего на основании Устава, Лицензии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание и размещение отходов I – IV класса опасности 066 № 00385 от 25 июля 2017 года, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В преамбуле и по тексту договора: «Публичное акционерное общество «Синарский трубный завод» (ПАО «СинТЗ») заменить на «Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»).
2. Пункт 1.1 договора изложить в следующей редакции:
«Исполнитель обязуется в течение срока действия настоящего договора выполнять следующие работы с нижеуказанными отходами Заказчика:

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Работы по обращению с отходами
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	Сбор, транспортирование, обработка, передача полученного вторичного сырья на вторичное использование
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)
4	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)
5	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)
6	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Сбор, транспортирование, обработка, передача полученного вторичного сырья на вторичное использование
7	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	Сбор, транспортирование, обработка, передача полученного вторичного сырья на вторичное использование

Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы на условиях настоящего Договора».

3. Пункт 2.3 договора изложить в следующей редакции:
«Передача отходов фиксируется в Акте приемки–передачи (Приложение № 1 к дополнительному соглашению № 1). Приложение № 1 к настоящему договору считать утратившим силу».

4. Пункт 3.1 договора изложить в следующей редакции:
«Цена работ определяется Прейскурантом цены работ (Приложение № 2 к дополнительному соглашению № 1). Прейскурант цены работ (Приложение № 2 к настоящему договору) считать утратившим силу».

5. Пункт 3.2 договора изложить в следующей редакции:
«В цену работ, указанную в Прейскуранте цены работ (Приложение № 2 к дополнительному соглашению)…», далее по тексту договора».

6. Пункт 7.1 договора изложить в следующей редакции:
«Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует по 31.12.2021г, а в части обязательств, возникших в течение срока действия договора (указанного в настоящем договоре) – до полного их исполнения Сторонами».

7. По всем остальным пунктам, не затронутым настоящим Дополнительным соглашением, сохраняются условия договора от 23.08.2019г. №130019001141.

8. Изменения, вносимые настоящим дополнительным соглашением № 1, вступают в силу с 01.12.2020г.

9. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора от 23.08.2019г. №130019001141 и основанием для проведения расчетов и платежей между Заказчиком и Исполнителем.

10. Реквизиты Сторон

Заказчик:
Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»)
Юридический адрес:
623401 Свердловская область г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1
ИНН 6612000551
КПП 997450001
БИК 046577756
ОКПО 00186631
ОГРН 1026600931686 ОКВЭД 24.20
р/с 40702810101100000795 в ПАО «СКБ-банк» г. Екатеринбург
к/с 30101810800000000756
Тел.: (3439) 36-37-18, 36-36-17
ZyrynovaYM@sintz.ru, SuminaLV@sintz.ru

Исполнитель:
Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр ТЕТРОНИКС»)
Юридический адрес:
620075 Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 171
ИНН 6685032080
КПП 668501001
БИК 046577674
ОГРН 1136685008019
УРАЛЬСКИЙ БАНК ПАО "СБЕРБАНК "
р/с: 40702810416540017555
к/с: 30101810500000000674
Тел. (343) 216-21-00
ms@tetroniks.ru

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
АО «СинТЗ»
_____ /Н.Г. Пономарев/
«25» 11 2020
м.п.

Исполнитель:
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»
_____ Е.В. Сиверт
«___» _____ 20___
м.п.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Приложение № 1 к дополнительному соглашению от 24.11.2020 № 1
к договору от 23.08.2019 № 130019001141

А К Т приемки – передачи №__ от _____ 202__ г.
к договору № 130019001141 от «23» августа 2019 г.

ЗАКАЗЧИК: АО «СинТЗ»,
ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»
Мы, нижеподписавшиеся ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» и АО «СинТЗ», удостоверяем, что АО «СинТЗ» передал следующие отходы, а ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» принял:

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Вес отходов (кг.) / Количество (шт.)
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	
4	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	
5	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	
6	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	
7	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	

Сдал
_____(должность)
_____/_____/
(ФИО, подпись) мп

Принял
_____(должность)
_____/_____/
(ФИО, подпись) мп

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ»
_____ / Н.Г. Пономарев /
м.п.
25.11.2020г.

Исполнитель:
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»
_____ /Е.В. Сиверт /
м.п.

Приложение № 2 к дополнительному соглашению от 24.11.2020 № 1
к договору от 23.08.2019 № 130019001141

Прейскурант цены работ

№ п/п	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Работы по обращению с отходами	Цена за единицу (руб.) НДС не предусмотрен
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	Сбор, транспортирование, обработка	30 руб/шт
2	Химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные, отработанные	4 82 201 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	450 руб/кг
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	450 руб/кг
4	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	20 руб/кг
5	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	Сбор, транспортирование, передача на обезвреживание и вторичное использование (утилизацию)	20 руб/кг
6	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Сбор, транспортирование, обработка	12 руб/шт
7	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	Сбор, транспортирование, обработка	20 руб/шт

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ»

_____ / Н.Г. Пономарев /
м.п. 26.11.2020 г.

Исполнитель:
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

_____ / Е.В. Сиверт /
м.п.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 5
к договору от 23.08.2019 № 130019001141

г. Каменск-Уральский 05 «декабря» 2023г.

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем ЗАКАЗЧИК, в лице главного инженера Тихонцевой Надежда Тахировны, действующего на основании доверенности от 14.03.2022г. № СН-27, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»), именуемое в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице директора Сиверт Елены Владимировны, действующего на основании Устава, Лицензии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание и размещение отходов I – IV класса опасности 066 № 00385 от 25 июля 2017 года, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1 . Пункт 7.1 договора изложить в следующей редакции:
«Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует по 31.12.2024г, а в части обязательств, возникших в течение срока действия договора (указанного в настоящем договоре) – до полного их исполнения Сторонами».

2. По всем остальным пунктам, не затронутым настоящим Дополнительным соглашением, сохраняются условия договора №130019001141 от 23.08.2019г.

3. Изменения, вносимые настоящим дополнительным соглашением № 5, вступают в силу с 31.12.2023г.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора №130019001141 от 23.08.2019г. и основанием для проведения расчетов и платежей между Заказчиком и Исполнителем.

5. Реквизиты Сторон

Заказчик:	Исполнитель:
Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»)	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр ТЕТРОНИКС» (ООО «Сервисный центр ТЕТРОНИКС»)
Юридический адрес:	Юридический адрес:
623401 Свердловская область г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1	620075 Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 171
ИНН 6612000551	ИНН 6685032080
КПП 997450001	КПП 668501001
БИК 046577756	БИК 046577674
ОКПО 00186631	
ОГРН 1026600931686 ОКВЭД 24.20	ОГРН 1136685008019
р/с 40702810101100000795 в ПАО Банк Синара г. Екатеринбург	УРАЛЬСКИЙ БАНК ПАО "СБЕРБАНК "
	р/с: 40702810416540017555
к/с 30101810800000000756	к/с: 30101810500000000674
Тел.: (3439) 36-37-18, 36-36-17	Тел. (343) 216-21-00
larisa.sumina@tmk-group.com	ms@tetroniks.ru
yana.zyryanova@tmk-group.com	

Заказчик:
Главный инженер АО «СинТЗ»

_____ / Н.Т. Тихонцева/
м.п. 11.12.2023г.

Исполнитель
Директор ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

_____ Е.В. Сиверт
м.п.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 15 августа 2016 г. серии 066 № 00385)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов II-IV классов опасности,
транспортирование отходов II-IV классов опасности,
обработка отходов III-IV классов опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1136685008019

Идентификационный номер налогоплательщика 6685032080

0003345

(оборотная сторона)

Место нахождения: 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 171

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности: Свердловская область, г. Верхняя Пышма, п. Зеленый Бор, территория СХП «Балтымское», строение № 6

Настоящая лицензия предоставлена на срок **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 25 июля 2017 г. № 1153

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 5 листах

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Лист 1 из 5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	сбор, транспортирование, обработка
2.	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные, отработанные	4 82 201 01 53 2	2	сбор, транспортирование
3.	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	2	сбор, транспортирование
4.	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	2	сбор, транспортирование
5.	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	2	сбор, транспортирование
6.	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	2	сбор, транспортирование
7.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	2	сбор, транспортирование
8.	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	2	сбор, транспортирование
9.	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	2	сбор, транспортирование
10.	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	4 82 212 12 52 2	2	сбор, транспортирование
11.	Элементы литиевых аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства	4 82 231 11 52 2	2	сбор, транспортирование
12.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	сбор, транспортирование
13.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	сбор, транспортирование
14.	Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	сбор, транспортирование

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014047

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 2 из 5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
15.	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка
16.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	сбор, транспортирование
17.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	сбор, транспортирование
18.	Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	сбор, транспортирование
19.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
20.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
21.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
22.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
23.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
24.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
25.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
26.	Мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
27.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
28.	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 03 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
29.	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
30.	Информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014048

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 3 из 5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
31.	Электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
32.	Банкомат, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
33.	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 121 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
34.	Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	4 81 121 91 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
35.	Диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 131 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
36.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
37.	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
38.	Модемы, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
39.	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
40.	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
41.	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
42.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
43.	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
44.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
45.	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
46.	Лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014049

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 4 из 5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
47.	Изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
48.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
49.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
50.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
51.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
52.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
53.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
54.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
55.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
56.	Нагреватели электрические трубчатые высоковольтные, утратившие потребительские свойства	4 82 526 51 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
57.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
58.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
59.	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
60.	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
61.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
62.	Микросхемы контрольно-измерительных приборов	4 82 695 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014050

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 5 из 5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00385 от 25 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
63.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
64.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
65.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
66.	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
67.	Контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	4 82 813 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
68.	Счетчики банкнот, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	4 82 813 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
69.	Машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 823 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
70.	Детали машин копировальных для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 825 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
71.	Детекторы валют, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	4 82 895 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
72.	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
73.	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
74.	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
75.	Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
76.	Инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка
77.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	транспортирование
78.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	транспортирование

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014051

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

13002000144

ДОГОВОР № 26/09/20
на организацию услуг по приему отходов производства

г. Курган «08» сентября 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСнаб», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Пястолова Никиты Андреевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании Доверенности №СН-28 от 01.01.2018г., с другой стороны, далее именуемые «стороны», подписали настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязанности на организацию услуг по сбору, накоплению, транспортировке, обработке, обезвреживанию, размещению на полигонах подрядных организаций, утилизации отходов производства «Заказчика», в соответствии с приложениями к настоящему договору и приложениями к лицензиям Исполнителя.

1.2. По согласованию сторон, Исполнитель может оказывать Заказчику, за дополнительную плату, следующие дополнительные услуги:
- погрузочные/разгрузочные работы;
- предоставление специализированной тары для хранения и транспортировки отходов;

1.3. Все действия с отходами Исполнитель осуществляет самостоятельно, либо силами подрядной организации.

1.4. Для согласования перечня, стоимости, срока оказания услуг, Заказчик предоставляет Исполнителю Заявку по форме, установленной в Приложении к настоящему договору, далее «Заявка».

1.5. Исполнитель оказывает услуги по обращению с отходами на основании **Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности 066 № 00709 от «26» декабря 2017 г.**

1.6. Факт передачи отходов оформляется Актом приема-передачи, оформленному согласно Приложению, которое является неотъемлемой частью договора. С момента передачи Отходов для утилизации, обработки и обезвреживания, они становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с Отходами переходит к Исполнителю в соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ от 24.06.98г «Об отходах производства и потребления».

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

2.1. Заказчик обязан оплатить услуги в сроки и в порядке, которые указаны в настоящем договоре.

2.2. Стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем в рамках настоящего договора указана в Приложении №1 (Спецификация), которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2.3. Расчеты за оказание услуги производятся путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на условиях оплаты 100% от суммы выставленного счета в течение 45 (сорока пяти) календарных дней со дня получения оригинала счета-фактуры. Сдача отходов Исполнителю оформляется актом приема-сдачи.

2.4. Услуги считаются оплаченными Заказчиком с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Права и обязанности Исполнителя:

3.1.1. Исполнитель обязан обеспечить своевременность и качество оказываемых услуг и их соответствие требованиям экологической безопасности, действующей нормативно-технической документации и законодательства Российской Федерации.

3.1.2. Исполнитель вправе заключать договоры с третьими лицами в рамках оказания услуг по настоящему договору.

3.1.3. Исполнитель обязан по письменному требованию Заказчика, информировать последнего о порядке (процессе) оказания услуг по настоящему договору.

3.1.4. Исполнитель формирует и выставляет Заказчику счет на оплату услуг, согласно стоимости согласованных к оказанию услуг.

3.1.5. Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента завершения услуг предоставить Заказчику Акт оказанных услуг, счет-фактуру.

3.1.6. Исполнитель вправе приостановить прием и перевозку либо отказать в приеме и оказании услуг при обнаружении опасных веществ (радиоактивных, взрывчатых, отравляющих) присутствие которых заранее письменно не согласовано с Исполнителем.

3.2. Права и обязанности Заказчика:

3.2.1. Заказчик обязан указать в Заявке о наличии в отходах радиоактивных, взрывчатых, отравляющих веществах.

3.2.2. Заказчик обязан предоставить Исполнителю паспорт опасного отхода, в соответствии с п.п. 2,3 ст. 14 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ.

3.2.3. Заказчик обязан обеспечить соответствие сдаваемых отходов сведениям, указанным Заказчиком в Заявке.

3.2.4. Заказчик обязан в 5 (пяти) -дневный срок с даты получения, вернуть Исполнителю подписанный Заказчиком экземпляр Акта оказанных услуг, либо предоставить в этот же срок мотивированный отказ от подписания. В случае, не предоставления Заказчиком Исполнителю, в указанный в настоящем пункте срок, подписанного экземпляра Акта оказанных услуг или мотивированного отказа от подписания, услуга считается оказанной надлежащим образом и принятой Заказчиком безоговорочно.

4. ПОГРУЗКА И ТРАНСПОРТИРОВКА

4.1. Стороны настоящего договора пришли к взаимному соглашению, что разница в весе отгружаемых/принимаемых отходов в пределах +/- 50 кг (при общем планируемом объеме более 10 000 кг) считается безвозвратными потерями и не является основанием для предъявления взаимных претензий и судебных разбирательств сторон.

4.2. Приемка отходов по количеству может быть проведена в следующем порядке:

4.2.1. На складе Заказчика, при наличии у Заказчика весовых приборов, в присутствии уполномоченного представителя Исполнителя, отходы считаются переданными Заказчиком и принятыми Исполнителем по количеству, согласно данным, указанным представителями сторон в Акте приема-передачи, подписанным представителями сторон на складе Заказчика.

4.2.2. На складе Исполнителя, при отсутствии у Заказчика весовых приборов, отходы считаются переданными Заказчиком и принятыми Исполнителем по количеству, согласно данным указанным в Акте приема-передачи на складе Исполнителя. Исполнитель уведомляет Заказчика по телефону о планируемой дате приемки, в случае отсутствия уполномоченного представителя Заказчика на приемке отходов на складе Исполнителя, последний осуществляет приемку отходов по количеству в одностороннем порядке путем подписания одностороннего Акта приема-передачи. При отсутствии представителя Заказчика на приемке отходов по количеству, цифра, указанная Исполнителем в одностороннем Акте приема-передачи, является окончательной, принимается сторонами безоговорочно.

4.3. Заказчик обязан заблаговременно, до начала погрузки, подготовить отходы к погрузке и транспортировке в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации, обеспечить свободный и доступный подъезд транспортных средств к месту погрузки отходов.

4.4. Если Заказчик осуществляет погрузку отходов своими силами в транспортное средство, представленное Исполнителем, то Заказчик обязан:

- обеспечить представителю Исполнителя возможность беспрепятственного контроля над процессом погрузки;

- неукоснительно исполнять указания представителя Исполнителя по порядку погрузки, в том числе по упаковке, укладки, обвязке, креплению к конструкции транспортного средства, даваемые в целях

обеспечения сохранности транспортного средства и самого груза, а также предотвращения экологических и иных опасных происшествий;

- по требованию представителя Исполнителя устранить обнаруженные нарушения в упаковке, укладке, креплении груза, а также иные нарушения, вследствие которых становится невозможным исполнение настоящего договора.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора.

5.2. Если Заказчик в течение 10 календарных дней уклонился от подписания акта оказанных услуг и не обосновал отказ от подписания, работы по договору считаются выполненными в полном объеме.

5.3. Если по вине Заказчика, Исполнитель понес непредвиденные (несогласованные сторонами) расходы, необходимые для надлежащего оказания услуг, в том числе расходы, связанные с неверно указанным в Заявке составом и классом опасности, переданных на утилизацию отходов, то Заказчик полностью возмещает Исполнителю все документально подтвержденные расходы.

5.4. В случае, если по вине Заказчика, Исполнитель не имеет возможности исполнить свои обязательства по настоящему договору, то ответственность за неисполнение обязательств у Исполнителя не наступает, а срок исполнения таких обязательств, начинает исчисляться с момента устранения Заказчиком соответствующих нарушений.

5.5. В случае, когда невозможность исполнения оказания услуг Исполнителем возникла по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает, Заказчик возмещает исполнителю фактически понесенные им расходы.

5.6. Исполнитель вправе не приступать к оказанию услуг, если Заказчик не выполнил свои обязательства по оплате услуг, при этом срок оказания услуги отодвигается соразмерно сроку нарушения обязательств по оплате.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Стороны согласились, что в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств (действия непреодолимой силы, которая не зависит от воли сторон), а именно: землетрясение, наводнение, цунами, эпидемии, войны, военных действий, блокады, эмбарго, режима иных государственных ограничений, делающих невозможным выполнение Сторонами своих обязательств, при этом стороны не будут нести ответственности за невыполнение либо ненадлежащее исполнение данного Договора.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна немедленно, но не позднее 5 (пяти) календарных дней, в письменной форме информировать другую сторону. Несвоевременное, свыше 10 (десяти) календарных дней, извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую сторону права ссылаться на них в будущем. Факт наступления обстоятельств, указанных в п.6.1., должен подтверждаться документом Торгово-Промышленной палаты области, в которой эти обстоятельства имели место.

6.3. В случае, когда действие указанных обстоятельств длится более 30 (тридцати) календарных дней, каждая из сторон имеет право на расторжение Договора и не несет ответственности за такое расторжение, при условии, что оно уведомит об этом иную сторону не позднее, чем за 10 (десять) дней до расторжения. В этом случае стороны произведут взаимные расчеты, связанные с выполнением обязательств по данному Договору, на момент его прекращения.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами при исполнении настоящего договора, будут разрешаться путем переговоров, в том числе путем направления претензий.

7.2. Претензия в письменной форме направляется стороне, допустившей нарушение условий договора. Срок подачи претензии составляет 5 (пять) рабочих дней со дня, когда сторона узнала, либо должна была узнать, о нарушении исполнения обязательств по договору.

Ответ на претензию должен быть направлен в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения претензии.

Претензионная переписка ведется путем направления заказной корреспонденции с уведомлением либо может подтверждаться росписью получившего уполномоченного сотрудника стороны в случае направления нарочным.

7.3. При не урегулировании сторонами в досудебном, претензионном порядке спорного вопроса, спор передается на разрешение в Арбитражном суде г. Екатеринбурга.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до «31» декабря 2021 г.

8.2. Договор автоматически пролонгируется на один год, и далее ежегодно, если ни одна из сторон не предъявила письменное уведомление об окончании срока действия договора за 30 календарный дней до окончания его срока действия.

8.3. Все изменения или дополнения в настоящий договор должны быть оформлены сторонами письменно за подписью уполномоченных представителей сторон.

8.4. В случае изменения адреса, банковских или иных реквизитов являющихся существенными для договора, сторона, совершающая указанные действия должна письменно уведомить другую сторону о данном факте в течение 3 (трех) рабочих дней с момента наступления данного события.

8.5. Договор и другие документы, касающиеся настоящего договора, в том числе платежные могут быть переданы и подписаны с использованием средств электронной (технической) связи (факс, телекс, электронная почта), с последующим обменом оригиналами в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента отправки документа. Стороны несут ответственность за достоверность содержания и подписи, исходящих от них документов

8.6. Настоящий договор составлен и подписан уполномоченными представителями сторон в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон договора.

9. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:
ООО «ЭкоСнаб»
Юридический и почтовый адрес:
г. Курган, ул. Омская, 140-г
ИНН 4501185198 КПП 450101001
р/с 40702810823020000270
банк ФИЛИАЛ №6602 БАНК ВТБ (ПАО)
к/с 30101810165770000501
БИК 046577501
Тел. (3522) 545306, 545569
Тел. (343) 287-77-93,346-71-36.

Заказчик:
АО «СинТЗ»
Почтовый и юридический адрес:
623401 г. Каменск-Уральский Свердловской области, ул. Заводской проезд, дом 1
р/счет 40702810101100000795 в ПАО «СКБ-Банк» г. Екатеринбург
к/с 30101810800000000756 БИК 046577756
ОКТМО 65740000001
ОКПО 00186631
ОКОПФ 12247
ОГРН 1026600931686 поставлен на учет 10.11.1992
КПП 997450001 ИНН 6612000551
Тел/факс (3439)36-37-18

Генеральный директор
ООО «ЭкоСнаб»

М.П. «ЭкоСнаб» 08.09.2020 / Пястолов Н.А./

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
АО «СинТЗ»

М.П. СинТЗ 16.10.2020 / Пономарев Н.Г./

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 516

Приложение № 1
к договору № 26/09/20 от «08» сентября 2020 г.

СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Сумма оплаты услуг по договору рассчитывается из согласованной Сторонами стоимости осуществления деятельности со следующими отходами:

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во	Цена за ед. без НДС
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (размещение)	91920102394	1 тонна	3 500,00
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (размещение)	91920402604	1 тонна	3 500,00
3	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (размещение)	91920502394	1 тонна	3 500,00
4	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (размещение)	43819102514	1 тонна	3 500,00
5	Отходы рубероида (размещение)	82621001514	1 тонна	3 500,00
6	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50% (размещение)	36122102424	1 тонна	3 500,00
7	Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная (размещение)	36123101424	1 тонна	3 500,00
8	Отходы толи (размещение)	82622001514	1 тонна	3 500,00
9	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (обработка)	48241501524	1 тонна	3 500,00
10	Транспортные расходы		1 рейс	15 400,00

2. Погрузка осуществляется силами Заказчика.

Генеральный директор
ООО «ЭкоСнаб»

М.П. /Пястолов Н.А./
08.09.2020

Заместитель главного инженера по
техническому обеспечению производства
АО «СинТЗ»

М.П. / Пономарев Н.Г./
15.10.2020

Приложение №2
к договору №26/06/20
от 08.09.2020г.

Приложение №2 - ФОРМА ЗАЯВКИ
НА ОКАЗАНИЕ КОМПЛЕКСА УСЛУГ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

ЗАЯВКА № ____
от «___» _____ 20____ ГОДА

КЛИЕНТ: _____

1	Наименование отходов	
2	Класс опасности	
3	Агрегатное состояние, физическая форма	
4	Упаковка (тара)	
5	Количество, шт.	
6	Вес, кг	
7	Объем, м3	

8	Перечень дополнительных услуг	*Отметить, если требуется*
	Погрузка	

9	Срок оказания услуг	
10	Особые условия	
11	Ответственное лицо	
12	Телефон	
13	e-mail	

должность подпись (Ф.И.О.)

МП

ОБРАЗЕЦ ФОРМЫ В ДОГОВОРЕ НЕ ЗАПОЛНЯТЬ

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «ЭкоСнаб»

/Мясталов Н.А./
М.П.
08.09.2020

Заказчик:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
АО «СинТЗ»

/ Пономарев Н.Г /
М.П.
15.10.2020

Приложение № 3
к договору № 26/09/20 от 08.09.2020г.

Акт приема-передачи отходов от «_____»_____202_ г.

АО «СинТЗ», именуемое «Заказчик» и **ООО «ЭкоСнаб»,** именуемое «Исполнитель», составили настоящий акт на основании договора от 08.09.2020 № 26/09/20 о нижеследующем:

1. Заказчик передал, а Исполнитель принял для транспортирования и конечного размещения на полигоне ТБО следующие отходы:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество, (тонн/м^3)	Наименование полигона ТБО
1					
2					

От Заказчика

От Исполнителя

Генеральный директор
ООО «ЭкоСнаб»

/Пястолов Н.А./

м.п. 08.09.2020

Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
АО «СинТЗ»

Н.Г. Пономарев

м.п. 15.10.2020

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору от 08.09.2020 № 26/09/20
между АО "СинТЗ" г. Каменск-Уральский – "Заказчик"
и ООО «ЭкоСнаб» г. Курган – "Исполнитель"

г. Каменск-Уральский **25.09.2020**

Акционерное общество «Синарский Трубный Завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2018г № СН-28, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСнаб» (ООО «ЭкоСнаб») именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Генерального директора Пястолова Никиты Андреевича, действующей на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»
п. 1.4 – по тексту договора	п. 1.4 изложить в следующей редакции: «Для согласования перечня, срока оказания услуг, Заказчик предоставляет Исполнителю Заявку по форме, установленной в Приложении № 2 к настоящему договору (далее «Заявка») за 5 календарных дней до оказания услуг посредством подачи Заявки на электронную почту: oboriname.eco@gmail.com».
п. 1.6 – по тексту договора	п. 1.6 изложить в следующей редакции: «Факт передачи отходов оформляется Актом приема-передачи, оформленным согласно Приложению № 3, которое является неотъемлемой частью договора. С момента передачи отходов для размещения на полигоне подрядных организаций, обработки, обезвреживанию, утилизации, они становятся собственностью Исполнителя, и ответственность за обращение с отходами переходит к Исполнителю в соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления».
п. 2.2 - по тексту договора	п. 2.2 изложить в редакции: «Стоимость услуг по договору определяется сложившимися затратами Исполнителя и устанавливается Приложением № 1 (Спецификация), которое является неотъемлемой частью договора. Итоговая стоимость услуг формируется путем умножения цены услуги (приложение № 1) на фактическое количество оказанных услуг».
п. 2.3 - по тексту договора	п. 2.3 изложить в редакции: «Оплата оказанных услуг производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с момента получения Заказчиком оригинала счета-фактуры предоставленного в течение 3 календарных дней, оформленного в соответствии с требованием действующего законодательства РФ, выставленного в течение 5 календарных дней на основании подписанного сторонами акта оказанных услуг».
п. 2.5 - по тексту договора отсутствует	п. 2.5 внести в текст договора в следующей редакции: «По письменному согласованию сторон возможны иные формы расчетов».
п. 2.6 – по тексту договора отсутствует	п. 2.6 внести в текст договора в следующей редакции: «Изменения в счета - фактуры, а также выставление корректировочных счетов-фактур производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1137 от 26.12.2011 «О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».

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

п. 3.1.4 по тексту договора	п. 3.1.4 - исключить
п. 3.1.5 по тексту договора	п. 3.1.5 изложить в редакции: «Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента завершения услуг предоставить Заказчику Акт оказанных услуг».
п. 3.1.7 - по тексту договора отсутствует	п. 3.1.7 внести в текст договора в следующей редакции: «Исполнитель обязан в 5 (пяти) дневный срок с даты передачи отходов субподрядчику предоставить Заказчику посредством электронной почты на адрес ZyrynovaYM@sint.ru, SuminaLV@sintz.ru, копии документов, подтверждающие факт передачи этих отходов субподрядчику».
п. 3.2.4 по тексту договора	п. 3.2.4 изложить в редакции: «Заказчик обязан в 5 (пяти) – дневный срок с даты получения, вернуть Исполнителю подписанный Заказчиком экземпляр Акта оказанных услуг, либо предоставить в этот же срок мотивированный отказ от подписания».
п. 5.2 по тексту договора	п. 5.2 - исключить
п. 5.5 по тексту договора	п. 5.5 - исключить
п. 5.6 по тексту договора	п. 5.6 - исключить
п. 5.7 - по тексту договора отсутствует	п. 5.7 внести в текст договора в следующей редакции: «Ни одна из сторон не может передавать свои права требования долга по настоящему договору третьим лицам без письменного согласия другой стороны. При уступке права денежного требования по настоящему договору стороны обязаны подписать соответствующее дополнительное соглашение, которое является надлежащим уведомлением контрагента о произошедшей замене кредитора в денежном обязательстве». За нарушение данного условия, сторона, права которой нарушены, может требовать от другой стороны договора уплаты штрафа в размере 10% от суммы переуступленного в ином порядке права требования».
п. 5.8 – по тексту договора отсутствует	п.5.8 внести в текст договора в следующей редакции: «За несвоевременное предоставление счета-фактуры и/или первичных документов бухгалтерского учета Исполнитель уплачивает штраф в размере 1000 рублей за каждый день не предоставления счета-фактуры и/или первичных документов к нему».
п. 5.9 – по тексту договора отсутствует	п. 5.9 внести в текст договора в следующей редакции: «В случае предоставления Исполнителем счета-фактуры, содержащего неверные сведения и реквизиты сторон договора, счет-фактура считается не предоставленным, и Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф, указанный в п. 5.8 настоящего договора».
п. 5.10 – по тексту договора отсутствует	п. 5.10 внести в текст договора в следующей редакции: «За нарушение Исполнителем сроков оказания услуг, установленных в п. 1.4 настоящего договора, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя пени в размере 1/300 ключевой ставки ЦБ РФ от стоимости услуг, указанной в п. 2.2 настоящего договора, за каждый день просрочки».
п. 5.11 – по тексту договора отсутствует	п. 5.11 внести в текст договора в следующей редакции: «В случае отказа в вычете НДС по счетам-фактурам Исполнителя по причине их несоответствия требованиям налогового законодательства РФ, в части отражения в нем дополнительной информации, Исполнитель возмещает Заказчику сумму

	представленных налоговым органом требований в полном объеме: налог, пени, штраф».
п. 8.2 – по тексту договора	п. 8.2 – исключить
п. 8.5 - по тексту договора	п. 8.5 внести в текст договора в следующей редакции: «Договор и другие документы, касающиеся настоящего договора, кроме платежных, могут быть переданы и подписаны с использованием средств электронной связи (адреса электронной почты: ZyrynovaYM@sint.ru, SuminaLV@sintz.ru, oboriname.eco@gmail.com), с последующим обменом оригиналами в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента отправки документа. Стороны несут ответственность за достоверность содержания и подписи, исходящих от них документов».
Приложение № 1 п. 3 - по тексту договора отсутствует	п. 3 внести в текст приложения № 1 в следующей редакции: «Оплате подлежит налог на добавленную стоимость в размере 20%».

Пункты, указанные в настоящем протоколе разногласий принимаются в редакции Заказчика, остальные пункты принимаются в редакции договора.

С редакцией «Заказчика» согласен:
«Исполнитель»
ООО «ЭкоСнаб»:
Генеральный директор
_____ Н.А. Пястолов
«13» 10 2020г.

«Заказчик» АО «СинТЗ»:
Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства
_____ Н.Г. Пономарев
«19» 10 2020г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к договору от 08.09.2020 № 26/09/20

г. Каменск-Уральский 10 «марта» 2021г.

Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ»), именуемое в дальнейшем ЗАКАЗЧИК, в лице заместителя главного инженера по техническому обеспечению производства Пономарева Николая Георгиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2021г. № СН-01, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСнаб» (ООО «ЭкоСнаб») именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Генерального директора Роговой Ирины Александровны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Приложение № 1 к договору дополнить оказываемыми услугами:

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во	Цена за ед. без НДС
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (обезвреживание)	91920102394	1 тонна	3 500,00
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (обезвреживание)	91920402604	1 тонна	3 500,00
3	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (обезвреживание)	91920502394	1 тонна	3 500,00
4	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (обезвреживание, утилизация)	43819102514	1 тонна	3 500,00
5	Отходы рубероида (обезвреживание)	82621001514	1 тонна	3 500,00
6	Отходы толи (обезвреживание)	82622001514	1 тонна	3 500,00

2. По всем остальным пунктам, не затронутым настоящим Дополнительным соглашением, сохраняются условия договора от 08.09.2020г. № 26/09/20.

3. Изменения, вносимые настоящим дополнительным соглашением № 1, вступают в силу с 10.03.2021г.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора от 08.09.2020г. № 26/09/20.

5. Реквизиты Сторон

Заказчик:	Исполнитель:
Акционерное общество «Синарский трубный завод» (АО «СинТЗ») Юридический и почтовый адрес: 623400 Свердловская область г. Каменск-	**Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСнаб» (ООО «ЭкоСнаб»)** Юридический и почтовый адрес: 640021, г. Курган, ул. Омская, д. 140г

Уральский, ул. Заводской проезд, дом 1 ИНН 6612000551 КПП 997450001 БИК 046577756 ОКПО 00186631 ОГРН 1026600931686 ОКВЭД 24.20 р/с 40702810101100000795 в ПАО «СКБ-банк» г. Екатеринбург к/с 30101810800000000756 Тел.: (3439) 36-37-18, 36-36-17 ZyrynovaYM@sintz.ru, SuminaLV@sintz.ru	ИНН 4501185198 КПП 450101001 БИК 046577501 Р/счет 40702810823020000270 банк филиал № 6602 БАНК ВТБ (ПАО) к/с 30101810165770000501 БИК 046577501 Тел. (3522) 545306, 545569 Тел. (343) 287-77-93, 346-71-36 E-mail:oboriname.eco@gmail.com тел. 8-902-274-93-43

Заказчик: Заместитель главного инженера по техническому обеспечению производства АО «СинТЗ» _____ / Н.Г. Пономарев/ «26» 04 2021 м.п.	Исполнитель: Генеральный директор ООО «ЭкоСнаб» _____ /И.А. Рогова/ «29» 04 2021 м.п.

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 524

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 525

л/с. 52 2.3-121
от 04.06.2019

ПАО « СинТЗ »
Служба экологии
ЦАК – ОЛИВ
Юридический адрес: 623401 Свердловской обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом1.,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер В4
Телефон: (3439) 36-34-48.

Исходящая 52.2.3-

Протокол
лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 36 от 04.06.2019г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом, г/дм³	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
06.05.19г.	30,0	6,9	–	–	–
07.05.19г.	28,1	7,4	–	–	–
08.05.19г.	27,3	8,5	–	–	–
13.05.19г.	24,5	6,0	–	–	–
14.05.19г.	23,2	5,9	–	–	–
15.05.19г.	26,2	6,7	142,4	47,8	94,6
20.05.19г.	22,5	3,5	12,7	6,2	6,5
21.05.19г.	19,8	2,4	–	–	–
22.05.19г.	19,2	2,2	–	–	–
27.05.19г.	25,2	5,3	–	–	–
28.05.19г.	22,2	4,1	–	–	–
29.05.19г.	19,4	4,0	153,6	45,4	108,2
Средние	24,0	5,2	102,9	33,1	69,8

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ: Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. Колотыгина.

(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено).

Объединенная лаборатория
по исследованию воды ПАО « СинТЗ »
623401 Свердловская обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом 1.,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер 84
Телефон: (3439) 36-34-48.

Исходящая 52.2.3-

лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 70 от 02.10.2019г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом, г/дм³	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
02.09.2019	12,7	1,5	–	–	–
03.09.2019	12,6	0,9	–	–	–
04.09.2019	18,6	3,8	–	–	–
09.09.2019	15,8	1,0	312,0	45,1	266,9
10.09.2019	15,4	1,3	–	–	–
11.09.2019	15,9	1,2	–	–	–
16.09.2019	14,6	5,2	–	–	–
17.09.2019	17,4	6,4	–	–	–
18.09.2019	18,8	7,2	–	–	–
23.09.2019	16,1	3,1	205,3	60,8	144,5
24.09.2019	16,1	2,7	–	–	–
25.09.2019	17,8	3,7	–	–	–
30.09.2019	13,2	2,5	59,1	19,9	39,2
Средние	15,8	3,1	192,1	41,9	150,2

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ: Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. Колотыгина.

(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено).

Объединенная лаборатория
по исследованию воды ПАО « СинТЗ »
623401 Свердловской обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом 1.,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер 84
Телефон: (3439) 36-34-48.

Исходящая 522.3-

Протокол
лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 87 от 02.12.2019г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом,	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
05.11.2019	30,6	6,1	–	–	–
06.11.2019	21,5	2,5	–	–	–
07.11.2019	26,7	5,8	9,4	3,5	5,9
11.11.2019	24,1	4,6	–	–	–
12.11.2019	16,5	3,3	–	–	–
13.11.2019	15,6	3,4	–	–	–
18.11.2019	16,5	2,7	–	–	–
19.11.2019	14,8	1,4	–	–	–
20.11.2019	15,7	2,4	15,2	8,2	7,0
25.11.2019	21,0	6,0	–	–	–
26.11.2019	19,2	6,2	–	–	–
27.11.2019	18,2	5,2	211,4	61,0	150,4
Средние	20,0	4,1	78,7	24,2	54,4

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. К[illegible]тыгина.

(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено)

исх 52.2.3-153
от 06.07.20г

Объединенная лаборатория
по исследованию воды ПАО « СинТЗ »
623401 Свердловская обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом1.,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер В4
Телефон: (3439) 36-34-48.

Исходящая 52.2.3-

Протокол
лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 46 от 06.07.2020г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом, г/дм³	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
04.06.2020	21,5	5,6	–	–	–
05.06.2020	8,4	4,5	253,2	66,6	186,0
09.06.2020	20,7	5,1	–	–	–
10.06.2020	21,9	2,9	647,7	73,3	574,4
11.06.2020	26,3	4,3	–	–	–
15.06.2020	23,0	3,5	–	–	–
16.06.2020	18,4	2,0	–	–	–
18.06.2020	18,6	2,0	150,1	13,7	136,4
22.06.2020	16,5	1,9	–	–	–
23.06.2020	17,0	2,0	–	–	–
26.06.2020	17,1	1,8	–	–	–
30.06.2020	16,3	2,9	–	–	–
Средние	18,8	3,2	350,3	51,2	298,9

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ: Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. Колотыгина.
Результаты относятся к пробам, прошедшим испытания
(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено).

06.07.2020

Объединенная лаборатория
по исследованию воды АО « СинТЗ »
Юридический адрес: 623401 Свердловская обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом 1 .,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер 84
Телефон: (3439) 36-34-48.

Протокол
лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 70 от 01.10.2020 г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом, г/дм³	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
01.09.2020	18,4	2,7	–	–	–
02.09.2020	19,4	3,0	163,0	48,1	114,9
07.09.2020	19,0	2,0	–	–	–
08.09.2020	19,0	3,5	109,1	29,8	79,3
09.09.2020	18,4	3,1	–	–	–
14.09.2020	15,1	1,9	–	–	–
15.09.2020	18,2	2,6	–	–	–
16.09.2020	15,2	1,5	–	–	–
21.09.2020	16,9	3,0	241,8	74,2	167,6
22.09.2020	16,1	3,1	–	–	–
23..09.2020	14,5	3,1	–	–	–
28.09.2020	25,4	5,4	–	–	–
29.09.2020	29,0	8,2	–	–	–
30.09.2020	25,4	6,5	–	–	–
Средние	19,3	3,5	171,3	50,7	120,6

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ: Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. Колотыгина.
Результаты относятся к пробам, прошедшим испытания
(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено).

Объединенная лаборатория
по исследованию воды АО « СинТЗ »
Юридический адрес:623401 Свердловская обл.
г.Каменск – Уральский,ул.Заводской проезд, дом1.,
здание вспомогательного корпуса служебных помещений, литер 84
Телефон: (3439) 36-34-48.

Протокол
лабораторных испытаний обезмасленной окалины, фугата участка ОСПС энергоцеха .
№ 88 от 01.12.2020г.

Дата	Окалина после центрифуги		Фугат после центрифуги		
	Влажность,%	Масло,%	Окалина с маслом, г/дм³	Окалина, г/дм³	Масло, г/дм³
02.11.2020	10,7	2,9	158,0	55,4	103,4
03.11.2020	10,6	2,8	–	–	–
05.11.2020	20,9	2,4	–	–	–
09.11.2020	16,1	3,9	–	–	–
10.11.2020	17,2	3,6	–	–	–
11.11.2020	15,6	4,0	121,5	32,5	89,0
16.11.2020	19,0	2,9	–	–	–
17.11.2020	21,0	5,1	21,5	6,3	15,2
18.11.2020	19,1	3,1	–	–	–
2511.2020	13,5	2,5	–	–	–
26.11.2020	16,4	2,8	–	–	–
27.11.2020	12,8	2,6	–	–	–
Средние	16,1	3,2	100,3	31,4	69,2

Начальник ЦАК – начальник ОЛИВ: Т. А. Розина.

Протокол оформил: лаборант хим. анализа: Н. В. Колотыгина.
Результаты относятся к пробам, прошедшим испытания
(Без письменного разрешения начальника лаборатории частичное копирование данного документа запрещено).

Приложение У. Заключение Нижнеобского ТУ по рыболовству

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

НИЖНЕОБСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02
E-mail: notur@tmn.fish.gov.ru
http://www.noturfish.ru

27 октября 2023 г. № 1457-с
На № 16730 от 06.10.2023

Директору
ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ»
Е.М. Баскову
mail@eco-project.ru

Заключение
о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации «Энергоцех АО «СинТЗ» «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РД.1314.0012.01)»

Заказчик: АО «СинТЗ».

Проектировщик и разработчик оценки воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания: ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ».

Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, рассмотрев материалы проектной документации «Энергоцех АО «СинТЗ» «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РД.1314.0012.01)» (далее – проект), сообщает.

В административном отношении участок производства работ расположен в г. Каменск-Уральский Свердловской области, по ул. Заводской проезд, д. 1, на территории завода АО «Синарский трубный завод».

Проектом предусматривается строительство комплекса очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (далее – ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2.

Продолжительность строительства составляет 30,0 мес., в том числе подготовительный период – 4,0 мес.

Общая площадь земель, отводимых под строительство объекта, составляет 8 160,0 м^2, площадь застройки – 2 196,7 м^2.

Проектируемый объект размещается вне водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы и пойменной территории ближайших водных объектов. Так, в 2,80 км от участка работ протекает река Каменка (приток реки Исеть), в 2,90 км – река Позаришка и в 4,0 км – река Исеть.

Инженерная подготовка территории заключается в следующем: планировочная организация рельефа площадки строительства; организация твердого водонепроницаемого покрытия проезда и площадки; организация отвода дождевых и талых вод с площадки системой дождевой канализации; отделение асфальтобетонных проездов и площадок бордюрным камнем, для исключения попадания загрязненных стоков на прилегающую территорию.

В состав проектируемого комплекса очистных сооружений ГОЦ входят: блок очистных сооружений (БОС); блок обезвоживания осадка (БОО); вторичная яма окалины (ЯО-2); объекты инфраструктуры, обеспечивающие функционирование очистных сооружений ГОЦ: наземный коммуникационный переход; площадка грузоподъемного механизма (с козловым грейферным краном); двухтрансформаторная подстанция ТП6/0,4 кВ (во встроенном помещении здания БОС); эстакады технологических трубопроводов; эстакада теплосети, кабельная эстакада (в том числе по

Отказ согласования хозяйственной деятельности Нижнеобского ТУ Росрыболовства

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

существующим опорам); наружные сети водоснабжения и канализации; наружные телекоммуникационные сети; автодороги, благоустройство, наружное электроосвещение площадки; подключение к существующей ГПП-3 «Волочильная».

Проектом предусматривается благоустройство территории проектируемого комплекса включающее: асфальтобетонное покрытие въездов, проездов, зоны парковки, тротуаров; площадки отдыха сотрудников с асфальтобетонным покрытием и бортовым камнем (с установкой на ней скамеек и урн).

На участке проектируемого строительства проектируются два основных въезда (№ 1 и № 2) с асфальтобетонным покрытием с бортовым камнем и один резервный въезд (№ 3) с щебеночным покрытием. Все въезды примыкают к существующей автодороге предприятия.

Также предусматривается устройство автостоянки для легкового автотранспорта сотрудников на 5 м/м.

Источниками хозяйственно-питьевого, противопожарного водоснабжения и свежей технической воды проектируемого комплекса очистных сооружений ГОЦ являются существующие внутриплощадочные сети АО «СинТЗ».

Отвод поверхностных дождевых и талых вод на участке застройки выполняется с помощью открытой и закрытой систем водоотвода и заключается в организации стоков в дождеприемные колодцы и отвод их в существующую систему промливневой канализации предприятия.

Поверхностный сток и поливомоечные воды с площадки очистных сооружений через дождеприемные колодцы отводятся в проектируемую наружную сеть промливневой канаизации с последующим отведением в существующую сеть промливневой канализации АО «СинТЗ».

В настоящее время на балансе предприятия имеется один выпуск недостаточно очищенных производственных, ливневых и дренажных сточных вод, сбрасываемых после очистки в реку Исеть – выпуск № 1.

Проектом не предусматривается сброс сточных вод от проектируемого объекта ГОЦ в поверхностные водные объекты (в частности, в реку Исеть). Сброс хозяйственно-бытовых и ливневых сточных вод осуществляется в существующие сети промышленной площадки АО «СинТЗ».

В гидрологическом отношении район производства работ представлен реками Исеть, Каменка и Позаришка.

Гидробиологическая и рыбохозяйственная характеристики водных объектов, расположенных в районе производства работ, приняты на основе результатов инженерных изысканий, научных публикаций, материалов рыбохозяйственных и научно-исследовательских организаций.

С целью предотвращения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ, проектом предусмотрены природоохранные меры, включающие:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- оснащение рабочих мест на площадке строительства инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- строгий контроль исправности техники;
- устройство водонепроницаемого покрытия временных площадок, проездов;
- заправка автотранспорта на существующих автозаправочных станциях;
- обслуживание и ремонт строительной техники и автотранспорта на специализированных площадках, в ремонтных боксах;
- мойку техники на специальных оборудованных местах;
- исключение забора воды из водных объектов и сбросов неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в водные объекты и на рельеф;
- производственный экологический контроль;
- рекультивацию нарушенных земель.

При соблюдении предусмотренных проектом природоохранных мер, ущерб водным биоресурсам и среде их обитания реализацией проектных решений наноситься не будет.

Отдел согласования хозяйственной деятельности Нижнеобского ТУ Росрыболовства

2

Учитывая изложенное, Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства согласовывает осуществление деятельности в рамках проекта «Энергоцех АО «СинТЗ» «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)» при условии:

- выполнения запланированных мер по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;
- оперативного информирования Нижнеобского территориального управления Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах, возникших в связи с проведением планируемых работ.

Контроль за соблюдением условий согласования и выполнением природоохранных мер будет осуществлять отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их по Свердловской области Нижнеобского территориального управления Росрыболовства (тел.: 8 (343) 350-72-05).

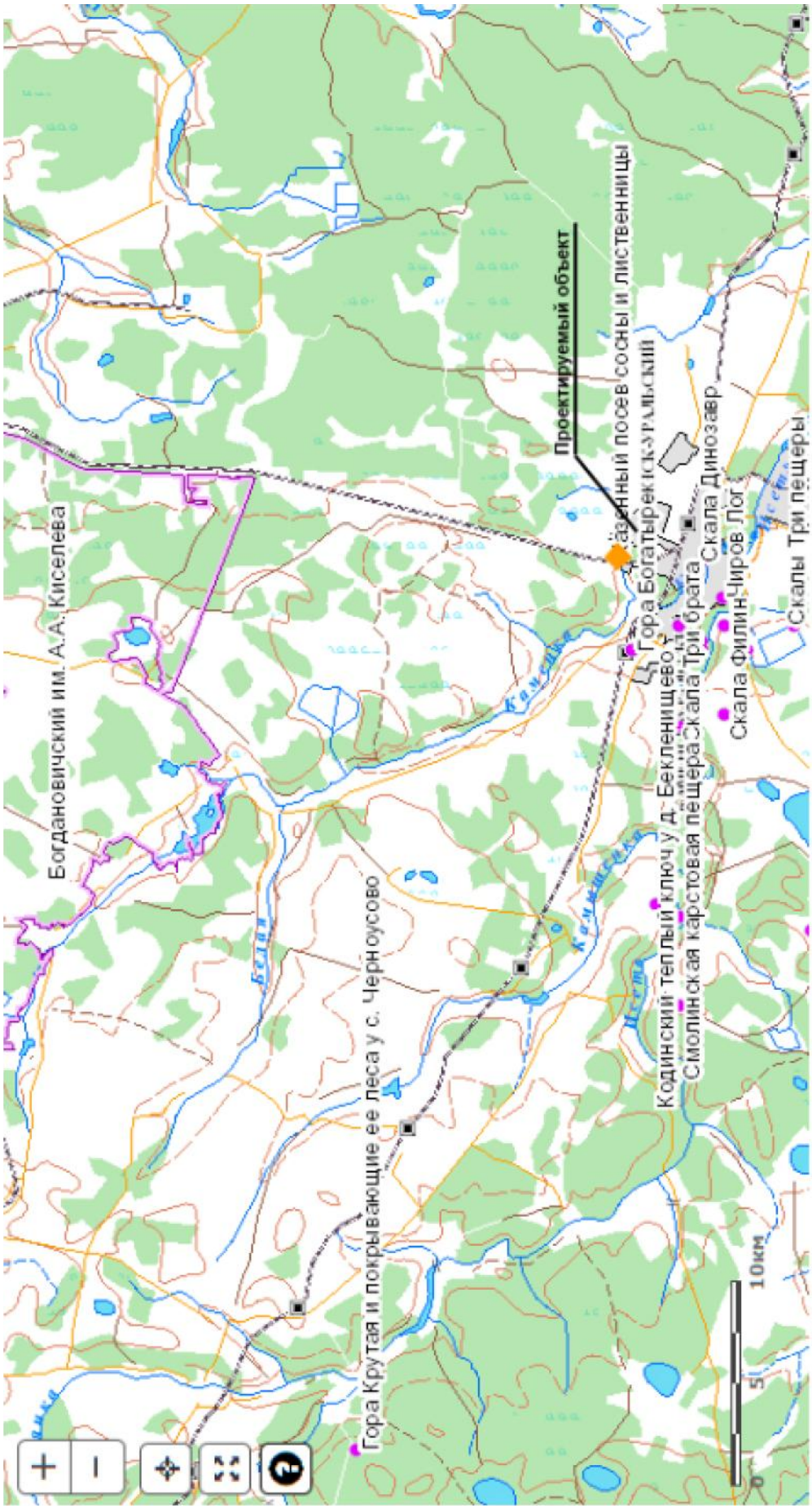
Дополнительно Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства сообщает, что несоблюдение требований к сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Заместитель руководителя А.А. Пахотин

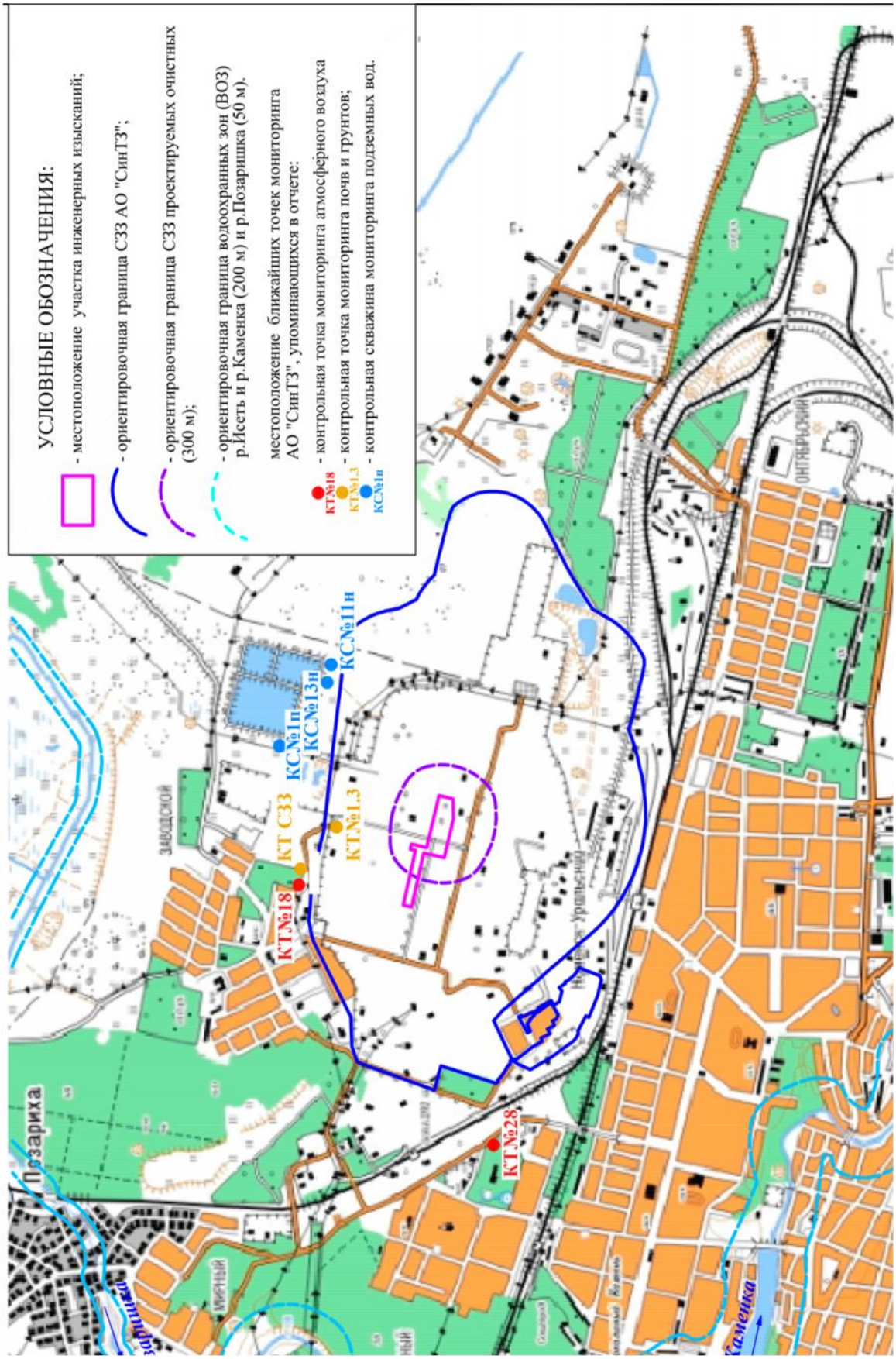
А.Ю. Егорова
(3452) 33-55-47
Отдел согласования хозяйственной деятельности

Отдел согласования хозяйственной деятельности Нижнеобского ТУ Росрыболовства

Приложение Ф.1. Карта-схема расположения проектируемого объекта относительно ООПТ

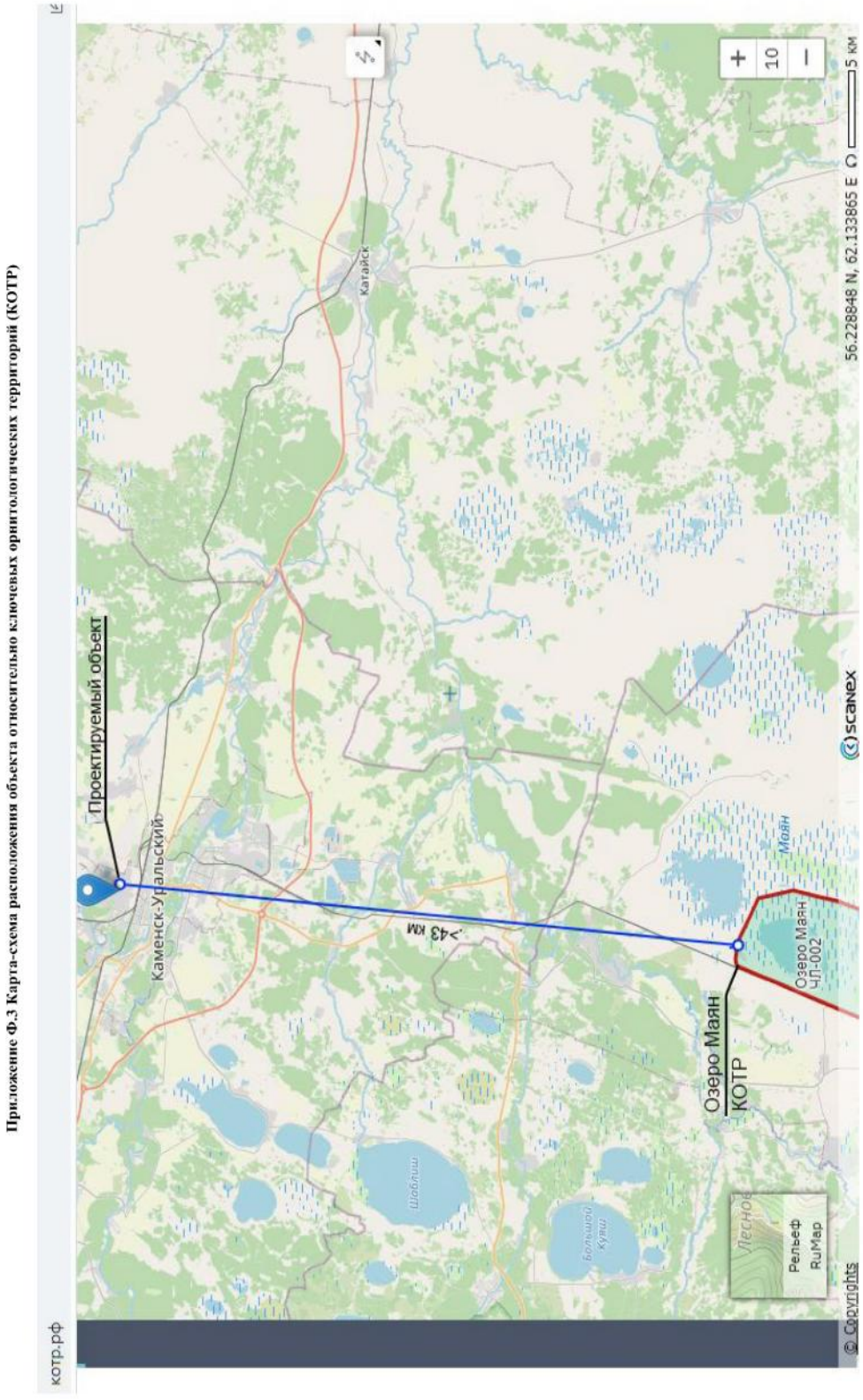


Приложение Ф.2. Карта-схема ближайших точек мониторинга



Приложение Ф.2 Карта-схема ближайших точек мониторинга

Приложение Ф.3. Карта-схема расположения проектируемого объекта относительно ключевых орнитологических территорий (КОТР)



Приложение Ф.4. Письмо комитета по архитектуре и градостроительству Администрации муниципального образования «Каменский городской округ» №692 от 27.03.2024 г.

Комитет по архитектуре и градостроительству
Администрации муниципального образования
«Каменский городской округ»
Юридический адрес: 623462, Свердловская область,
Каменский район, п. Мартюш, ул. Титова, 8
Фактический адрес: 623418, Свердловская область,
г. Каменск-Уральский, проспект Победы, 97 а
ОГРН 1026602036955
ИНН/КПП 6643000343/661201001
т.36-59-43, 36-59-80
E-mail: arkhitektura.k@yandex.ru

27.03.2024 № 692
На № 45-00449 от 26.03.2024

АО Синарский трубный завод

Начальнику отдела капитального строительства
Ю.В. Яренских

Уважаемый Юрий Викторович!

Рассмотрев Ваше обращение, поступившее в Комитет по архитектуре и градостроительству Администрации муниципального образования «Каменский городской округ» 26.03.2024 года, в соответствии с представленной схемой расположения участка проектируемого строительства сообщаем, об отсутствии водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий, а также об отсутствии памятников природы местного значения в границах МО «Каменский городской округ».

И.о. председателя О.Л. Назарова

Болотова Светлана Александровна,
Главный специалист Комитета по архитектуре и
Градостроительству Администрации МО «КГО»
8(3439) 36-59-80

Приложение Х. Копии выписок из ЕГРН

Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 14.02.2024, поступившего на рассмотрение 14.02.2024, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4
15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46617532			
Кадастровый номер:	66:45:0100211:841		

Номер кадастрового квартала:	66:45:0100211
Дата присвоения кадастрового номера:	03.12.2021
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Местоположение:	Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд
Площадь, м2:	2056729 +/- 502
Кадастровая стоимость, руб:	279715000
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	66:00:0000000:1540, 66:45:0000000:11606, 66:45:0000000:12676, 66:45:0000000:12839, 66:45:0000000:13711, 66:45:0100211:401, 66:45:0100211:517, 66:45:0100211:518, 66:45:0100211:521, 66:45:0100211:522, 66:45:0100211:523, 66:45:0100211:524, 66:45:0100211:525, 66:45:0100211:527, 66:45:0100211:530, 66:45:0100211:536, 66:45:0100211:541, 66:45:0100211:542, 66:45:0100211:544, 66:45:0100211:545, 66:45:0100211:546, 66:45:0100211:594, 66:45:0100211:597, 66:45:0100211:599, 66:45:0100211:600, 66:45:0100211:601, 66:45:0100211:602, 66:45:0100211:603, 66:45:0100211:604, 66:45:0100211:605, 66:45:0100211:606, 66:45:0100211:607, 66:45:0100211:617, 66:45:0100211:618, 66:45:0100211:620, 66:45:0100211:621, 66:45:0100211:623, 66:45:0100211:630, 66:45:0100211:631, 66:45:0100211:632, 66:45:0100211:633, 66:45:0100211:635, 66:45:0100211:838, 66:45:0000000:14743, 66:45:0200188:1790, 66:45:0200188:1792, 66:45:0200188:1797, 66:45:0200188:1798, 66:45:0200188:1791, 66:45:0200188:1793, 66:45:0200188:1794, 66:45:0200188:1795, 66:45:0200188:1796, 66:45:0200188:1789, 66:45:0200188:1801, 66:45:0000000:12615, 66:45:0000000:12612, 66:00:0000000:60546
Категория земель:	Земли населенных пунктов
Виды разрешенного использования:	производственная площадка
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Граница земельного участка состоит из 2 контуров.
Получатель выписки:	Амельченко Виктория Валерьевна, действующий(ая) на основании документа "Доверенность" от имени заявителя АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД", 6612000551

полное наименование должности	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4
15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46617532			
Кадастровый номер:	66:45:0100211:841		

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Акционерное общество "Синарский трубный завод", ИНН: 6612000551, ОГРН: 1026600931686
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 66:45:0100211:841-66/112/2021-1 03.12.2021 10:30:37
3	Документы-основания	3.1	Приказ ОАО "Синарский Трубный Завод", № 118, выдан 01.02.2012 Приказ ОАО "Синарский Трубный Завод", № 413, выдан 29.04.2013
4	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	4.1	данные отсутствуют
5	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
6	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
7	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
8	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют	
9	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
10	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют	

полное наименование должности	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	инициалы, фамилия

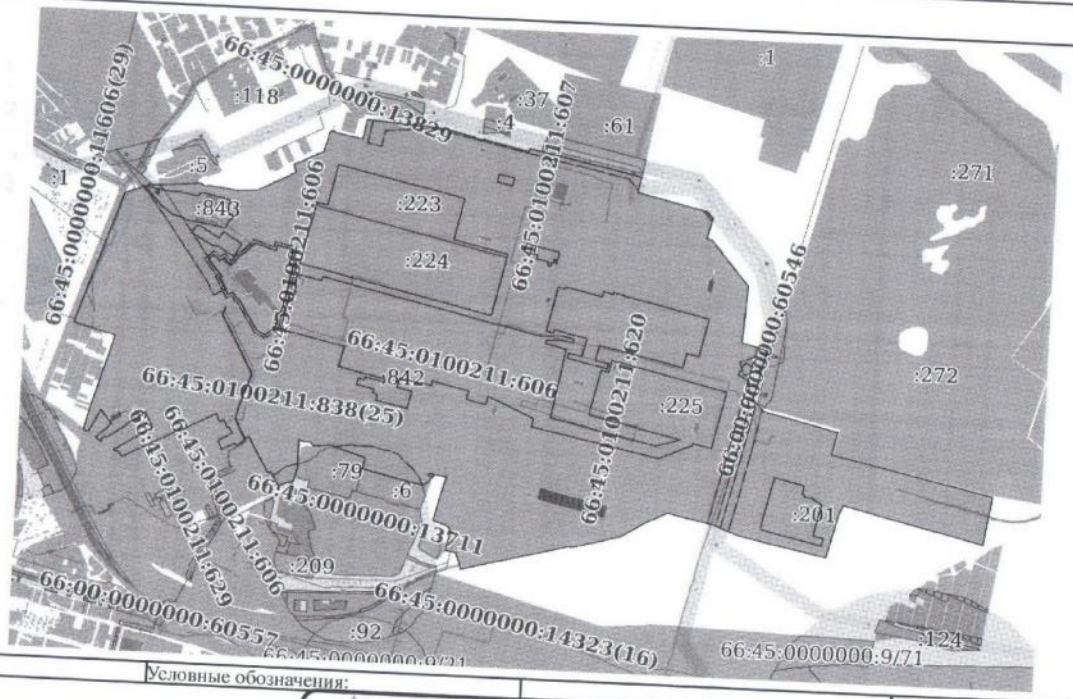
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Раздел 3 Лист 4

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4
15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46617532			
Кадастровый номер:	66:45:0100211:841		

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:20000

Условные обозначения:

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 14.02.2024, поступившего на рассмотрение 14.02.2024, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46622598	
Кадастровый номер:	66:45:0100211:839

Номер кадастрового квартала:	66:45:0100211
Дата присвоения кадастрового номера:	03.12.2021
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Местоположение:	Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Заводской проезд
Площадь, м2:	259525 +/- 178
Кадастровая стоимость, руб:	35555000
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	66:45:0100211:599, 66:45:0100211:604, 66:45:0100211:606, 66:45:0100211:620
Категория земель:	Земли населенных пунктов
Виды разрешенного использования:	производственная площадка
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	данные отсутствуют
Получатель выписки:	Амельченко Виктория Валерьевна, действующий(ая) на основании документа "Доверенность" от имени заявителя АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД", 6612000551

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	
полное наименование должности		инициалы, фамилия

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46622598	
Кадастровый номер:	66:45:0100211:839

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Акционерное общество "Синарский трубный завод", ИНН: 6612000551, ОГРН: 1026600931686
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 66:45:0100211:839-66/112/2021-1 03.12.2021 10:30:37
3	Документы-основания	3.1	Приказ ОАО "Синарский Трубный Завод", № 118, выдан 01.02.2012 Приказ ОАО "Синарский Трубный Завод", № 413, выдан 29.04.2013
4	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	4.1	данные отсутствуют
5	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
6	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
7	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
8	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют	
9	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
10	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют	

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
полное наименование должности	Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	инициалы, фамилия

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 2 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46622598	
Кадастровый номер:	66:45:0100211:839

11	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	отсутствуют
12	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	данные отсутствуют

полное наименование должности	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	инициалы, фамилия

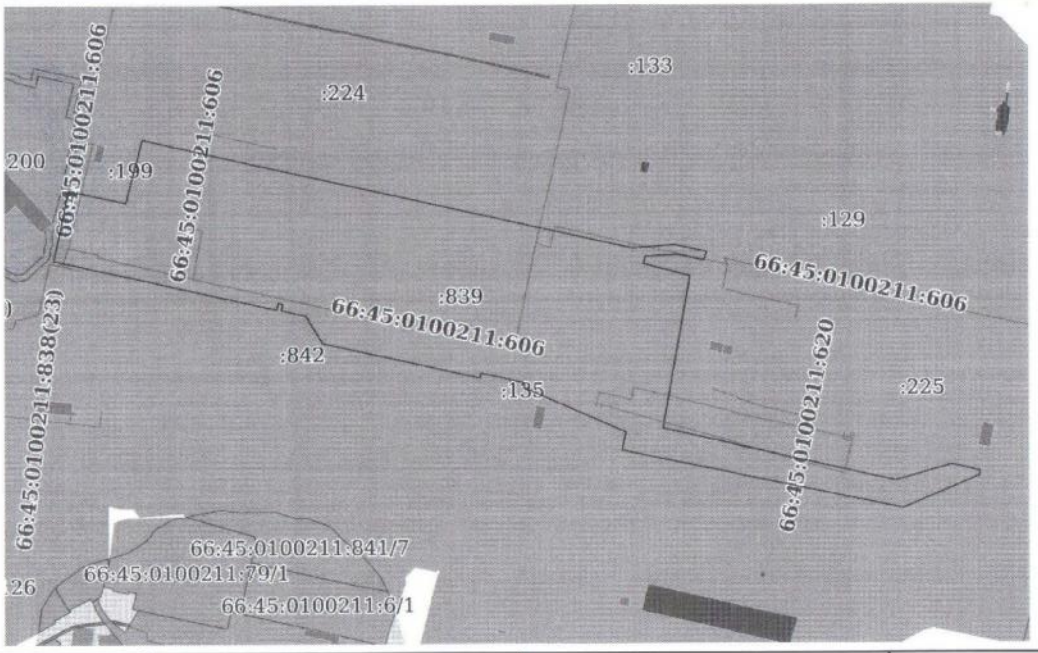
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

15.02.2024г. № КУВИ-001/2024-46622598	
Кадастровый номер:	66:45:0100211:839

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:9000 | Условные обозначения:

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Приложение Ц.1. Временные технические условия на период строительства

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД»
Отдел главного энергетика

УТВЕРЖДАЮ:
Главный энергетик –
начальник отдела
_____ В.А. Шипилов
«__»_____2024г.

№16/___- 2024

Временные технические условия
на подключение к существующим сетям инженерно-технического обеспечения объекта «Энергоцех «Грязный» оборотный цикл» (на период строительства)

Произвести подключение «Энергоцех «Грязный» оборотный цикл» (на период строительства) к действующим сетям инженерно-технического обеспечения:

1 Хозяйственно-питьевое водоснабжение.

Для питьевых нужд использовать привозную бутилированную (сертифицированную) воду промышленного розлива в пластиковых емкостях.

Для бытовых нужд использовать воду из действующей сети хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения. Врезку произвести в трубопровод Ду 200 мм, расположенный с юго-западной стороны от объекта строительства. После прокладки сетей водопровода устроить временный колодец с водоразборной колонкой.

2 Противопожарное водоснабжение.

Противопожарное водоснабжение организовать от двух ближайших существующих гидрантов на действующей сети хозяйственно-питьевого и противопожарного назначения.

3 Техническое водоснабжение.

Врезку трубопровода технической воды произвести в трубопровод Ду 300 мм, расположенный с юго-западной стороны от объекта строительства. После прокладки сетей водопровода устроить временный колодец с водоразборной колонкой.

4 Промышленно-ливневая канализация.

Отвод поверхностных (ливневых, талых стоков) производить в существующие действующие сети промышленно-ливневой канализации АО «СинТЗ».

5 Производственная канализация.

Сточные воды и шлам от мытья колес строительного автотранспорта вывозить ассенизационной машиной на очистные сооружения стороннего предприятия по договору, заключаемому подрядной организацией до начала работ.

6 Хозяйственно-бытовая канализация

На территории стройплощадки оборудовать временные туалеты (хим. кабины). Договор со сторонней организацией на обслуживание хим. кабин заключает подрядчик.

7 Сжатый воздух.

Обеспечение сжатым воздухом – от передвижных компрессоров.

8 Электроэнергия.

Электроснабжение стройплощадки выполнить от существующей ТП-50 по проекту временного электроснабжения, разрабатываемому подрядной организацией в ППР.

9 Срок действия Технических условий: 1 год.

Первый заместитель начальника отдела А.А. Гусев

Заместитель начальника отдела Н.Н. Чемезова

Приложение Ц.2. Письмо о предоставлении санитарно-бытового обслуживания

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД

Заводской проезд ул., д.1, г. Каменск-Уральский
Свердловская область, Россия, 623401
Тел.: +7 (3439) 36-30-04; 36-35-02
Факс.: +7 (3439) 36-31-97; 36-37-91
E-mail: sinarsky@sintz.ru; www.tmk-group.ru

ООО "НПФ ЭКО-ПРОЕКТ"
Директору Баскову Е.М.

15.02.2024 № 45-00230

На № _____ от _____

О предоставлении санитарно-бытового обслуживания

Уважаемый Евгений Михайлович!

Направляю данные о возможности предоставления санитарно - бытового обслуживания персонала в период строительства объекта «Энергоцех АО «СинТЗ». Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РЈ.1314.0012.01)»:

Питанием и медицинским обслуживанием работающие (строители) обеспечиваются в существующих столовых и медпунктах нашего предприятия.

Питание в столовых обеспечивается по скользящему графику, учитывающему потребность работающих основного производства.

На строительной площадке предусмотреть необходимое (по расчету) количество помещений административного, бытового, складского и производственного назначения. В бытовых помещениях предусмотреть наличие питьевых установок и медицинских аптечек.

Душевые на строительной площадке не предусмотрены. Перевозку рабочих до ближайших мест приема душа (бани) за пределами производственной площадки обеспечивает строительная организация.

С уважением,

Начальник отдела капитального строительства **Ю.В. Яренских**

Исполнитель: Воробьева Татьяна Александровна
Тел.: 363386, 73386
E-mail: tatyana.vorobeva@tmk-group.com

Приложение Ч

Акустический расчет

Работа выполнена в соответствии с законом РФ «Об охране окружающей среды», требованиями СП 51.13330.2011 «Защита от шума», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция).

Акустический расчет выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум» (версия 2.6), разработанной Фирмой «Интеграл», г. Санкт-Петербург. Расчет распространения шума, расчет шумовых характеристик различных источников, справочники шумовых характеристик оборудования сертифицированы Госстандартом РФ N РОСС RU.СП04.Н00084. Программный комплекс протестирован НИИСФ. Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека выдано Свидетельство № 7 от 01.06.2007 года о пригодности программного комплекса «Эколог-Шум» к использованию в органах и организациях Роспотребнадзора.

ПК «Эколог-Шум» предназначен для расчета зон акустического воздействия промышленных и иных объектов на окружающую среду и реализует актуализированный СНиП 23-03-2003 (СП 51.13330.2011), ГОСТ 31295.1-2005. Программа «Шум» позволяет определять акустическое воздействие от множества разнотипных источников шума, как в отдельности, так и при их одновременной работе. СЗЗ предприятия (земельного участка) определяется путем энергетического сложения зон акустического дискомфорта от источников (объектов), расположенных на его территории.

С целью оценки величины влияния фактора шума от площадки на окружающую территорию проведены расчеты уровней шумового воздействия от предприятия для контрольных точек, расположенных на границе санитарного разрыва и определена зона акустического дискомфорта по линии 55/45 и 70/60 дБА (Граница СЗЗ) в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Исходные данные

При проведении акустического расчета были учтены такие параметры как: структура стен и ограждающих конструкций, площадь остекления по этажу, высота зданий и сооружений, расположенных на территории площадки.

Объектом проектирования является комплекс очистных сооружений, предназначенных для очистки воды «грязного» оборотного цикла (ГОЦ) прокатного производства цеха Т-2до установленных в Задании.

ГОЦ. Проектное положение

Очистные сооружения ГОЦ размещаются на свободном от застройки участке юго-восточнее здания цеха Т-2.

В состав проектируемого комплекса очистных сооружений ГОЦ входят:

- Блок очистных сооружений (далее по тексту БОС);
- Блок обезвоживания осадка (далее по тексту БОО);
- Вторичная яма окалины (далее по тексту ЯО-2);
- Объекты инфраструктуры, обеспечивающие функционирование очистных сооружений:

  - наземный коммуникационный переход;
  - площадка грузоподъемного механизма (с козловым грейферным краном);
  - двухтрансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ (во встроенном помещении здания БОС);
  - эстакады технологических трубопроводов;
  - эстакада теплосети;
  - кабельная эстакада;
  - кабельная эстакада по существующим опорам;
  - наружные сети водоснабжения и канализации;
  - наружные телекоммуникационные сети;
  - автодороги, благоустройство, наружное электроосвещение площадки;
  - подключение к существующей ГПП-3 Волочильная.

В здании БОС размещается оборудование для очистки и охлаждения воды объединенного «грязного» оборотного цикла водоснабжения прокатного производства цеха Т-2 и локального оборотного цикла спрейерной установки термоотдела цеха Т-2, насосные группы подачи воды на градирни, потребителям ГОЦ и термоотдела цеха Т-2, потребителям УЧОЦ, подачи воды на собственные нужды очистных сооружений, оборудование приготовления и дозирования растворов реагентов, перекачки осадка, сбора и сгущения нефтепродуктов и др.

В состав БОО включены 6-секционный аппарат ОКУД для обезвоживания крупной окалины и окалиномаслосодержащего осадка, помещение обслуживания кассетных фильтров с насосной станцией перекачки осветленной воды и узлом хранения и дозирования известкового молока. Секции ОКУД обслуживаются козловым грейферным краном для отгрузки обезвоженного осадка.

Здание БОС и БОО соединены наземным полнопроходным коммуникационным переходом.

Вторичная яма для окалины ЯО-2 располагается на покрытии БОО для сокращения протяженности шламопроводов и трубопроводов осветленной воды.

Режим работы комплекса очистных сооружений – круглогодичный, непрерывный, круглосуточный, 2-х сменный (продолжительность смены 12 часов), годовой фонд рабочего времени – 8 760 часов (365 дней).

Планировочной организацией земельного участка предусмотрено размещение автостоянки для легкового автотранспорта на 5м/м (поз. А).

Характеристика зданий

Блок очистных сооружений представляет собой отдельно стоящее прямоугольное одноэтажное однопролетное производственное здание с металлическим каркасом, со стеновым ограждением из сэндвич-панелей, размером в осях 57,0 ×27,0 м.

Блок очистных сооружений представляет собой отдельно стоящее прямоугольное одноэтажное однопролетное производственное здание с металлическим каркасом, со стеновым ограждением из сэндвич-панелей, размером в осях 57,0 ×27,0 м.

С торца блока очистных сооружений в осях «8-10» расположен блок встроенных двухэтажных административно-бытовых и технических помещений (высота этажа 3,6 м), размером в осях 12,0 ×18,0м. На перекрытии встройки, на антресоли (отм. +7,200) расположен участок вентоборудования.

Фасады здания Блока очистных сооружений выполнены из стеновых панелей металлических трехслойных с утеплителем из минераловатной плиты и облицовкой из оцинкованной стали с полимерным покрытием. Окна с алюминиевыми переплетами с однокамерными стеклопакетами из прозрачного стекла.

Окна коммуникационного перехода с алюминиевыми переплетами с однокамерными стеклопакетами из прозрачного стекла.

Таблица 1 -Характеристика зданий

Наименование объекта	Размеры здания, м	Высота здания, м	Материал внешних стен	Толщина внешних стен, мм	Данные по звукоизоляции стен, дБ
1	2	3	4	5	6
Блок очистных сооружений	57*27	14,2	Сэндвич	1-100-1	44

Продолжение табл.1

Площадь остекления, м2	Тип установленных окон	Толщина стекол, мм	Данные по звукоизоляции стекол, дБ	Тип установленных ворот	Толщина ворот, мм	Площадь ворот, м2	Данные по звукоизоляции ворот, дБ
7	8	9	10	11	12	13	14
С 66,24	Одинарный	4-24-4	35	Сэндвич	100	С -	44

Площадь остекления, м2	Тип установленных окон	Толщина стекол, мм	Данные по звукоизоляции стекол, дБ	Тип установленных ворот	Толщина ворот, мм	Площадь ворот, м2	Данные по звукоизоляции ворот, дБ
7	8	9	10	11	12	13	14
Ю 45 З 21 В 20	с/п					Ю 5,6 З - В 17	

Характеристика источников шума при эксплуатации приведена в Таблице 2.

Таблица 2 -Характеристика источников шума на период эксплуатации

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
Блок очистных сооружений							
1-4	аппарат высокого давления	+	+	Помещение	88	-	Паспортный данные в приложении
	насосы группы Н1 (3 раб),N = 5,5 кВт	+	+	Помещение	-	63/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насосная группа Н2, 2 раб,N = 110,0 кВт	+	+	Помещение	-	69/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насосы группы Н3 (1 раб),N = 15,0кВт	+	+	Помещение	-	68/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насосы группы Н4 (2 раб),N = 132,0 кВт	+	+	Помещение	-	69/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насос Н6,N = 1,1 кВт	+	+	Помещение	-	54/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	установка приготовления флокулянта непре-	+	+	Помещение	-	58/1	Паспортный данные, по насосу Wilo

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
	рывного действия УПФ(а), насос-дозатор, N = 4,4 кВт						аналогичной мощности
	повысительный насос Н8 (1 раб),N = 4,4 кВт	+	+	Помещение	-	58/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насос-дозатор НД1, N = 0,37 кВт	+	+	Помещение	-	52/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насос-дозатор НД3, N = 0,37 кВт	+	+	Помещение	-	52/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насос-дозатор НД2.1, НД2.2, N = 1,5 кВт	+	+	Помещение	-	54/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	насос-дозатор НД4, N = 1,5 кВт	+	+	Помещение	-	54/1	Паспортный данные, по насосу Wilo аналогичной мощности
	встроенная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	+	+	Помещение	-	68/2	Паспортный данные, аналогичной мощности
	подвесной электрический однобалочный кран г/п 3,2 т	+	+	Помещение	75	-	ГОСТ 22045-89, Выкопировка в приложении
	станок точильно-шлифовальный Тч-250	+	+	Помещение	91	-	Каталог источников шума, в приложении
	агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200	+	+	Помещение	74	-	Паспортный данные в приложении

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
	станок настольно-сверлильный 2М112	+	+	Помещение	81	-	Каталог источников шума, в приложении
	станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA	+	+	Помещение	82	-	Каталог источников шума, в приложении
	передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50	+	+	Помещение	76	-	Паспортный данные
	инверторный сварочный полуавтомат AuroraPRO SPEEDWAY 250 (MIG/MAG+MMA)	+	+	Помещение	73	-	Паспортные данные в приложении Аналог Сварочный агрегат КНМ 350 YS-CC/CV
	Система П1 Приточная установка YAMAL-BT-24.0 -Z-00-00-У3	+	+	Помещение	68	-	Паспортный данные в приложении
	Система П2 Приточная установка YAMAL-Mini-BT-003-У 3	+	+	Помещение	65	-	Паспортный данные в приложении
	Система П3 Приточная установка YAMAL-Mini-BT-002-У 3	+	+	Помещение	58	-	Паспортный данные в приложении
	Система П4 Приточная установка YAMAL-Mini-BT-003-У 3	+	+	Помещение	44	-	Паспортный данные в приложении
	Система П5 Приточная установка SVR-K-125 K2201599	+	+	Помещение	47	-	Паспортный данные в приложении
	Система П6	+	+	Поме-	58	-	Паспортный

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Приточная установка YAMAL-Mini-BT-002-У 3			щение			данные в приложении
	Система В2 Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	+	+	Помещение	58	-	Паспортный данные в приложении
	Система В3 Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	+	+	Помещение	58	-	Паспортный данные в приложении
	Система В4 Вентилятор YAMAL-Mini-BT-002-У 3	+	+	Помещение	59	-	Паспортный данные в приложении
	Система В5 Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	+	+	Помещение	58	-	Паспортный данные в приложении
	Система В6 Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	+	+	Помещение	58	-	Паспортный данные в приложении
5	Забор воздуха системы П1, +7,2 м, 1200*1500	+	+	Территория	60	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
6	Забор воздуха системы П2, +8,2 м, 200*200	+	+	Территория	53	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
7	Забор воздуха системы П3, +8,0 м, 160	+	+	Территория	50	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
8	Забор воздуха системы П4, +3,11 м, 200*500	+	+	Территория	41	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
9	Забор воздуха системы П5, +6,3 м, 100мм	+	+	Территория	55	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
10	Забор воздуха системы П6, +9,36 м, 600*600	+	+	Территория	51	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
11,12,13, 14	Выброс воздуха от системы В1.1-В1.4, +13,99 м	+	+	Территория	83	-	Паспортный данные в приложении

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Вентилятор крышный ВКРФ №4,5 РВ6, 4 ед.						
15,16	Выброс воздуха от системы В1.5,В1.6, +13,99 м Вентилятор крышный ВКРФ №5,6 РВ9, 2 ед.	+	+	Территория	80	-	Паспортный данные в приложении
17	Выброс воздуха от системы В2, +8 м, 200 мм	+	+	Территория	65	-	Паспортный данные в приложении
18	Выброс воздуха от системы В3,+15,35 м, 160мм	+	+	Территория	65	-	Паспортный данные в приложении
19	Выброс воздуха от системы В4, +8 м, 250 мм	+	+	Территория	66	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
20	Выброс воздуха от системы В5, +15,35 м, 160мм	+	+	Территория	65	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
21	Выброс воздуха от системы В6, +15,35 м, 160мм	+	+	Территория	65	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
22,23	Система К1.1, К1.2 Сплит-система Внешний блок KSGI35HFAN1, KSRI35HFAN1	+	+	Территория	28	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
24,25,26	Система К2.1, К2.2, К2.3 Сплит-система Внешний блок KSKR176HFAN3, KSUT176HFAN3	+	+	Территория	52	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
27,28	Вентиляторнаяградирня ГР1, ГР2, высота подъема +7 м	+	+	Территория	71	-	Рекомендации…, аналог по 1ВГ-50 по типу
Блок обезвоживания осадка (помещение обслуживания кассетных фильтров)							
-	вертикальные насосы Н7.1…Н7.4, N = 30	(ниже уровня земли)					

Номер источника шума	Наименование источника шума	Режим работы		Размещение	Уровень звука, дБА		Источник информации (Выбор аналога/Пересчёт)
		С 7.00 до 23.00	С 23.00 до 7.00		Мощность	Давление/ растояние	
1	2	3	4	5	6	7	8
	кВт						
29	Забор воздуха системы П7,YAMAL-Mini-BT-005-У3, +2,3 м, 300*900	+	+	Территория	51	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
30	Забор воздуха системы П8,YAMAL-Mini-BT-004-У3, +2,1 м, 300*900	+	+	Территория	55	-	Расчёт по программе «Вентиляция»
31	Выброс воздуха от системы В7, YAMAL-Mini-BT-005-У3, +2 м, 300*900 мм	+	+	Территория	54	-	Паспортный данные в приложении
32	Выброс воздуха от системы В8, YAMAL-Mini-BT -004-У3, +1,95 м, 300*900 мм	+	+	Территория	57	-	Паспортный данные в приложении
33	козловой грейферный кран г/п 5,0 т	+	-	Территория	74	-	Паспортный данные в приложении
Открытая территория							
34	Проезд автотранспорта: - трактор МТЗ-1523 - грузовой автомобиль - автоцистерна - манипулято - мусоровоз - пожарный автомобиль - пожарный транспорт	+	-	Территория	-	36/ 50	1 авт/час грузовых автомобилей в час во время пикового движения, средняя скорость 10 км/ч
35	Стоянка автотранспорта	+	-	Территория	-	32/ 39	5 авт/час легковых автомобилей в час во время пикового движения, средняя скорость 10 км/ч

Методика расчета уровня шума от транспорта основаны на методике расчета шума транспортных магистралей, разработанной в институте ЛЕННИИПРОЕКТ, и изложены в научно-техническом отчете института «Разработка методик и проведение расчетов оптимизации архитектурно-планировочных и конструктивных решений жилых зданий по комплексу акустических и колебательных воздействий» (УДК 628.52/.53. Номер государственной регистрации 08830064490, Инв.№0286.0091143, Л., 1985 г.).

Одновременная работа автотранспорта на стояночных местах принята в соответствии с Приложением 2 МГСН 5.01-01 «Стоянки легковых автомобилей», Москва 2001г., где указано, что «общее количество выездов автомобилей в час пик в % от общего количества машиномест составляет 40%. Общее количество въездов автомобилей в час пик в % от общего количества машиномест составляет 10%», количество одновременно работающих автомобилей за период времени 60 минут принято 50% от стояночных мест.

Шумовые характеристики, принятые по «аналогу», принимаются по однотипному или одноименному оборудования из-за отсутствия паспортных данных на установленное оборудование.

Учёт источников шума принят с условием одновременности работы.

Справочные материалы, шумовые характеристики представлены в **приложении 1.**

Источники шума и селитебная территория. Характеристика.

Период эксплуатации.

Источниками постоянного шума являются: вентиляционное оборудование, технологическое оборудование.

Источниками непостоянного шума являются автотранспорт грузовой и легковой.

На территории находится 35 сгруппированных источников шума.

Характеристика источников шума приведена в **Приложении 1.**

В качестве исходных данных для расчета приняты: шумовые параметры, характеризующие воздействие оборудования на окружающую среду; координаты источников шума; координаты расчетных точек.

Расчеты проведены в локальной системе координат. Ось OX ориентирована на восток, ось OY - на север. Размеры расчетного прямоугольника 153 х 90 м, шаг по X 9 м, по Y5 м.

Контрольные точки для расчета выбраны на границе участка. Координаты расчетных точек приведены в таблице 3.

В дневное и ночное время работают все источники шума.

Таблица 3 - Принадлежность расчетных точек при эксплуатации и строительстве

№ п/п	Расположение расчётной точки	Нормируемая территория	Проверяемая расчётная точка	Высота расчётной точки
На период эксплуатации				
1	На границе площадки	Граница СЗЗ	РТ-1	1,5 м
2	На границе площадки	Граница СЗЗ	РТ-2	1,5 м
3	На границе площадки	Граница СЗЗ	РТ-3	1,5 м
4	На границе площадки	Граница СЗЗ	РТ-4	1,5 м

Выбор высоты расчёта для контрольных (расчётных) точек:

В соответствии с п.12.5 СП 51.13330.2011 расчет для территории проводится на высоте 1,5 м, для территории, прилегающей к жилым домам на высоте 1,5 м для одно- и двухэтажных зданий или на высоте 4 м для трехэтажных и более высоких зданий.

Результаты расчета уровней звука в расчетных точках от проектируемого объекта в дневное и ночное время представлены в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты расчета контрольных точек

Эксплуатация. Дневное время с 7 до 23 ч.; Ночное время с 23 до 7 ч.;
Эквивалентные уровни звука. Максимальные уровни звука

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	87.70	51.20	1.50	46.5	44.2	39.5	39.8	36.6	34.7	33.3	26	11.6	40.00	40.10
002	Расчетная точка	149.50	6.40	1.50	52.2	50.2	43.8	37.3	38	30.7	26.9	21	11.1	38.20	44.00
003	Расчетная точка	77.90	-15.20	1.50	53.7	53.4	49.5	43.5	38.9	34.4	31.4	26	18.2	41.60	55.50
004	Расчетная точка	-5.60	18.90	1.50	42.1	41.3	37.6	35.6	32.1	28.2	22.4	12.3	0	33.70	36.70

Ситуационная карта-схема расположения **очистных сооружений ГОЦ** с нанесением расчётной СЗЗ по эквивалентному фактору шума (55/45 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации представлена в графической части.

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по максимальному уровню шума (70/60 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации представлена в графической части.

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по уровням звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими

частотами (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации представлена в графической части.

Допустимые уровни звука (в дБ (дБА) для жилых помещений, прилегающей территории и т.д. следует принимать в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Таблица 5 - Допустимые уровни звука в дБА

№ п/п	Назначение помещений или территорий	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума	
			Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука L(A), ДБА	Эквивалентные уровни звука ЦА-экв.), дБА	Максимальные уровни звука ЦАмакс.), дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
15	Границы санитарно-защитных зон	С 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
		С 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

Анализ результатов расчета уровней шумового воздействия

В результате расчетов были определены уровни шумового воздействия, на селитебной территории.

Ожидаемые уровни звукового давления и эквивалентные уровни звука от очистных сооружений ГОЦ на селитебной территории не превысят допустимых значений, и дополнительные мероприятия по снижению уровней звука не требуются.

Период эксплуатации

Наибольший эквивалентный уровень звука **в дневное и ночное время**:

на границе площадки, на высоте 1,5 м - 41,6дБА;

Наибольший максимальный уровень звука **в дневное и ночное** время:

на границе площадки, на высоте 1,5 м - 55,5 дБА;

При сравнении расчетного эквивалентного уровня звука с предельно допустимым уровнем на территории жилой застройки (55/45 и 70/60 дБА и в октавных полосах) следует, что во всех расчетных точках вклад источников шума, на период эксплуатации от очистных сооружений ГОЦ не превышает санитарных норм.

Мероприятия по защите от шума и вибраций

Защита рабочих от производственного шума и вибраций достигается, в основном, подбором соответствующего технологического оборудования. Уровни шума, генерируемого технологическим и вспомогательным оборудованием, не должны превышать величин, установленных ГОСТ 12.1.008-83.

Оборудование должно быть установлено и отцентрировано таким образом, чтобы уровень вибрации от работающего оборудования не превышал значений, установленных ГОСТ 12.4.012-83.

Обеспечение допустимых уровней звукового давления и уровней шума на производственных площадках и на рабочих местах осуществляется соблюдением требований СП 51.13330.2011. Защита от шума. М., 2011.

Вывод по разделу

Шумовое воздействие при эксплуатации находится в допустимых пределах и не оказывает негативного воздействия на жилую застройку и окружающую среду и не превысит допустимых значений на границе жилой зоны (55/45 и 70/60 дБА и в октавных полосах).

Приложение 1 Справочные материалы

ГОСТ 22045-89

Группа Г86

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

КРАНЫ МОСТОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ОДНОБАЛОЧНЫЕ ОПОРНЫЕ

Технические условия

Overhead travelling single-beam cranes.
Specifications

ОКП 31 5710

Дата введения 1991-01-01

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Министерством тяжелого, энергетического и транспортного машиностроения СССР

РАЗРАБОТЧИКИ

А.С.Липатов, Г.А.Воронцов, Н.М.Колпаков, В.И.Гридасов, А.С.Дзехцер, Б.И.Левченко, Т.М.Косолапова

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 28.03.89 N 757

Изменение N 1 принято Межгосударственным Советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол N 10 от 04.10.96)

Зарегистрировано Техническим секретариатом МГС N 2283

За принятие изменения проголосовали:

Наименование государства	Наименование национального органа по стандартизации
Азербайджанская Республика	Азгосстандарт
Республика Армения	Армгосстандарт
Республика Беларусь	Госстандарт Беларуси
Грузия	Грузстандарт
Республика Казахстан	Госстандарт Республики Казахстан
Киргизская Республика	Киргизстандарт
Республика Молдова	Молдовастандарт
Российская Федерация	Госстандарт России
Республика Таджикистан	Таджикгосстандарт
Туркменистан	Главная государственная инспекция Туркменистана

утвержденных Минздравом СССР.

2.13.13. Допустимые уровни звукового давления в октавных полосах частот и уровни звука в закрытой кабине не должны превышать значений, указанных в табл.17.

Таблица 17

Среднегеометрические частоты октавных полос, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровни звукового давления, дБ	91	83	77	73	70	68	66	64
Уровень звука, дБА	75							

2.13.14. Уровни общей вибрации на рабочем месте крановщика должны соответствовать "Санитарным нормам вибрации на рабочих местах", утвержденным Минздравом СССР для транспортно-технологических машин.

2.13.15. Среднеквадратичные значения виброскорости и их уровни в октавных полосах частот на сиденье и полу кабины не должны превышать значений, приведенных в табл.18.

Таблица 18

Среднегеометрические частоты октавных полос, Гц	2	4	8	16	31,5	63
Средние квадратические значения виброскорости, м/с	3,5	1,3	0,63	0,56	0,56	0,56
Уровни виброскорости, дБ	117	108	102	101	101	101

2.13.16. Среднеквадратичные значения виброскорости и их логарифмические уровни, передаваемые на руки крановщика от рычагов управления (локальные или местные вибрации), не должны превышать значений, указанных в табл.19.

Таблица 19

Среднегеометрические частоты октавных полос, Гц	8	16	31,5	63	125	250	500	1000
Среднегеометрические значения виброскорости, м/с·10^{-2}	2,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Логарифмические уровни, дБ, не более	115	109	109	109	109	109	109	109

2.13.17. Пульт управления и металлоконструкция крана должны иметь защитное заземление по ГОСТ 12.1.030.

2.14. Комплектность

2.14.1. В комплект крана должны входить:

- сборочные единицы в соответствии с табл.20 (отмечены знаком +),

ДОАО Газпроектинжиниринг
15.01.04

Таблица С1 лист 1

Станки сверлильно-расточной группы (коды 381212-381263)

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл.	шир.	выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш. 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
381212124360000	2Н106П	Станок вертикально-сверлильный настольный	560	405	626	100 *001	100 *201	* 93	* 87	* 84	* 81	* 79	77	75	87
381212140800000	2К112	Станок вертикально-сверлильный настольный	1285	580	570	83 *001	83 *201	* 83	* 85	* 88	* 88	* 81	76	66	0
381212156420000	2М112	Станок вертикально-сверлильный настольный	355	730	820	70 *001	70 *201	* 69	* 71	* 78	* 78	* 75	74	64	81
381212157360000	2Н106П-3	Станок вертикально-сверлильный настольный	1120	645	670	100 *001	100 *201	* 93	* 87	* 84	* 81	* 79	77	75	87
381212158360000	2Н108П-4	Станок вертикально-сверлильный настольный	560	405	626	100 *001	100 *201	* 93	* 87	* 84	* 81	* 79	77	75	87
381212171420000	ОС401А	Станок вертикально-сверлильный настольный	1500	970	2775	76 *001	76 *201	* 81	* 84	* 87	* 87	* 79	78	90	0
381212172420000	ОС402А	Станок вертикально-сверлильный настольный	1500	970	2775	84 *001	84 *201	* 86	* 87	* 89	* 92	* 91	89	82	93
381212179300000	2М103П	Станок вертикально-сверлильный настольный	200	370	535	100 *001	100 *201	* 93	* 87	* 84	* 81	* 79	77	75	87
381212220360000	2Г106П-2	Станок вертикально-сверлильный настольный	695	580	570	70 *001	70 *201	* 69	* 71	* 78	* 78	* 75	74	64	81
381212221360000	2Г106П-3	Станок вертикально-сверлильный настольный	960	580	570	70 *001	70 *201	* 69	* 71	* 78	* 78	* 75	74	64	81
381212222360000	2Г106П-4	Станок вертикально-сверлильный настольный	1285	580	570	76 *001	76 *201	* 81	* 84	* 87	* 87	* 87	79	78	90
381212634380000	ШКОДА(2)	Станок	1400	1000	3000	83	83	92	91	89	85	82	78	77	0

Станки сверлильно-расточной группы (коды 381212-381263)

Таблица С1 лист 9

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл.	шир.	выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш. 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
381331108720000	3Б634	Станок точильно-шлифовальный	1000	665	1230	103 *001	103 *204	96 *	91 *	88 *	85 *	83 *	81	80	90
381331109630000	3Б631	Станок точильно-шлифовальный	600	350	1165	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91
381331110630000	3Б631А	Станок точильно-шлифовальный	600	350	450	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91
381331113690000	3Б633	Станок точильно-шлифовальный	810	610	1280	71 *001	71 *204	81 *	88 *	91 *	90 *	83 *	82	78	93
381331140630000	3К631	Станок точильно-шлифовальный	570	390	390	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91
381331141720000	3К634	Станок точильно-шлифовальный	1000	670	1230	103 *001	103 *204	96 *	91 *	88 *	85 *	83 *	81	80	90
381332000000000	3WAC-WS-11	Станок шлифовально-заточной	1000	670	1230	89 *001	89 *204	85 *	88 *	89 *	94 *	89 *	88	90	97
381332111740000	363Б	Станок обдирочно-шлифовальный с горизонтальным шпинделем	810	610	1280	89 *001	89 *204	85 *	88 *	89 *	94 *	89 *	88	90	0
381333101720000	3374К	Станок обдирочно-шлифовальный подвесной	400	400	400	95 *001	95 *204	92 *	94 *	97 *	99 *	95 *	85	70	103
381334102660000	3А382	Станок обдирочно-шлифовальный с гибким валом	558	536	352	68 *001	68 *204	75 *	87 *	95 *	94 *	89 *	81	79	94
381337105000040	3864	Станок полировально-шлифовальный	1240	740	1840	68 *001	68 *204	75 *	87 *	95 *	94 *	89 *	81	79	94
381337105660000	3А852	Станок полировально-шлифовальный	700	680	1020	71 *001	71 *204	81 *	88 *	91 *	90 *	83 *	82	78	93
381337105670000	3Е881	Станок полировально-шлифовальный	1050	620	1250	96 *001	96 *204	89 *	83 *	80 *	77 *	75	73	71	82
381337106660000	3Б852	Станок полировально-шлифовальный	770	680	1745	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91
381337109670000	3881	Станок полировально-шлифовальный	1050	620	1250	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91
381337110670000	3881Б	Станок полировально-шлифовальный	1050	620	1250	81 *001	81 *204	82 *	85 *	86 *	87 *	82 *	81	79	91

Станки шлифовальной группы (коды 381311-381367)

36 4680
код ОКП

129-39.9

ЭкоВент К

ООО «ЭКОВЕНТ К»

АГРЕГАТЫ ПЫЛЕУЛАВЛИВАЮЩИЕ

АПРК-1200; АПРК-1600

АПР-1200; АПР-1600

А787

Паспорт 3646-53741469-06 ПС

Москва 2007 г.

10. Упаковка

Агрегат консервации не подвергается.
Агрегат поставляется без упаковки в разобранном виде.
Фильтровальная кассета поставляется в картонной таре.

11. Транспортирование и хранение

Условия транспортирования и хранения по ГОСТ15150-8. Агрегат может транспортироваться без ограничения расстояния автомобильным, железнодорожным, речным, морским и воздушным транспортом по правилам, действующим на указанном виде транспорта.

12. Гарантийные обязательства

Гарантийный срок эксплуатации фильтр-циклона при соблюдении потребителем правил транспортирования, хранения монтажа и эксплуатации согласно настоящему паспорту – 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию, но не более 30 месяцев с момента отгрузки.

Габаритные, присоединительные размеры

Таблица 1

Модель	H	B	d	L
АПРК-1200	2200	560	160	700
АПРК-1600	2270	710	180	755
АПР-1200	2300	560	160	700
АПР-1600	2400	680	180	755

Основные технические характеристики

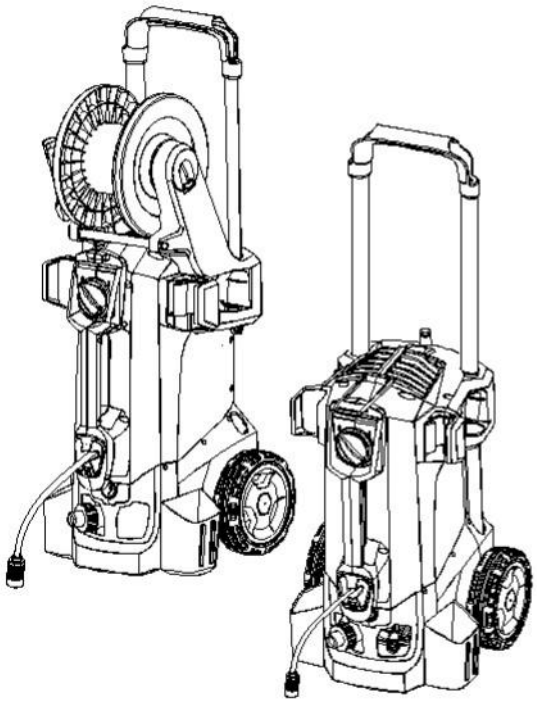
Таблица 2

Модель	АПРК-1200. АПР-1200	АПРК-1600; АПР-1600
Производительность по очищаемому воздуху, $м^3/ч$ (не более)	1200	1600
Установленная мощность электродвигателя вентилятора, кВт	2,2	3
Емкость пылесборника, $м^3$	0,04	0.055
Вес ПФЦ, кг	60	80
Количество отсосов, шт. (не более)	1-2	1-3
Уровень шума, дБА	74	76
Эффективность очистки от пыли (средний диаметр частиц d=30 мк), не менее, %	99,5	99,5

KÄRCHER

makes a difference

HD 5/11 C, HD 5/12 C, HD 5/12 CX, HD 5/13 C, HD 5/13 CX, HD 5/15 C, HD 5/15 CX, HD 5/17 C, HD 5/17 CX, HD 6/13 C, HD 6/13 CX



Deutsch	6
English	14
Français	22
Italiano	30
Nederlands	38
Español	46
Português	54
Dansk	62
Norsk	69
Svenska	77
Suomi	84
Ελληνικά	92
Türkçe	100
Русский	108
Magyar	117
Čeština	125
Slovenščina	133
Polski	140
Românește	149
Slovenčina	157
Hrvatski	165
Srpski	173
Български	181
Eesti	190
Latviešu	197
Lietuviškai	205
Українська	213
中文	221

Register your product
www.kaercher.com/welcome

001

EAC

59668960 (02/20)

		HD 5/13 C HD 5/ 13 CX	HD 5/15 C HD 5/ 15 CX	HD 5/17 C HD 5/ 17 CX	HD 5/17 C HD 5/ 17 CX	HD 6/13 C HD 6/ 13 CX	HD 6/13 C	HD 6/13 C HD 6/ 13 CX
Вариант в зависимости от страны эксплуатации								
Страна		EU	EU	EU	KAP	EU	AR	GB
Электрическое подключение								
Напряжение	V	230	230	230	220	230	220	230-240
Фаза	~	1	1	1	1	1	1	1
Частота	Hz	50	50	50	60	50	50	50
Потребляемая мощность	kW	2,6	2,8	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9
Степень защиты		IPX5	IPX5	IPX5	IPX5	IPX5	IPX5	IPX5
Сетевой предохранитель (инертный)	A	16	16	16	15	16	16	13
Удлинительный кабель 30 м	mm^2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Патрубок подвода воды								
Давление на входе (макс.)	MPa	1	1	1	1	1	1	1
Температура на входе (макс.)	°C	60	60	60	60	60	60	60
Объем подачи (мин.)	l/min	12	12	12	12	13	13	13
Высота всасывания (макс.)	m	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимальная длина шланга подвода воды	m	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Минимальный диаметр шланга подвода воды	in	1/2	1/2	1/2	1/2	1/2	1/2	1/2
Номер для заказа всасывающего шланга с фильтром		2.643-100.0	2.643-100.0	2.643-100.0	2.643-100.0	2.643-100.0	2.643-100.0	2.643-100.0
Рабочие характеристики устройства								
Размер стандартного сопла		034	032	027	030	038	038	038
Рабочее давление	MPa	13	15	17	16,5	13	13	13
Избыточное рабочее давление (макс.)	MPa	17,5	20	20	20	19	19	19
Расход, вода	l/min	8,3	8,3	8,1	8,0	9,8	9,8	9,8
Расход, моющее средство	l/h	0-25	0-25	0-25	0-25	0-25	0-25	0-25
Сила отдачи высоконапорного пистолета	N	22,2	23,8	25,4	25,4	26,6	26,6	26,6
Размеры и вес								
Типичный рабочий вес (CX)	kg	23,7 (26)	25,2 (27,5)	25,2 (27,5)	25,2 (27,5)	25,2 (27,5)	25,2 (-)	25,2 (27,5)
Длина	mm	380	380	380	380	380	380	380
Ширина (CX)	mm	360 (370)	360 (370)	360 (370)	360 (370)	360 (370)	360 (-)	360 (370)
Высота	mm	930	930	930	930	930	930	930
Расчетные значения в соответствии с EN 60335-2-79								
Вибрация на руке/кисти	m/s^2	3,6	2,4	2,4	2,4	4,1	4,1	4,1
Погрешность K	m/s^2	0,9	0,7	0,7	0,7	0,9	0,9	0,9
Уровень звукового давления L_{pA} (CX)	dB(A)	72 (75)	72 (74)	72 (75)	75 (75)	72 (75)	72 (-)	72 (75)
Погрешность K_{pA}	dB(A)	3	3	3	3	3	3	3
Уровень звуковой мощности L_{WA} + погрешность K_{WA} (CX)	dB(A)	88 (92)	88 (90)	88 (92)	91 (91)	88 (92)	88 (-)	88 (92)

		HD 6/13 C	HD 6/13 C
Вариант в зависимости от страны эксплуатации			
Страна		KAP	SA
Электрическое подключение			
Напряжение	V	220	220
Фаза	~	1	1

Взам. Инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата
ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ
Лист
567

Компрессор поршневой Вихрь КМП-300/50 [74/3/4]



ВИХРЬ

★★★★★ 5 отзывов

Задать вопрос

Гарантия 1 год

Производитель	ВИХРЬ
Рабочее давление (max)	8 бар
Тип двигателя	Электрический
Цилиндры	1
Количество выходов	2

Все характеристики

Код: 142255

14 190 ₽

В КОРЗИНУ

БЫСТРЫЙ ЗАКАЗ

Предложить свою цену

Подписаться на снижение цены

Доставка курьером
С 22 февраля

Самовывоз из магазина или пункта выдачи
21 февраля

Описание и характеристики | Отзывы 5 | Вопросы 0 | Сопутствующие товары | Получение товара

Описание

Компрессор ВИХРЬ КМП-300/50 используется для нагнетания сжатого воздуха в различное пневмооборудование, Самый мощный в своей линейке. Максимальная производительность компрессора 300 литров в минуту, объем ресивера 50 литров. Особенности: - Есть транспортировочные колеса и удобная ручка для переноски. - Манометр позволяет контролировать давление в ресивере и на выход. - Через смотровое окно можно следить за уровнем масла в компрессоре. - Электромеханический блок управления давлением в ресивере. - Предохранительный механический клапан высокого давления. - Дренажный клапан для слива конденсата.

Технические характеристики Вихрь КМП-300/50

Производитель	ВИХРЬ
Рабочее давление (max)	8 бар
Тип двигателя	Электрический
Цилиндры	1
Количество выходов	2
Уровень шума	76 дБ
Тип смазки	масляный
Частота	50 Гц

Комплектация

Смазочное масло (250мл)	1 шт.
Резиновые опоры	2 шт.
Колёса	2 шт.

Упаковка

Ширина	320 мм
Высота	630 мм
Глубина	680 мм
Вес	26 кг

Документация

Руководство по эксплуатации компрессор поршневой ВИХРЬ серия КМП
PDF, 1.8 МБ

Таблица С1 лист 10

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл.	шир.	выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш. 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
381162197687400	16Б05П	Станок токарно-центровой	1510	725	1360	74 *001	74 *051	84 *202	88 *203	89 *	87 *	82 *	78	76	92
381162199687400	16Б05А	Станок токарно-центровой	1510	850	1380	70 *001	70 *051	77 *202	76 *203	80 *	78 *	78 *	80	75	82
381162200687400	16С05А	Станок токарно-центровой	1680	850	1422	74 *001	74 *051	84 *202	88 *203	89 *	87 *	82 *	82	76	92
381162202687400	16М05В	Станок токарно-центровой	1995	935	1580	74 *001	74 *051	84 *202	88 *203	89 *	87 *	82 *	82	76	92
381162204707400	16М16	Станок токарно-центровой	3400	1600	1500	74 *001	74 *051	84 *202	98 *203	89 *	87 *	82 *	78	76	92
381162205707700	16Б16Ф3(1)	Станок токарно-центровой	3065	2395	1860	79 *001	79 *051	86 *202	90 *203	92 *	90 *	85 *	80	74	96
381162205708000	16Б16Ф3(2)	Станок токарно-центровой	3065	2395	1860	75 *001	75 *051	86 *202	95 *203	98 *	96 *	93 *	80	81	102
381162220707700	ЕТ-26М	Станок токарно-центровой	2248	1093	1457	79 *001	79 *051	86 *202	90 *203	92 *	90 *	85 *	80	74	96
381162226777700	16Б16АФ1	Станок токарно-центровой	2165	1060	1450	77 *001	77 *051	85 *202	88 *203	93 *	95 *	91 *	85	80	0
381162251707700	1А616Ф3С2	Станок токарно-центровой	3380	1780	1900	79 *001	79 *051	86 *202	90 *203	92 *	90 *	85 *	80	74	96
381162262687400	16Б05ВФ3	Станок токарно-центровой	2250	950	1385	74 *001	74 *051	84 *202	88 *203	89 *	87 *	82 *	78	76	92
381162266707700	16Б16Т1	Станок токарно-центровой	3880	1780	1900	79 *001	79 *051	86 *202	90 *203	92 *	90 *	85 *	80	74	96
381163108728000	ДИП200	Станок токарно-центровой	2400	1200	1400	71 *001	71 *051	75 *202	80 *203	86 *	89 *	86 *	79	68	93
381163111727700	1К62Т	Станок токарно-центровой	3000	1690	1420	57 *001	57 *051	57 *202	75 *203	79 *	80 *	70 *	68	67	0
381163114727700	1К62	Станок токарно-центровой	4000	1500	1300	101 *001	101 *051	101 *202	103 *203	104 *	106 *	102 *	94	87	0
381163133727700	16К20М(1)	Станок токарно-центровой	4200	1245	1500	107 *001	107 *051	101 *202	97 *203	93 *	91 *	89 *	87	86	96
381163133727800	16К20М(2)	Станок токарно-центровой	2910	1245	1560	79 *001	79 *051	86 *202	90 *203	92 *	90 *	85 *	80	74	0

Станки токарной группы (коды 381111-381168)

УЭТМ ОАО "УРАЛЭЛЕКТРОТЯЖМАШ" UETM
РОССИЯ, 620017,
г. Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, 22
тел.: (3432) 39 66 26, факс. (3432) 34 12-78
E-mail: OTR@ ENERGOMASH.RU

На Ваш №238051/107 от 31.03.03

Дата: 04.04.03

Исх. № *65/004 - 226 ф*
Кас.: акустических характеристик трансформатора ТРДН 25000/11ОУ1

Куда: Екатеринбург, ул.Горького, 33-д
Свердловэнерго
Кому: Нач. СООС Свердловэнерго
Николаеву В. Г.

Факс:59-11-68

На Ваше письмо № 238051/107 от 31.03.03 сообщаем, что на трансформаторе ТРДН 25000/11ОУ1 с включенной системой охлаждения в соответствии с ГОСТ 12.2.024-87 измерялся уровень звука на расстоянии 2 м от трансформатора, который составил 68 дБА При этом нормируемый корректированный уровень звуковой мощности указанного трансформатора составил 80 дБА. Уровни звуковой мощности в октавных полосах частот на данном трансформаторе не измерялся.

Уровни звуковой мощности в октавных полосах частот нами измерялись на близком по акустическим характеристикам трансформаторе типа ТРДНС 40000/35, у которого уровень звука при включенной системе охлаждения на расстоянии 2 м составил также 68 дБА. При этом уровни звуковой мощности в октавных полосах частот данного трансформатора имеют следующие значения:

Среднегеометрические частоты, Гц	Уровни звуковой мощности трансформатора, дБ
63	75
125	84
250	71
500	70
1000	69
2000	66
4000	60,5
8000	54
L_{lin}	85

С уважением
Главный конструктор
по трансформаторам А.В. Виноградов

Амромин
39-66-26

45

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

мосп ро ект

ГЛАВНОЕ АРХИТЕКТУРНО-ПЛАНИРОВОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПРИ МОСГОРИСПОЛКОМЕ
УПРАВЛЕНИЕ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ ЖИЛИЩНО-ГРАЖДАНСКОГО И КОММУНАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА
МОСПРОЕКТ-1

СТРОИТЕЛЬНАЯ АКУСТИКА

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ШУМОВЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ШУМА В ЖИЛОЙ ЗАСТРОЙКЕ

МОСКВА — 1983

Таблица IУ.6.I

ВЕНТИЛЯТОРНЫЕ ГРАДИРНИ. УРОВНИ ЗВУКОВОГО ДАВЛЕНИЯ

№ № п/п	Тип градирни, вентилятора	размеры (площ.м) I секции	Частота вращения об/мин	Окружная скорость м/с	Место измерения	Среднегеометрические частоты октавных полос, Гц								Уровни звука дБА
						63	I25	250	500	I000	2000	4000	8000	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5
I.	IВГ 25	(4 х 4)	380	49,7	(I)	80	80	78	74	73	72	75	75	82
	2ВГ 25					80	8I	79	76	73	70	72	72	79
2.	IВГ 25	(4 х 4)	380	49,7	(2)	87	87	86	83	82	77	70	63	89
	2ВГ 25					88	88	87	84	83	77	7I	63	86
3.	IВГ 25	(4 х 4)	380	49,7	(3)	89	9I	89	88	84	78	72	65	83
	2 ВГ 25					84	82	80	77	73	66	62	57	77
4.	IВГ-50 2ВГ-50	(8 х 8)	I78	45,6	(3)	87	83	76	7I	65	63	58	53	7I
5.	То же	-"-	-"-	45,6	(I)	85	85	82	78	78	80	8I	79	87
6.	То же	-"-	-"-	-"-	(2)	89	87	82	78	73	69	64	62	78
7.	IВГ-70 2ВГ-70	I92	не указ.	не указ.	(I)	86	88	86	8I	79	79	79	79	86
8.	То же	то же	-"-	-"-	(2)	90	88	85	84	76	70	67	65	83
9.	То же	То же	-"-	-"-	(3)	84	8I	76	75	66	64	6I	57	74
I0.	IВГ-47	I07	95	23,4	(I)	69	64	63	7I	75	76	8I	82	86
II.	То же	То же	То же	То же	(3)	92	90	92	92	85	78	73	66	9I

I60

ЭП-929.ПР-02,04-ОВ.ЛО

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

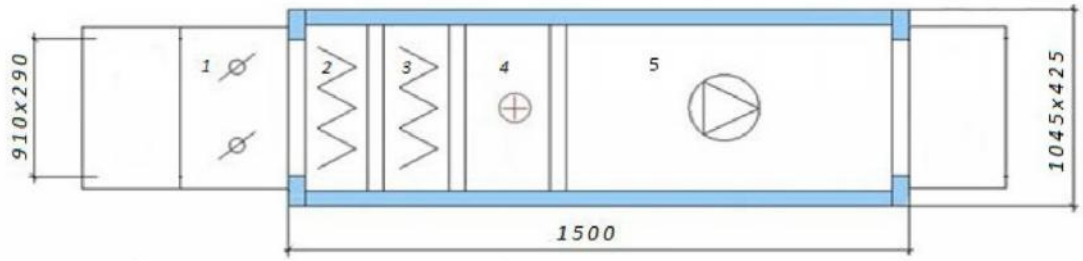
ID V2206350 от 12.09.2022 № бх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок обезвоживания осадка		

Обозначение системы: П7
Тип: YAMAL-Mini-BT-005-У3

	приток
Обслуживание:	снизу
Расход, м³/ч	4250
Сеть, Па	150

Масса установки, кг:	183
Масса единиц, кг:	-
Рама:	-
Панель, мм	27
Суммарная мощность, кВт	2,83



Длина, мм 1500 | Высота, мм 425 | Ширина, мм 1045

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-UW-ZA-910x290-F5.1-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	910x290
	Привод	F5.1-230	Обогрев, кВт	0,079
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-910x290-20-0-У		
2	**Фильтр**			
	Класс	G4	Запыленность расчетная, Па	151,3
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр**			
	Класс	F7	Запыленность расчетная, Па	201,3
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	16
	Расход воздуха, м³/ч	4250		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	62,2
	Расход, кг/ч	1585	Тепловая мощность, кВт	70
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм³	3	Материал труб	Cu
	Количество рядов	3	Гидравл. потери, кПа	10,9
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	2*310
	Расход воздуха, м³/ч	4250	Полное давление, Па	602
	Потери в сети, Па	150	Потери в установке, Па	451
	Электродвигатель		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин	2820	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	2*1,375	Масса, кг	20
	Потребляемая мощность, кВт	1,47	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора	-
			Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-910x290-20-0-У

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

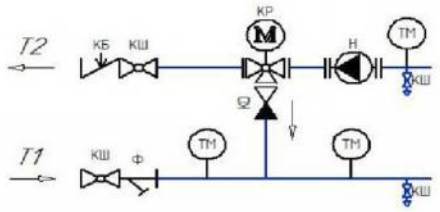
Состав автоматики по AV2206350, V2206462

Узлы регулирующие

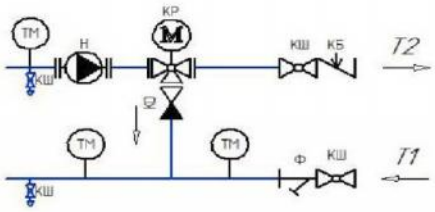
Узел регулирующий для блока 4

YAMAL-Comfort W-4-R/L-1, присоединительный размер - 1 1/4" (Ду32)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой, 3/4", Kвс-4 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный, 1-230 В, 0,3 кВт, 1,23 А	1 шт
Кран шаровой, 1 1/4"	2 шт
Клапан балансировочный, 1 1/4"	1 шт
Фильтр сетчатый, 1 1/4"	1 шт
Клапан обратный, 3/4"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива, 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	740±100*250±50

	LwI,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	81	72	57	60	53	47	40	38	62
на выходе	91	89	82	79	79	76	72	69	83
вовне	81	77	64	54	54	49	42	37	63

ID V2206350
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ЭП-929.ПР-02,04-ОВ.ЛО

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

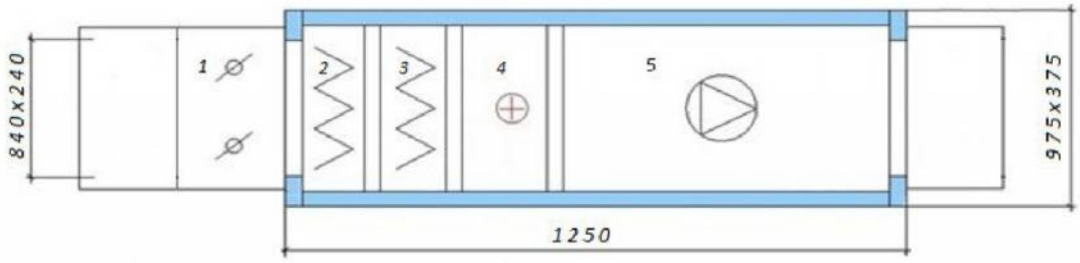
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206351a от 30.09.2022 № вх. 66248 от 30.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 1030С 8300000426, РД.1314.0012.01). Коммуникационный переход		

Обозначение системы:		**приток**		
П8	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	167
Тип:	Расход, м³/ч	2740	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-004-У3	Сеть, Па	350	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	1,8



Длина, мм 1250 | Высота, мм 375 | Ширина, мм 975

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-UW-ZA-840x240-F5.1-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	840x240
	Привод	F5.1-230	Обогрев, кВт	0,071
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-840x240-20-0-Y		
2	**Фильтр**			
	Класс	G4	Запыленность расчетная, Па	151,7
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр карманный**			
	Класс	F7	Запыленность расчетная, Па	201,7
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	5
	Расход воздуха, м³/ч	2740		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	65,5
	Расход, кг/ч	869	Тепловая мощность, кВт	35
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм³	2	Материал труб	Cu
	Количество рядов	2	Гидравл. потерь, кПа	5
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	2*250
	Расход воздуха, м³/ч	2740	Полное давление, Па	765
	Потери в сети, Па	350	Потери в установке, Па	415
	Электродвигатель		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин	3530	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	2*0,803	Масса, кг	20
	Потребляемая мощность, кВт	1,1	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора	-
			Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-840x240-20-0-Y

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

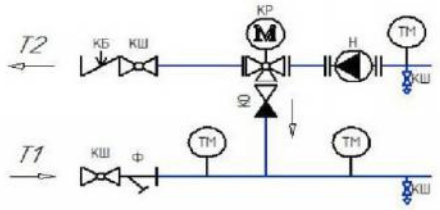
Состав автоматики по AV2206351a, V2206463b

Узлы регулирующие

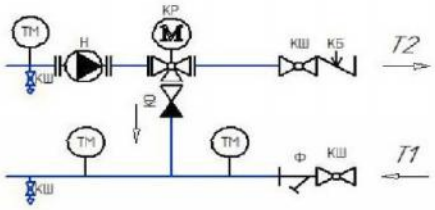
Узел регулирующий для блока 4

YAMAL-Comfort W-2,5-R/L-1, присоединительный размер - 1" Ш(25)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой, 1/2", Kвс-2,5 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный, 1-230 В, 0,3 кВт, 1,23 А	1 шт
Кран шаровой, 1"	2 шт
Клапан балансировочный, 1"	1 шт
Фильтр сетчатый, 1"	1 шт
Клапан обратный, 1/2"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива, 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	760±100*240±50

	LWi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	84	76	60	64	56	51	44	41	65
на выходе	95	92	85	82	82	79	75	72	87
вовне	85	80	67	57	57	52	45	40	67

ID V2206351a
30.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

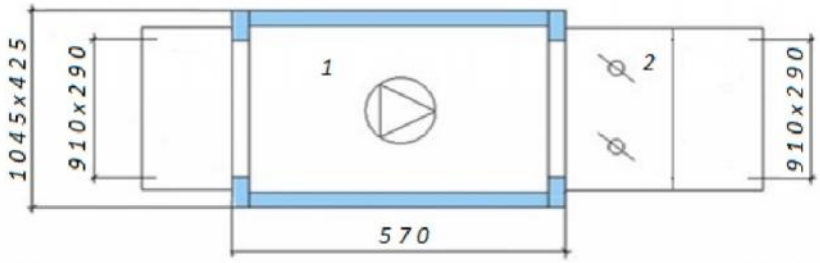
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206462a от 28.09.2022 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок обезвоживания осадка		

Обозначение системы:		**Вытяжка**		Масса установки, кг:	88
В7	Обслуживание:	снизу		Масса единиц, кг:	-
Тип:	Расход, м/ч	4250		Рама:	-
YAMAL-Mini-BT-005-У3	Сеть, Па	150		Панель, мм	27
				Суммарная мощность, кВт	1,375



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
570	425	1045

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Вентилятор центробежный**			
	EC			
	Расход воздуха, м/ч	4250	Диаметр колеса, мм	310
	Потери в сети, Па	150	Полное давление, Па	154
	Электродвигатель:		Потери в установке, Па	4
	Частота вращения, об/мин	2820	Класс энергоэффективности	IE4
	Установленная мощность, кВт	1,375	Напряжение, В	230
	Потребляемая мощность, кВт	0,9	Масса, кг	13
	частота, Гц	50	Частотный преобразователь	Нет
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-910x290-20-0-Y	Материал вентилятора:	-
2	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-880x280-M4.1-230-0-TY2	Размеры, ШхВ, мм	880x280
	Привод	M4.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-910x290-20-0-Y		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206350, V2206462a

	Lw,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	79	78	75	73	72	70	66	62	77
на выходе	81	82	75	74	77	74	71	68	81
вовне	71	70	57	49	52	47	41	36	58

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001

www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195,
оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru

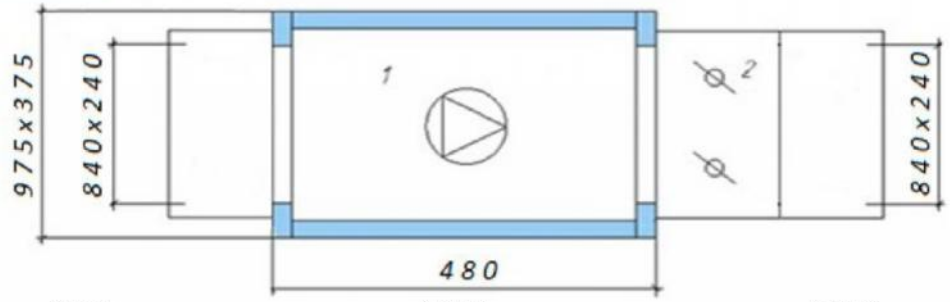
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V22064636 от 30.09.2022 № вх. 66248 от 30.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01 Коммуникационный переход		

Обозначение системы:			
В8			
Тип:			
YAMAL-Mini-BT-004-У3			
	Вытяжка		
Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	65
Расход, м/ч	2740	Масса единиц, кг:	-
Сеть, Па	250	Рама:	-
		Панель, мм	27
		Суммарная мощность, кВт	1,6



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
480	375	975

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Вентилятор центробежный**			
	EC			
	Расход воздуха, м/ч	2740	Диаметр колеса, мм	2*310
	Потери в сети, Па	250	Полное давление, Па	257
			Потери в установке, Па	7
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин	3530	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	2*0,803	Масса, кг	7
	Потребляемая мощность, кВт	0,9	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора	-
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-840x240-20-0-У		
2	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-810x230-M4,1-230-0-T42	Размеры, ШхВ, мм	810x230
	Привод	M4,1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-840x240-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206351a, V22064636

	Lw,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	83	82	79	77	76	74	70	66	81
на выходе	84	85	78	77	80	77	74	71	84
вовне	74	73	60	52	55	50	44	39	61

ID V22064636
30.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 1 Листов 1

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001

www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом. 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru

Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

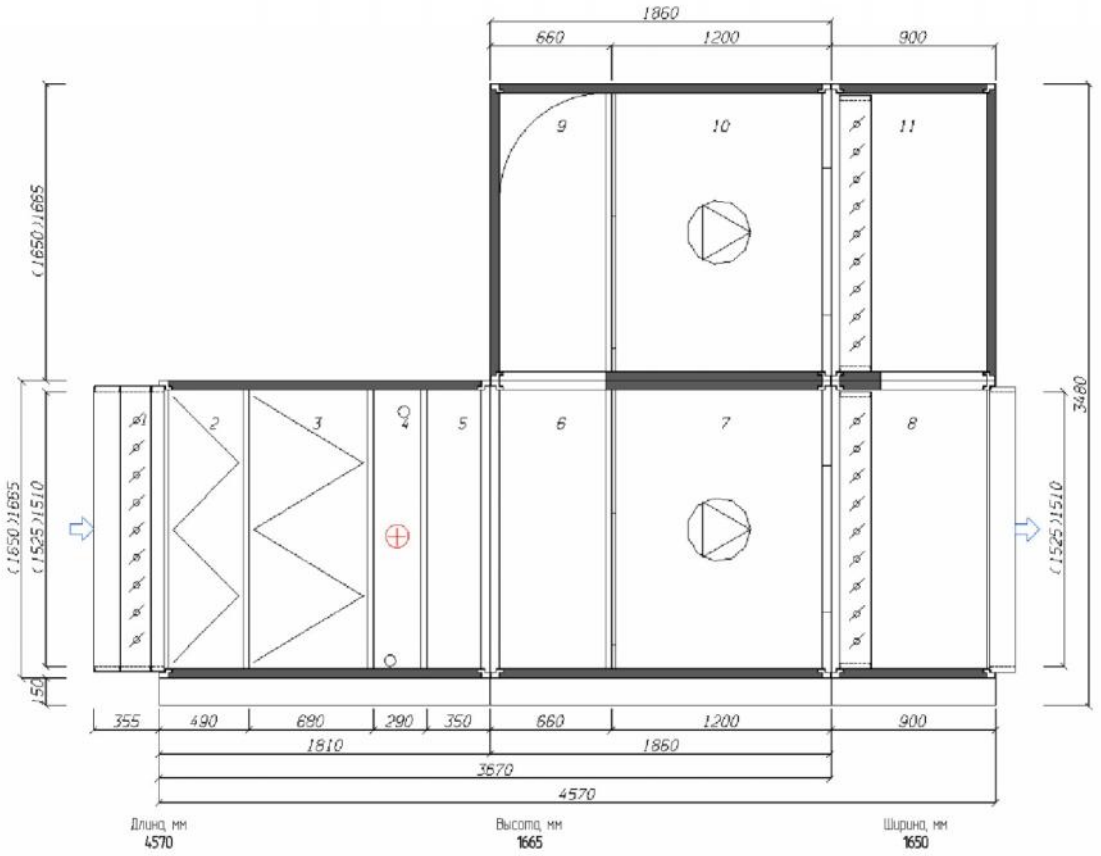
SEVER

ID V2206345 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (030С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений
Разработал:	Петров С.В.

Обозначение системы:		приток	резерв
П1	Обслуживание:	справа	справа
Тип:	Расход, м/ч:	24130	24130
YAMAL-BT-24.0-Z-00-00-Y3	Сеть, Па:	350	350

Масса установки, кг:	1702
Масса единиц, кг:	428/465/179/453/178
Рама:	стандарт
Панель, мм:	50
Суммарная мощность, кВт	11,22



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
4570	1665	1650

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип:	SVR-D-0-HW-ZA-1525x1510-F15.2-230-TY2	Размеры, ШхВ, мм:	1525x1510
	Привод:	F15.2-230	Обогрев, кВт	0,22
	Сигнал Вставка:	SVR-EC-V-Z-1525x1510-30-0-Y	Масса блока, кг	67
2	**Фильтр карманный**			
	Класс:	G4	Запыленность расчетная, Па:	150,4
	Материал:	полиэстер		
3	**Фильтр карманный**			
	Класс:	F7	Запылённость расчётная, Па:	200,4
	Материал:	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	16
	Расход воздуха, м/ч	24130		
	Теплоноситель:	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	62,3

ID V2206345
12.09.2022

SEVER

Согласовано: заказчик: дата:

Лист 1 Листов 3

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

	Расход, кг/ч	9009		Тепловая мощность, кВт	396
	Присоединение Ш вх, Ø×м	62»		Присоединение Ш вых, Ø×м	62»
	Количество потрубков вх/вых, шт.	1/1		Комплект фланцев	нет
	Объем, дм	21		Материал труб	Cu
	Количество рядов	3		Гидравл. потери, кПа	9,6
				Масса блока, кг	133
5	**Блок сервиса**				
				Масса блока, кг	85
6	**Блок для резервирования**				
				Масса блока, кг	95
7	**Вентилятор центробежный**				
	Свободное колесо			Диаметр колеса, мм	710
	Расход воздуха, м/ч	24130		Полное давление, Па	777
	Потери в сети, Па	350		Потери в установке, Па	433
	Электродвигатель:			Класс энергоэффективности:	IE1
	Частота вращения, об/мин.	1440		Напряжение, В	400
	Установленная мощность, кВт	11		Масса, кг	62
	Потребляемая мощность, кВт	7,41		Частотный преобразователь	Да
	частота, Гц	51		Материал вентилятора:	-
				Масса блока, кг	414
8	**Блок для резервирования**				
				Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-1525x1510-30-0-Y
	Клапан				
	Тип:	SVR-D-0-H-ZA-1350x1495-M16.2-230-T92		Размеры ШхВ, мм:	1350x1495
	привод:	M16.2-230			
				Масса блока, кг	179

резерв. Перечень блоков

9	**Блок для резервирования**				
				Масса блока, кг	109
10	**Вентилятор центробежный**				
	Свободное колесо			Диаметр колеса, мм	710
	Расход воздуха, м/ч	24130		Полное давление, Па	777
	Потери в сети, Па	350		Потери в установке, Па	433
	Электродвигатель:			Класс энергоэффективности:	IE1
	Частота вращения, об/мин.	1440		Напряжение, В	400
	Установленная мощность, кВт	11		Масса, кг	62
	Потребляемая мощность, кВт	7,41		Частотный преобразователь	Да
	частота, Гц	51		Материал вентилятора:	-
				Масса блока, кг	367
11	**Блок для резервирования**				
	Клапан				
	Тип:	SVR-D-0-H-ZA-1350x1495-M16.2-230-T92		Размеры ШхВ, мм:	1350x1495
	привод:	M16.2-230			
				Масса блока, кг	178

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206345

Дополнительно
1. частотный преобразователь - 2 шт.

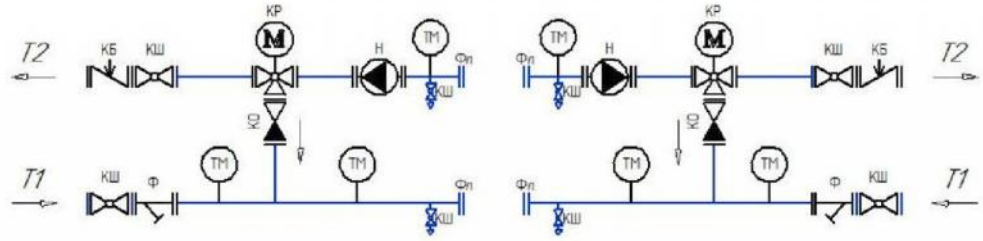
Узлы регулирующие

ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

Узел регулирующий для блока 4

YAMAL-Comfort W-25-R/L-1, присоединительный размер – Ду65	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой, Ду40, Кбс-25 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 6 Вт	1 шт
Насос циркуляционный, 3-400 В, 0,9 кВт, 1,67 А	1 шт
Кран шаровой, Ду65	2 шт
Клапан балансировочный, Ду65	1 шт
Фильтр сетчатый, Ду65	1 шт
Клапан обратный, Ду40	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива, 3/4"	2 шт

Правая *Левая*



	длина*межосевое (мм)
габарит	1675+100*450+50

		Lwi,дБ								LwA,дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
приток	на входе	82	73	69	71	61	54	53	48	70
	на выходе	89	87	97	93	92	87	89	84	97
	вовне	73	69	74	61	59	53	54	50	68
резерв	на входе	82	73	69	71	61	54	53	48	70
	на выходе	89	87	97	93	92	87	89	84	97
	вовне	73	69	74	61	59	53	54	50	68

ID V2206345
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 3 Листов 3

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом. 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), e-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: +7(342) 235-02-76 (77), **Тюмень:** tel.: +7(345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: +7(351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: +7(495) 902-78-02

ID	F2202293	от	16.09.2022	вх.	66086	от	12.09.2022

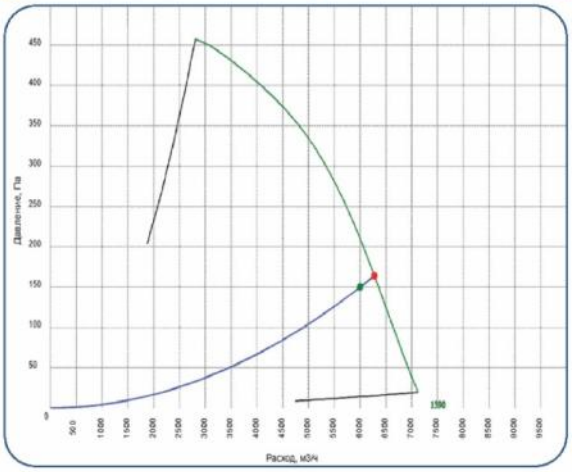
Организация	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	Система	В1.1-В1.4
Контактное лицо		Расчет выполнил	Петров С.В
Адрес объекта		Примечание	ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01
Название объекта	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РЗ.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Вентилятор крышный

ВКРФ №4,5 РВ6 (0,75/1500)

Исходные данные		
Расход воздуха расчетный	6000	м³/ч
Сопротивление сети	150	Па
Тип вентилятора	Крышный вверх	
Положение корпуса		
Исполнение	Общепромышленный	
Климатическое исполнение	У1	
Частотное регулирование	Нет	

Результаты расчета		
Расход фактический	6280	м³/ч
Полное давление	164	Па
Потребляемая мощность	0,73	кВт
КПД вентилятора	66	%
Обороты рабочего колеса	1390	об./мин.
Диаметр рабочего колеса	450	мм
Масса	98	кг



Электродвигатель		
Производитель		
Мощность	0,75	кВт
Напряжение	380	В
Количество полюсов	4	
Номинальное число оборотов	1500	об./мин.
Рабочая частота тока	50	Гц
Номинальный ток	2,05	А

Дополнительная комплектация	
наименование	маркировка
к-кт автоматики	AV2206345
стакан монтажный	СТМ 204 4,5 (4 шт)

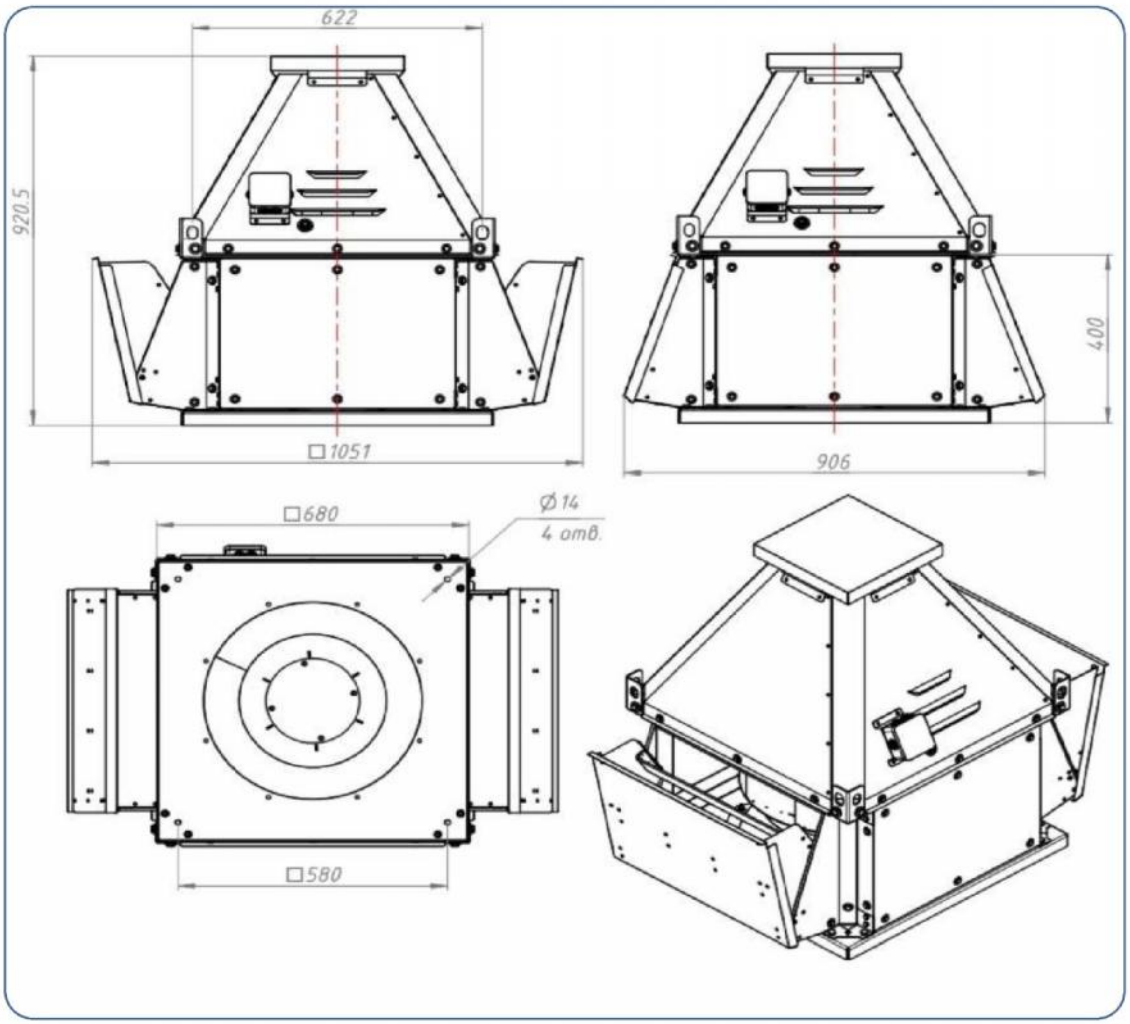
ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом. 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), e-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: +7(342) 235-02-76 (77), **Тюмень:** tel.: +7(345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: +7(351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: +7(495) 902-78-02

SEVER

ID	F2202293	от	16.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

Габаритные и присоединительные размеры



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом. 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), e-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: +7(342) 235-02-76 (77), **Тюмень:** tel.: +7(345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: +7(351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: +7(495) 902-78-02

SEVER

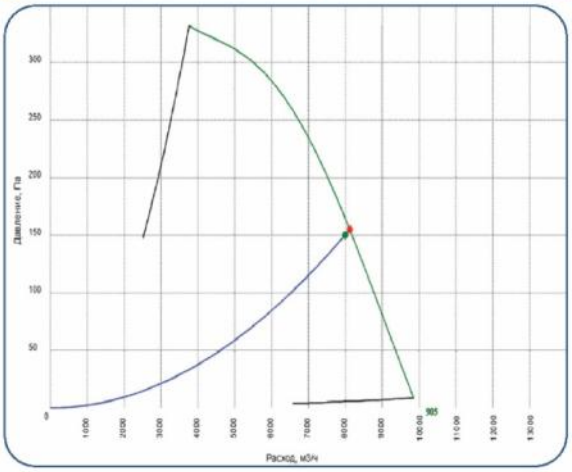
ID	F2202294	от	16.09.2022	вх.	66086	от	12.09.2022
Организация	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург			Система	В1.5-В1.6		
Контактное лицо				Расчет выполнил	Петров С.В		
Адрес объекта				Примечание	ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01		
Название объекта	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, РЗ.1314.0012.01). Блок очистных сооружений						

Вентилятор крышный

ВКРФ №5,6 РВ9 (0,75/1000)

Исходные данные		
Расход воздуха расчетный	8000	м³/ч
Сопротивление сети	150	Па
Тип вентилятора	Крышный вверх	
Положение корпуса		
Исполнение	Общепромышленный	
Климатическое исполнение	У1	
Частотное регулирование	Нет	

Результаты расчета		
Расход фактический	8125	м³/ч
Полное давление	155	Па
Потребляемая мощность	0,73	кВт
КПД вентилятора	70	%
Обороты рабочего колеса	905	об./мин.
Диаметр рабочего колеса	560	мм
Масса	115	кг



Электродвигатель		
Производитель		
Мощность	0,75	кВт
Напряжение	380	В
Количество полюсов	6	
Номинальное число оборотов	1000	об./мин.
Рабочая частота тока	50	Гц
Номинальный ток	2,29	А

Дополнительная комплектация	
наименование	маркировка
к-кт автоматики	AF2202679
стакан монтажный	СТМ 204 5,6 (2 шт)

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

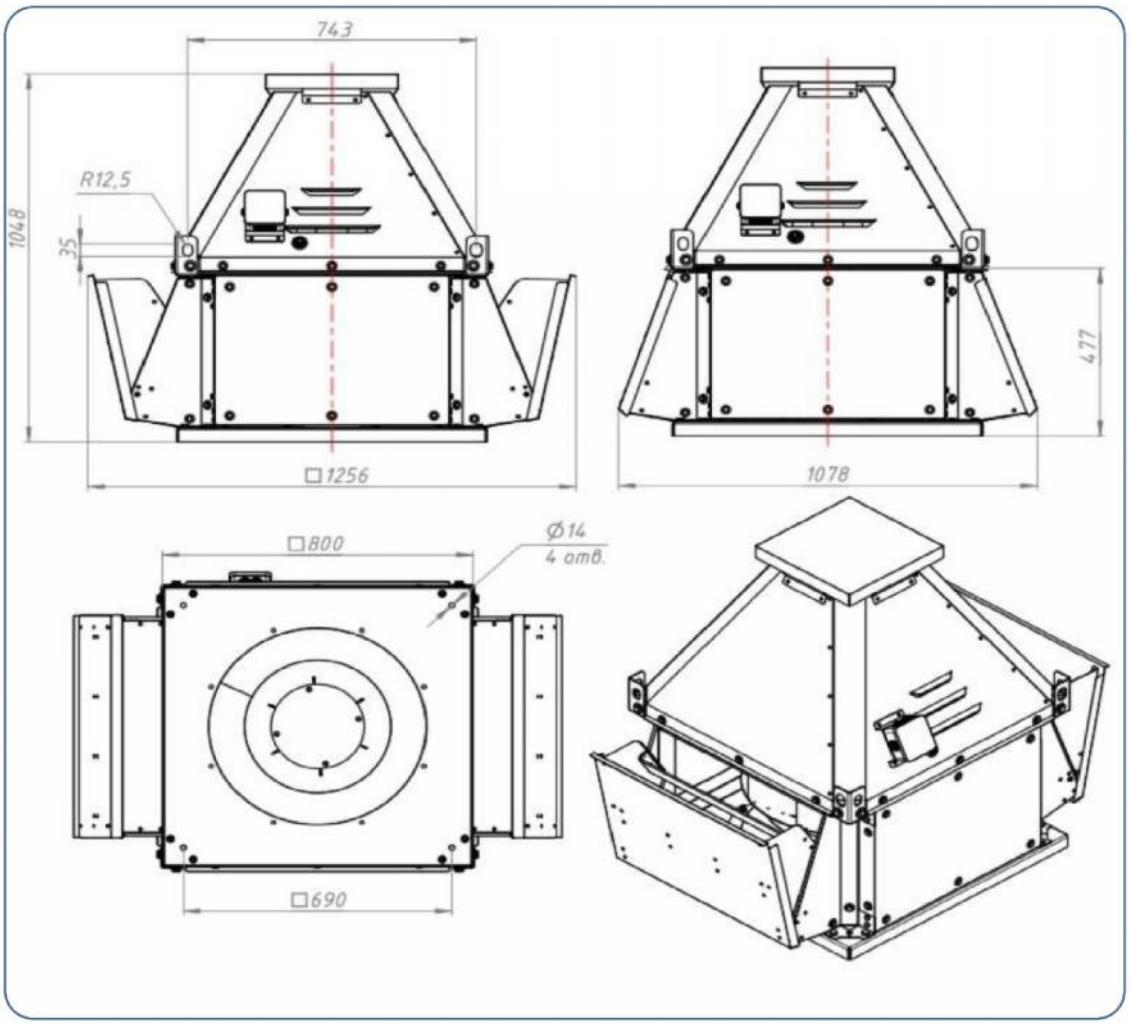
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом. 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), e-mail: info@z-sever.ru

Пермь: tel.: +7(342) 235-02-76 (77), **Тюмень:** tel.: +7(345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: +7(351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: +7(495) 902-78-02

SEVER

ID	F2202294	от	16.09.2022	ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

Габаритные и присоединительные размеры



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 585

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

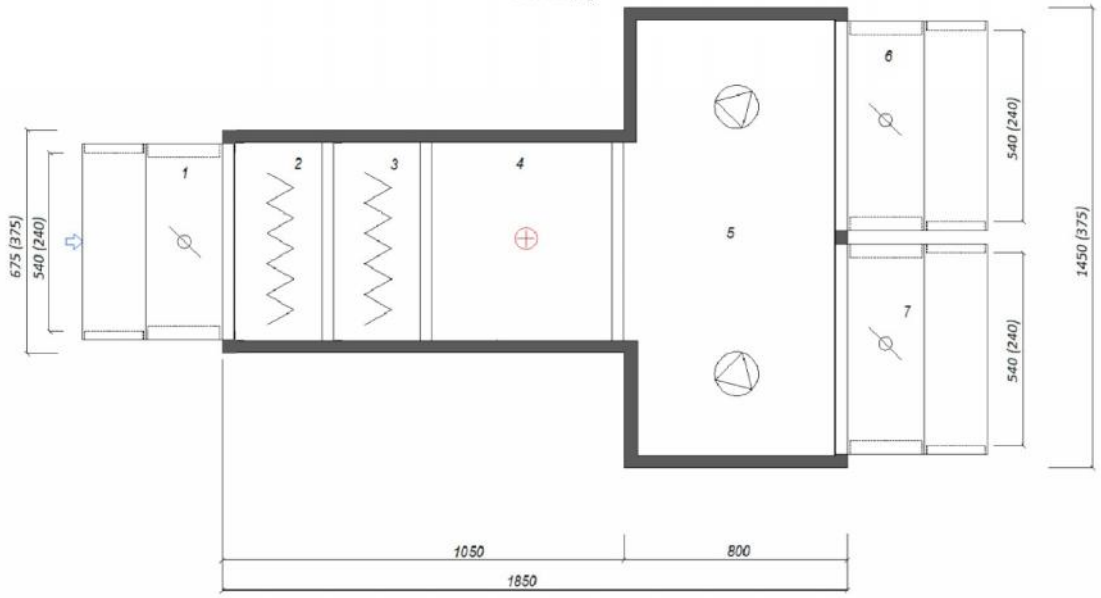
SEVER

ID V2206346 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**приток**		
П2	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	165
Тип:	Расход, м/ч	620	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-003-У3	Сеть, Па	200	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	1,65

Вид сверху



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
1800	375	675

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип:	SVR-D-0-UW-ZA-540x240-F5.1-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	540x240
	Привод	F5.1-230	Обогрев, кВт	0,051
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-540x240-20-0-У		
2	**Фильтр**			
	Класс:	G4	Запыленность расчетная, Па	150,1
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр**			
	Класс:	F7	Запыленность расчетная, Па	200,1
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	16
	Расход воздуха, м/ч	620		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	70
	Расход, кг/ч	292	Тепловая мощность, кВт	10
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1/2»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1/2»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм	1	Материал труб	Cu
	Количество рядов	2	Гидравл. потери, кПа	3,5
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	2*250
	Расход воздуха, м/ч	620	Полное давление, Па	560
	Потери в сети, Па	200	Потери в установке, Па	360
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин.	3530	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	2*0,8	Масса, кг	7
	Потребляемая мощность, кВт	0,24	Частотный преобразователь	нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора	-

ID V2206346
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 1 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 586

-	Комментарий	2 вентилятора 1 - рабочий, 1 - резервный		
6	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-D-U-AA-510x230-M21-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	510x230
	Привод	M21-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-540x240-20-0-9		
7	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-D-U-AA-510x230-M21-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	510x230
	Привод	M21-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-540x240-20-0-9		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

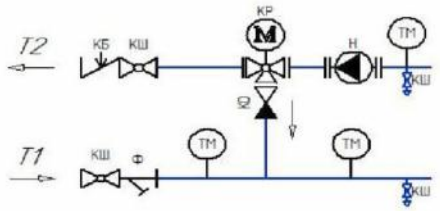
Состав автоматики по AV2206346, V2206352, V2206352-1

Узлы регулирующие

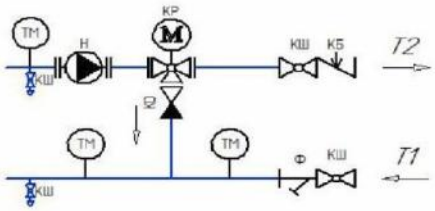
Узел регулирующий для блока 4

YAMAL-Comfort W-0,63-R/L-1, присоединительный размер - 1/2" (Ду15)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой, 1/2", Kvc-0,63 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный, 1-230 В, 0,1 кВт, 0,34 А	1 шт
Кран шаровой, 1/2"	2 шт
Клапан балансировочный, 1/2"	1 шт
Фильтр сетчатый, 1/2"	1 шт
Клапан обратный, 1/2"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива, 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	580±100*235±50

	Lw,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	71	64	58	62	41	37	37	37	60
на выходе	76	82	90	83	78	73	70	66	86
вовне	70	75	72	54	34	28	36	43	65

ID V2206346
12.09.2022

SEVER

Согласовано | заказчик | дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

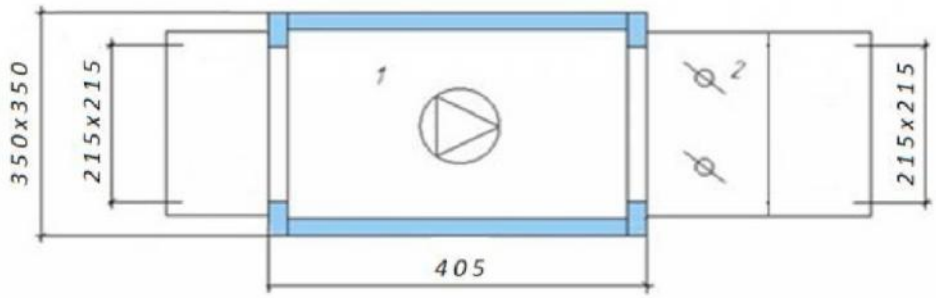
SEVER

ID V2206352 от 12.09.2022 **ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01** № Вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы: В2(раб)
Тип: YAMAL-Mini-BT-001-93

	Вытяжка		
Обслуживание:	справа	Масса установки, кг:	35
Расход, м/ч	310	Масса единиц, кг:	-
Сеть, Па	150	Рама:	-
		Панель, мм	27
		Суммарная мощность, кВт	0,2



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
405	350	350

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Вентилятор центробежный**			
	EC			
	Расход воздуха, м/ч	310	Диаметр колеса, мм	190
	Потери в сети, Па	150	Полное давление, Па	153
	Электродвигатель:		Потери в установке, Па	3
	Частота вращения, об/мин	4200	Класс энергоэффективности:	IE4
	Установленная мощность, кВт	0,196	Напряжение, В	230
	Потребляемая мощность, кВт	0,05	Масса, кг	2
	частота, Гц	50	Частотный преобразователь	Нет
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У	Материал вентилятора:	-
2	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-185x210-M2.1-230-0-ТУ2	Размеры, ШхВ, мм	185x210
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206346, V2206352, V2206352-1

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	73	74	75	75	74	70	68	61	79
на выходе	79	73	73	72	71	69	66	61	76
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001

www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru

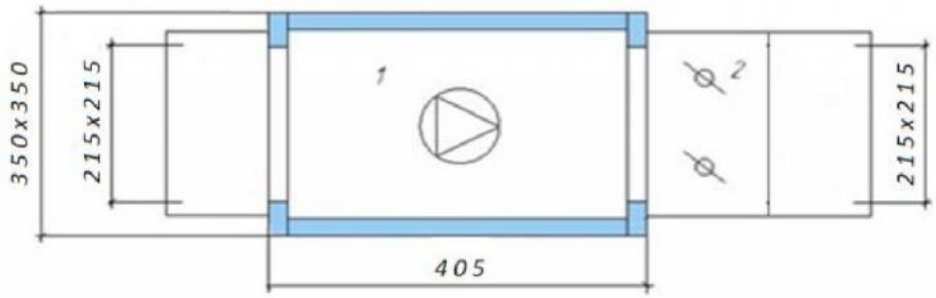
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206352-1 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (0300С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**Вытяжка**		
В2(рез)	Обслуживание:	справа	Масса установки, кг:	35
Тип:	Расход, м/ч:	310	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-001-93	Сеть, Па:	150	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	0,2



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
405	350	350

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Вентилятор центробежный**			
	EC			
	Расход воздуха, м/ч	310	Диаметр колеса, мм	190
	Потери в сети, Па	150	Полное давление, Па	153
	Электродвигатель:		Потери в установке, Па	3
	Частота вращения, об/мин	4200	Класс энергоэффективности:	IE4
	Установленная мощность, кВт	0,196	Напряжение, В	230
	Потребляемая мощность, кВт	0,05	Масса, кг	2
	частота, Гц	50	Частотный преобразователь	Нет
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У	Материал вентилятора:	-
2	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-185x210-M2.1-230-0-ТУ2	Размеры, ШхВ, мм	185x210
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206346, V2206352, V2206352-1

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	73	74	75	75	74	70	68	61	79
на выходе	79	73	73	72	71	69	66	61	76
в окне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ID V2206352-1
12.09.2022

SEVER

Согласовано | заказчик | дата

Лист 1 Листов 1

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

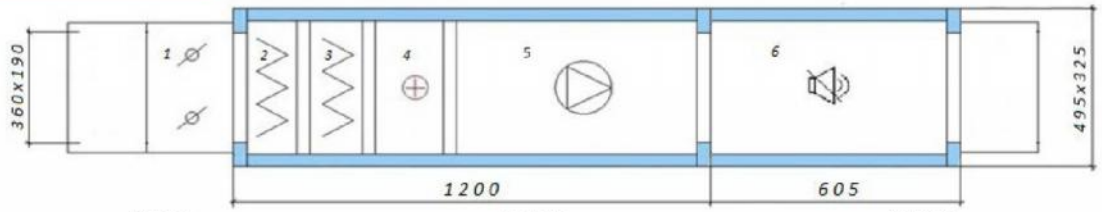
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206347 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01 Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**приток**		
ПЗ	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	101
Тип:	Расход, м³/ч	475	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-002-У3	Сеть, Па	200	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	0,44



Длина, мм 1805 | Высота, мм 325 | Ширина, мм 495

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-UW-ZA-190x360-F5.1-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	190x360
	Привод	F5.1-230	Обогрев, кВт	0,036
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У		
2	**Фильтр**			
	Класс:	G4	Запыленность расчетная, Па	150,1
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр**			
	Класс:	F7	Запыленность расчетная, Па	200,1
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	23
	Расход воздуха, м³/ч	475		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	70
	Расход, кг/ч	260	Тепловая мощность, кВт	9
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1/2»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1/2»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм³	1	Материал труб	Cu
	Количество рядов	3	Гидравл. потери, кПа	5
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	2*190
	Расход воздуха, м³/ч	475	Полное давление, Па	589
	Потери в сети, Па	200	Потери в установке, Па	389
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин	4200	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	2*0,196	Масса, кг	2
	Потребляемая мощность, кВт	0,16	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора:	-
6	**Шумоглушитель**			
	Количество и толщина пластин	2 x 100 мм	Длина пластин, мм	500
			Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206347

Узлы регулирующие

ID V2206347
12.09.2022

SEVER

Согласовано: заказчик: дата:

Лист 1 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

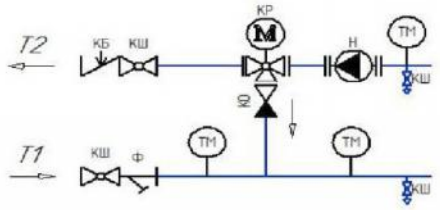
ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Узел регулирующий для блока 4

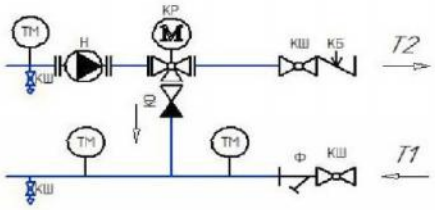
ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

YAMAL-Comfort W-0,63-R/L-1, присоединительный размер - 1/2" (Ду15)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой 1/2", Kвс-0,63 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный 1-230 В, 0,1 кВт, 0,34 А	1 шт
Кран шаровой 1/2"	2 шт
Клапан балансировочный 1/2"	1 шт
Фильтр сетчатый 1/2"	1 шт
Клапан обратный 1/2"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	580±100*235±50

	LWi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	72	69	58	61	54	48	42	37	61
на выходе	78	71	66	59	44	33	42	46	62
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ID V2206347
12.09.2022

SEVER

Согласовано | заказчик | дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

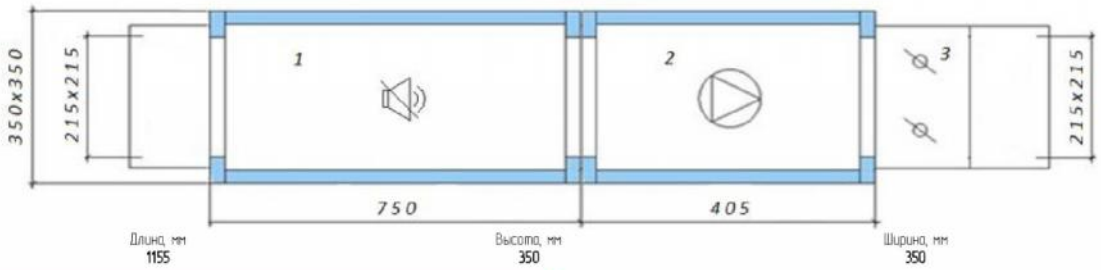
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206353 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**Вытяжка**	
ВЗ	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:
Тип:	Расход, м/ч	420	Масса единиц, кг: -
YAMAL-Mini-BT-001-У3	Сеть, Па	200	Рама: -
			Панель, мм 27
			Суммарная мощность, кВт 0,2



Длина, мм 1155 | Высота, мм 350 | Ширина, мм 350

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Шумоглушитель**			
	Количество и толщина пластин	1 x 100 мм	Длина пластин, мм	500+камера
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		
2	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	
	Расход воздуха, м/ч	420	Полное давление, Па	205
	Потери в сети, Па	200	Потери в установке, Па	5
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности:	IE4
	Частота вращения, об/мин	4200	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	0,196	Масса, кг	6
	Потребляемая мощность, кВт	0,08	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора:	-
3	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-185x210-M2.1-230-0-T42	Размеры, ШхВ, мм	185x210
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206353

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	69	69	61	43	28	19	29	38	56
на выходе	79	73	73	72	71	69	66	61	76
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ID V2206353
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 1 Листов 1

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист 592

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

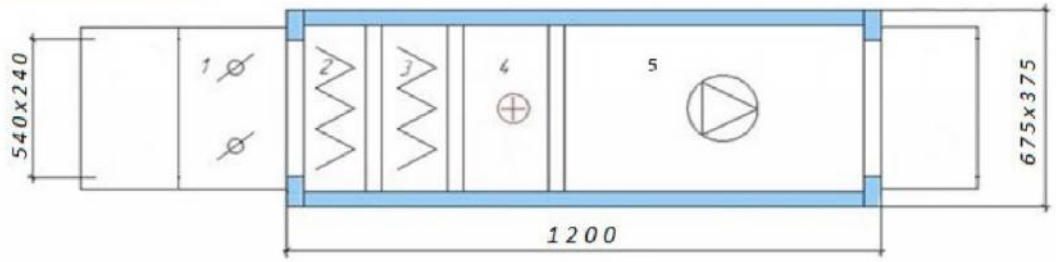
ID V2206348 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № Вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01 Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:
П4
Тип:
YAMAL-Mini-BT-003-У3

	приток
Обслуживание:	снизу
Расход, м/ч	1000
Сеть, Па	150

Масса установки, кг:	120
Масса единиц, кг:	-
Рама:	-
Панель, мм	27
Суммарная мощность, кВт	0,85



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
1400	375	675

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип	SVR-0-0-UW-ZA-540x240-F51-230--0-ТУ2	Размеры, ШхВ, мм	540x240
	Привод	F51-230	Обогрев, кВт	0,051
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-540x240-20-0-У		
2	**Фильтр**			
	Класс	G4	Запыленность расчетная, Па	150,2
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр**			
	Класс	F7	Запыленность расчетная, Па	200,2
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	16
	Расход воздуха, м/ч	1000		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	70
	Расход, кг/ч	480	Тепловая мощность, кВт	17
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1/2»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1/2»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм³	1	Материал труб	Cu
	Количество рядов	2	Гидравл. потери, кПа	8,4
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	250
	Расход воздуха, м/ч	1000	Полное давление, Па	522
	Потери в сети, Па	150	Потери в установке, Па	372
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин.	2730	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	0,8	Масса, кг	7
	Потребляемая мощность, кВт	0,29	Частотный преобразователь	нет
	частота, Гц	49	Материал вентилятора	-
			Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-540x240-20-0-У

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206348, V2206354

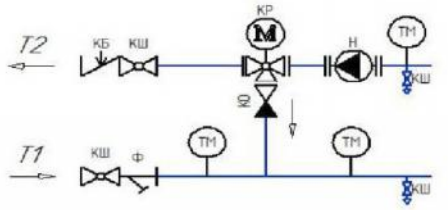
Узлы регулирующие

Узел регулирующий для блока 4

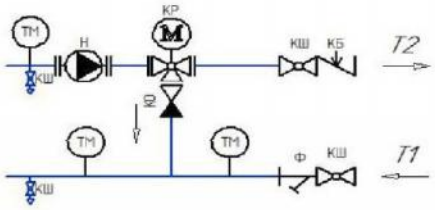
ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

YAMAL-Comfort W-1-R/L-1, присоединительный размер - 3/4" (Ду20)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой 1/2", Кбс-1 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный 1-230 В, 0,1 кВт, 0,34 А	1 шт
Кран шаровой 3/4"	2 шт
Клапан балансировочный 3/4"	1 шт
Фильтр сетчатый 3/4"	1 шт
Клапан обратный 1/2"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	620±100*240±50

	LWi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	49	43	35	49	39	35	29	27	47
на выходе	55	57	65	72	72	69	66	61	76
вовне	49	50	47	43	28	24	32	38	44

ID V2206348
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

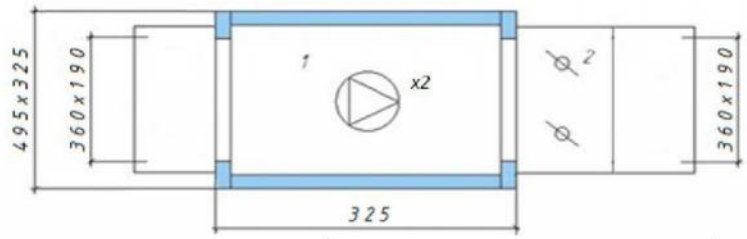
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206354 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:	**Вытяжка**		
В4	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг: 38
Тип:	Расход, м/ч	1000	Масса единиц, кг: -
YAMAL-Mini-BT-002-У3	Сеть, Па	150	Рама: -
			Панель, мм 27
			Суммарная мощность, кВт 0,4



Длина, мм 325 | Высота, мм 325 | Ширина, мм 495

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Вентилятор центробежный**			
	EC			
	Расход воздуха, м/ч	1000	Диаметр колеса, мм	2*190
	Потери в сети, Па	150	Полное давление, Па	151
	Электродвигатель:		Потери в установке, Па	1
	Частота вращения, об/мин	2730	Класс энергоэффективности	IE4
	Установленная мощность, кВт	2*0,196	Напряжение, В	230
	Потребляемая мощность, кВт	0,148	Масса, кг	2
	частота, Гц	50	Частотный преобразователь	Нет
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У	Материал вентилятора	-
2	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-160x350-M2.1-230-0-ТУ2	Размеры, ШхВ, мм	160x350
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206348, V2206354

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	74	75	76	76	75	71	69	62	80
на выходе	80	74	74	73	72	70	67	62	77
вовне	77	70	64	52	35	26	30	41	59

ООО «ЗАВОД СЕВЕР»
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис:
г. Екатеринбург,
ул. Московская,
д. 195, оф. 648-651

Филиал в г. Москва
+7 (495) 902-78-02
msk@z-sever.ru

Российский производитель
SEVER VENTILATION SYSTEMS

ID **K2201599** от 15.09.2022

ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

№ вх. **66086** от 12.09.2022

Заказчик:

ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург

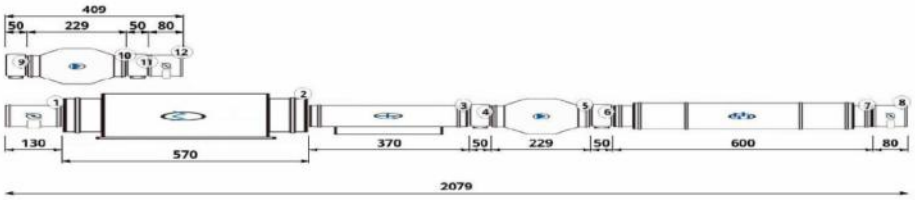
Разработал:

Петров С.В.

Проект:

Энергоцех АО "СинТЗ". "Грязный оборотный цикл" (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01). Блок очистных сооружений



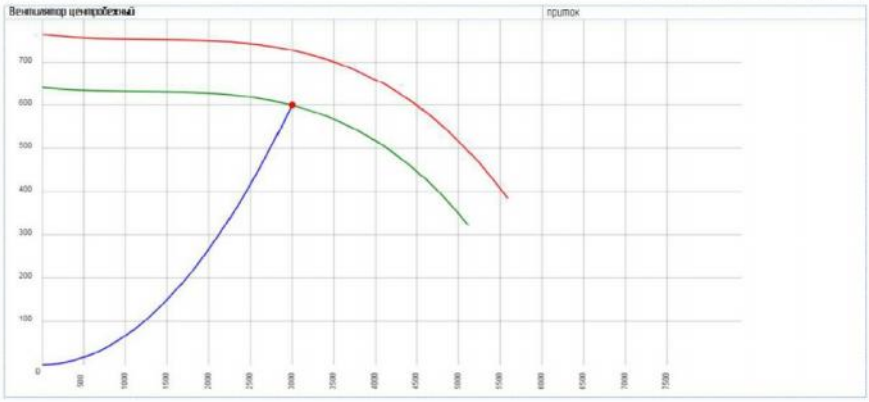


Тип:	**SVR-K-125 K2201599**		**Обозначение системы:**	**П5**	
Приток			**Резерв**		
Расход воздуха	**100**	**м³/ч**	**Расход воздуха**	**100**	**м³/ч**
Сеть	**130**	**Па**	**Сеть**	**130**	**Па**

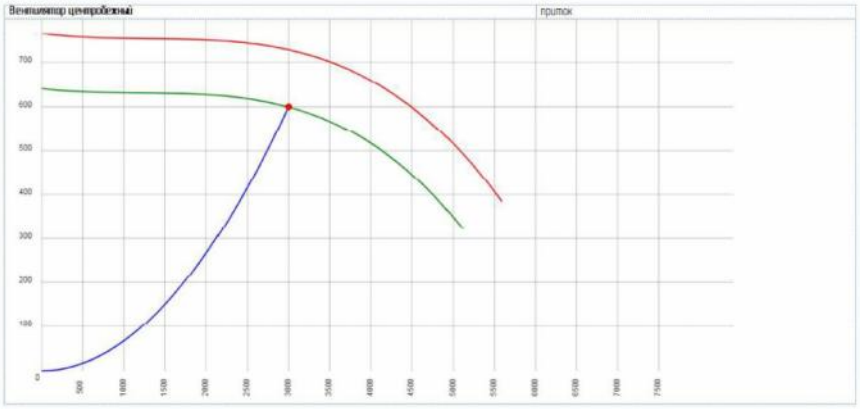
Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Размеры, Ш*В, мм	125	Электропривод:	М2.1-230
	Мощность обогрева клапана, кВт	0	Сопротивление по воздуху ΔP, Па	1,9
2	**Фильтр**			
	Класс очистки:	G4	Запылённость расчётная ΔP, Па:	132,6
3	**Нагрев электрический**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	18
	Электрическая мощность (max), кВт	2	Электрическая мощность, кВт	1,71
	Ступени	2	Сопротивление по воздуху ΔP, Па	3,62
	Напряжение, В	220	Ток, А	9,1
4	**Хомут**			
5	**Вентилятор**			
	Центробежный вентилятор		Расход воздуха, м³/ч	100
	Полное давление, Па	275	Сопротивление сети, Па	130
	Мощность номинальная, кВт	0,05	Рабочий ток, А	0,23
	Электропитание	1/220/50	Частотное регулирование	да
	Скорость вращения факт., об/мин	2346		

ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01



6	**Хомут**			
7	**Шумоглушитель**			
	Длина пластин шумоглушения, мм	600	Сопротивление по воздуху ΔP, Па	0,6
8	**Клапан**			
	Диаметр, мм	КО-Ø125-«Бабочка»	Электропривод:	
	Мощность обогрева клапана, кВт	0	Сопротивление по воздуху ΔP, Па	6,1
9	**Хомут**			
10	**Вентилятор**			
	Центробежный вентилятор		Расход воздуха, м³/ч	100
	Полное давление, Па	275	Сопротивление сети, Па	130
	Мощность номинальная, кВт	0,05	Рабочий ток, А	0,23
	Электропитание	1/220/50	Частотное регулирование	да
	Скорость вращения факт., об/мин	2346		



11	**Хомут**			
12	**Клапан**			
	Диаметр, мм	КО-Ø125-«Бабочка»	Электропривод:	
	Мощность обогрева клапана, кВт	0	Сопротивление по воздуху ΔP, Па	6,1

SEVER

ID K2201599 от 15.09.2022 Согласовано заказчик:_____ **Дата:**_____

Лист **2** **Листов** **3** .

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

Шумовые характеристики

Вентилятор

	63 Гц, дБ	125 Гц, дБ	250 Гц, дБ	500 Гц, дБ	1 кГц, дБ	2 кГц, дБ	4 кГц, дБ	8 кГц, дБ	Полное, дБ(А)
Всасывание	48	53	59	64	62	60	53	37	68
Нагнетание	48	53	59	64	62	60	53	37	68
К окружению	30	33	36	36	41	40	42	35	47

Шумоглушитель

	63 Гц, дБ	125 Гц, дБ	250 Гц, дБ	500 Гц, дБ	1 кГц, дБ	2 кГц, дБ	4 кГц, дБ	8 кГц, дБ
Шумопоглощение	1	5	7	21	28	36	25	14

Общие параметры шумоглушителя

	63 Гц, дБ	125 Гц, дБ	250 Гц, дБ	500 Гц, дБ	1 кГц, дБ	2 кГц, дБ	4 кГц, дБ	8 кГц, дБ	Полное, дБ(А)
Вход воздуха	48	53	59	64	62	60	53	37	68
Выход воздуха	47	48	52	43	34	24	28	23	46

Вентилятор

	63 Гц, дБ	125 Гц, дБ	250 Гц, дБ	500 Гц, дБ	1 кГц, дБ	2 кГц, дБ	4 кГц, дБ	8 кГц, дБ	Полное, дБ(А)
Всасывание	48	53	59	64	62	60	53	37	68
Нагнетание	48	53	59	64	62	60	53	37	68
К окружению	30	33	36	36	41	40	42	35	47

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

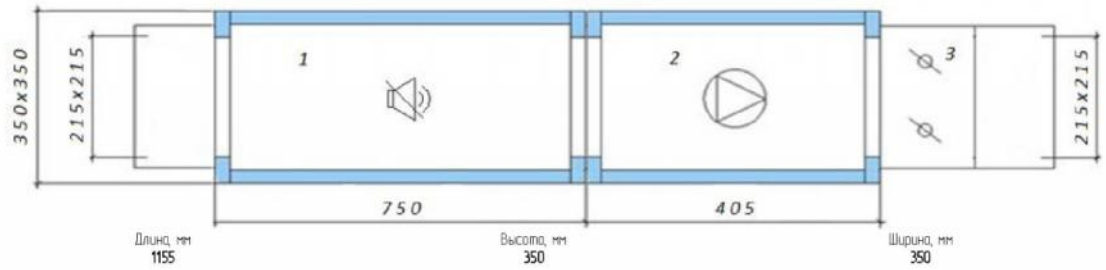
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206460 от 16.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**Вытяжка**		
B5	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	
Тип:	Расход, м³/ч	255	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-001-93	Сеть, Па	200	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	0,2



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
1155	350	350

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Шумоглушитель**			
	Количество и толщина пластин	1 x 100 мм	Длина пластин, мм	500+камера
	Гибкая вставка вх.	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-Ч		
2	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	
	Расход воздуха, м³/ч	255	Полное давление, Па	205
	Потери в сети, Па	200	Потери в установке, Па	5
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности:	IE4
	Частота вращения, об/мин	4200	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	0,196	Масса, кг	6
	Потребляемая мощность, кВт	0,08	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора:	-
3	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-185x210-M2.1-230-0-T42	Размеры, ШхВ, мм	185x210
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-Ч		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206460

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	69	69	61	43	28	19	29	38	56
на выходе	79	73	73	72	71	69	66	61	76
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

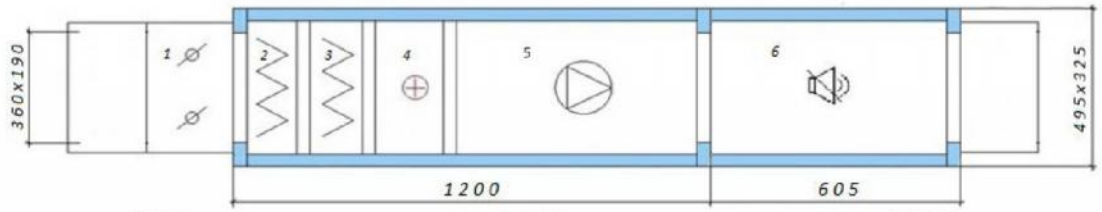
ID V2206349 от 12.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01 Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:
П6
Тип:
YAMAL-Mini-BT-002-У3

	приток
Обслуживание:	снизу
Расход, м³/ч	400
Сеть, Па	150

Масса установки, кг:	101
Масса единиц, кг:	-
Рама:	-
Панель, мм	27
Суммарная мощность, кВт	0,24



Длина, мм 1805 | Высота, мм 325 | Ширина, мм 495

приток. Перечень блоков

1	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-D-UW-ZA-190x360-F5.1-230-0-T92	Размеры, ШхВ, мм	190x360
	Привод	F5.1-230	Обогрев, кВт	0,036
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У		
2	**Фильтр**			
	Класс:	G4	Запыленность расчетная, Па	150,1
	Материал	полиэстер		
3	**Фильтр**			
	Класс:	F7	Запыленность расчетная, Па	200,1
	Материал	полиэстер		
4	**Нагрев жидкостный**			
	Температура воздуха вход, °С	-33	Температура воздуха выход, °С	22
	Расход воздуха, м³/ч	400		
	Теплоноситель	вода	концентрация, %	-
	Температура вход, °С	100	Температура выход, °С	66,9
	Расход, кг/ч	191	Тепловая мощность, кВт	7
	Присоединение Ш вх, дюйм	G1/2»	Присоединение Ш вых, дюйм	G1/2»
	Количество патрубков вх/вых, шт.	1/1	Комплект фланцев	нет
	Объем, дм³	1	Материал труб	Cu
	Количество рядов	2	Гидравл. потери, кПа	1
5	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	190
	Расход воздуха, м³/ч	400	Полное давление, Па	521
	Потери в сети, Па	150	Потери в установке, Па	371
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности	IE4
	Частота вращения, об/мин	4200	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	0,196	Масса, кг	2
	Потребляемая мощность, кВт	0,16	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора:	-
6	**Шумоглушитель**			
	Количество и толщина пластин	2 x 100 мм	Длина пластин, мм	500
			Гибкая вставка вых	SVR-FC-V-Z-360x190-20-0-У

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206349, V2206461

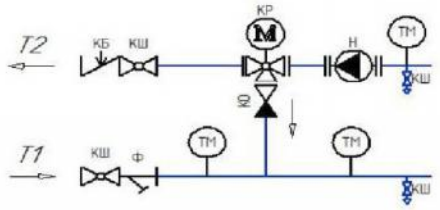
Узлы регулирующие

Узел регулирующий для блока 4

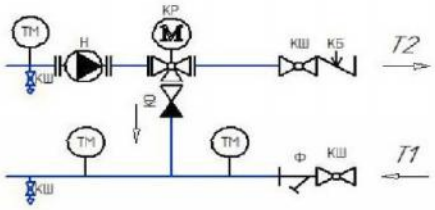
ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01

YAMAL-Comfort W-0,63-R/L-1, присоединительный размер - 1/2" (Ду15)	
Спецификация	
Клапан регулирующий трехходовой 1/2", Kвс-0,63 м3/час	1 шт
Электропривод клапана регулирующего, 24 В, 5 Вт	1 шт
Насос циркуляционный 1-230 В, 0,1 кВт, 0,34 А	1 шт
Кран шаровой 1/2"	2 шт
Клапан балансировочный 1/2"	1 шт
Фильтр сетчатый 1/2"	1 шт
Клапан обратный 1/2"	1 шт
Термоманометр	3 шт
Кран шаровой для слива 1/2"	2 шт

Правая



Левая



	длина*межосевое (мм)
габарит	580±100*235±50

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	72	69	58	61	54	48	42	37	61
на выходе	78	71	66	59	44	33	42	46	62
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

ID V2206349
12.09.2022

SEVER

Согласовано заказчик дата

Лист 2 Листов 2

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

ООО"ЗАВОД СЕВЕР"
ИНН 7719241760
КПП 771901001
www.z-sever.ru

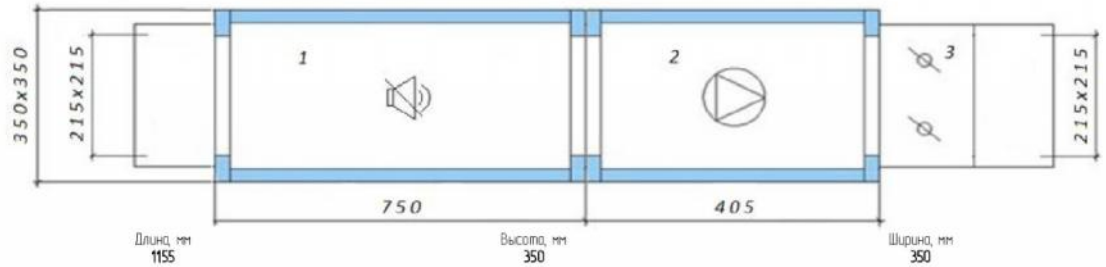
Центральный офис: г. Екатеринбург, ул. Московская, дом 195, оф. 648-651, tel.: +7(343) 376-28-59 (60), E-mail: info@z-sever.ru
Пермь: tel.: (342) 235-02-76(77), **Тюмень:** tel.: (345) 254-69-20 (21)
Челябинск: tel.: (351) 247-52-72 (73), **Москва:** tel.: (495) 902-78-02

SEVER

ID V2206361 от 16.09.2022 ЭП-929.ПР-01-ОВ.ЛО.01 № вх. 66086 от 12.09.2022

Заказчик:	ООО «Предприятие «НПФ ЭКО-ПРОЕКТ» г. Екатеринбург	**Разработал:**	Петров С.В.
Проект:	Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» 0330С 8300000426, РД.1314.0012.01). Блок очистных сооружений		

Обозначение системы:		**Вытяжка**		
В6	Обслуживание:	снизу	Масса установки, кг:	
Тип:	Расход, м/ч	400	Масса единиц, кг:	-
YAMAL-Mini-BT-001-У3	Сеть, Па	150	Рама:	-
			Панель, мм	27
			Суммарная мощность, кВт	0,2



Длина, мм	Высота, мм	Ширина, мм
1155	350	350

Вытяжка. Перечень блоков

1	**Шумоглушитель**			
	Количество и толщина пластин	1 x 100 мм	Длина пластин, мм	500+камера
	Гибкая вставка вх	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		
2	**Вентилятор центробежный**			
	EC		Диаметр колеса, мм	
	Расход воздуха, м/ч	400	Полное давление, Па	155
	Потери в сети, Па	150	Потери в установке, Па	5
	Электродвигатель:		Класс энергоэффективности:	IE4
	Частота вращения, об/мин	4200	Напряжение, В	230
	Установленная мощность, кВт	0,196	Масса, кг	6
	Потребляемая мощность, кВт	0,08	Частотный преобразователь	Нет
	частота, Гц	50	Материал вентилятора:	-
3	**Клапан**			
	Тип	SVR-D-0-U-AA-185x210-M2.1-230-0-ТУ2	Размеры, ШхВ, мм	185x210
	Привод	M2.1-230		
	Гибкая вставка	SVR-FC-V-Z-215x215-20-0-У		

Завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения без предварительного уведомления с сохранением технических характеристик.

Состав автоматики по AV2206349, V2206461

	Lwi,дБ								LwA,дБА
частота,Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
на входе	69	69	61	43	28	19	29	38	56
на выходе	79	73	73	72	71	69	66	61	76
вовне	76	69	63	51	34	25	29	40	58

В1.1- В1.4

Акустические характеристики крышного вентилятора ВКРФ №4,5

Типоразмер	Частота вращения, об/мин	Значение Lpi(дБ) в октавных полосах f, Гц								
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Lpa, дБа
ВКРФ №4,5	1500	75	79	82	80	78	74	68	64	83
	3000	98	90	91	98	94	91	88	82	79

В1.5- В1.6

Типоразмер	Частота вращения, об/мин	Значение Lpi(дБ) в октавных полосах f, Гц								
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Lpa, дБа
ВКРФ №5,6	1000	72	73	80	77	73	71	65	61	80
	1500	83	82	89	87	82	81	74	71	88

Расчёт звукоизоляции

Версия 2.0.0.148 (от 03.09.2019)
Copyright ©2013-2018 Фирма «Интеграл»

окно

1. Исходные данные

Тип конструкции: ограждающая конструкция из двух тонких листов с промежутком между ними;
Толщина промежутка: 24 мм;
Обшивка 1:
Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных материалов;
Вид материала: Стекло силикатное;
Плотность: 2500 кг/м³;
Толщина: 4 мм;
Обшивка 2:
Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных материалов;
Вид материала: Стекло силикатное;
Плотность: 2500 кг/м³;
Толщина: 4 мм.

2. Расчёт

Звукоизоляция листа обшивки:
Точка A: fA = 22 Гц, RA = 11,7 дБ;
Точка B: fB = 1600 Гц, RB = 39,5 дБ;
Точка C: fC = 3150 Гц, RC = 33,5 дБ;
Точка D: fD = 11314 Гц, RD = 47,3 дБ;
Частота резонанса конструкции, fP: 160 Гц;
Точки кривой звукоизоляции:
Точка A: fA = 22 Гц, RA = 11,7 дБ;
Точка E: fE = 125 Гц, RE = 22,9 дБ;
Точка F: fF = 160 Гц, RF = 20,5 дБ;
Точка K: fK = 1250 Гц, RK = 42,5 дБ;
Точка L: fL = 1600 Гц, RL = 44,0 дБ;
Точка M: fM = 2000 Гц, RM = 44,0 дБ;
Точка N: fN = 3150 Гц, RN = 38,0 дБ;
Точка P: fP = 11314 Гц, RP = 51,8 дБ.

3. Результаты расчёта

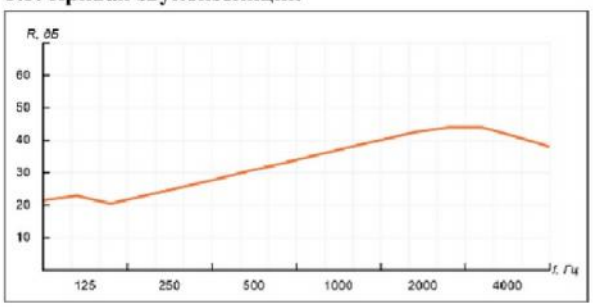
3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
14	18,5	22,9	25,3	32,7	40,1	44	40,6	48,1

3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
21,5	22,9	20,5	22,9	25,3	27,7	30,3	32,7	35,2	37,7	40,1	42,5	44	44	41,1	38

3.3. Кривая звукоизоляции



3.4. Прочие параметры

Индекс изоляции воздушного шума, Rw: 35 дБ

Расчёт проведён согласно требованиям следующих документов:

СП 275.1325800.2016 «Конструкции ограждающие жилых и общественных зданий. Правила проектирования звукоизоляции»

ГОСТ Р ЕН 12354-1-2012 «Акустика зданий. Методы расчета акустических характеристик зданий по характеристикам ихэлементов. Часть 1. Звукоизоляция воздушного шума между помещениями»

Расчёт звукоизоляции

Версия 2.0.0.148 (от 03.09.2019)
Copyright ©2013-2018 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: Патентный, серийный номер: 03-14-0036

стена

1. Исходные данные

Тип конструкции: ограждающая конструкция из двух тонких листов с промежутком между ними;
Толщина промежутка: 100 мм;
Материал заполнения: Пористо-волокнистый (минеральная вата, стекловолокно);
Плотность материала заполнения: 150 кг/м³;
Степень заполнения: 100%;
Обшивки приклеены к материалу заполнения;
Обшивка 1:
Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных материалов;
Вид материала: Сталь;
Плотность: 7800 кг/м³;
Толщина: 1 мм;
Обшивка 2:
Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных материалов;
Вид материала: Сталь;
Плотность: 7800 кг/м³;
Толщина: 1 мм.

2. Расчёт

Звукоизоляция листа обшивки:
Точка A: fA = 22 Гц, RA = 12,1 дБ;
Точка B: fB = 6300 Гц, RB = 48,9 дБ;
Точка C: fC = 12000 Гц, RC = 40,9 дБ;
Точка D: fD = 11314 Гц, RD = 40,2 дБ;
Частота резонанса конструкции, fP: 100 Гц;
Точки кривой звукоизоляции:
Точка A: fA = 22 Гц, RA = 12,1 дБ;
Точка E: fE = 80 Гц, RE = 20,5 дБ;
Точка F: fF = 100 Гц, RF = 18,0 дБ;
Точка Q: fQ = 160 Гц, RQ = 28,9 дБ;
Точка K: fK = 800 Гц, RK = 49,0 дБ;
Точка L: fL = 6300 Гц, RL = 62,5 дБ;
Точка M: fM = 8000 Гц, RM = 62,5 дБ;
Точка N: fN = 12000 Гц, RN = 54,4 дБ;
Точка P: fP = 11314 Гц, RP = 53,7 дБ.

3. Результаты расчёта

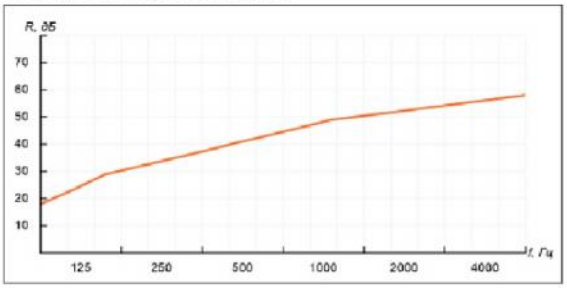
3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
14,5	19	23,2	34,5	43,1	50,5	55	59,5	62,5

3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
18	23,2	28,9	31,7	34,5	37,3	40,3	43,1	46	49	50,5	51,9	53,5	55	56,5	58

3.3. Кривая звукоизоляции



3.4. Прочие параметры

Индекс изоляции воздушного шума, Rw: 44 дБ

Расчёт проведён согласно требованиям следующих документов:

СП 275.1325800.2016 «Конструкции ограждающие жилых и общественных зданий. Правила проектирования звукоизоляции»

ГОСТ Р ЕН 12354-1-2012 «Акустика зданий. Методы расчета акустических характеристик зданий по характеристикам ихэлементов. Часть 1. Звукоизоляция воздушного шума между помещениями»

Расчёт проникающего шума

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.0)

Программа реализует методики:

СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.

Пользователь: Патентный Регистрационный номер: 03140036

Источник шума: Блок очистных сооружений. Север

Источники шума внутри помещения:
Уровень звукового давления:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В4Вентилятор YAMAL-Mini-BT-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40

П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPROSPEEDWAY 250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4 (дистанция замера:1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2 (дистанция замера:1 м; расстояние до окна или кожуха (r):0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6

насос-дозатор НД3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа Н2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Мощность источников:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В4Вентилятор YAMAL-Mini-BT-002-У 3	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У 3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У 3	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У 3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У 3	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPRO SPEEDWAY 250	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Состав ограждающей конструкции (окна или кожуха):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (общ. пл. элемента: 809 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5
окно (66.24 кв. м)	14	18.5	22.9	25.3	32.7	40.1	44	40.6	48.1

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

R=10*lg(S/□(Si/100.1*Ri))

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м2

S=809 м2

Si – площадь i-той части ограждающей конструкции, м2

Ri – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	14.46	18.96	23.17	32.46	40.51	47.91	52.1	47.59	57.48

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

A=□(ai*Si)+□(Aj*nj)

ai – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

Si – площадь i-й ограждающей поверхности, м2

Aj – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м2

nj – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	327.9	327.9	327.9	415.34	633.94	612.08	830.68	1005.56	1005.56

Средние коэффициенты звукопоглощения aср в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

aср=A/Sогр

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=2186 м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

k=1.25+1.75*(aср-0.2), при aср меньше либо равно 0.4

k=1.6+4*(aср-0.4), при aср в промежутках м/у 0.4 и 0.5

k=2+5*(aср-0.5), при aср более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.23	1.41	1.39	1.56	1.84	1.84

Акустические постоянные помещения В (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
B=A/(1-aср)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	385.76	385.76	385.76	512.77	892.87	850.11	1339.81	1862.15	1862.15

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
Lист=10*lg(□(100.1*Li)))-10*lg(B)-10*lg(k)
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
B - акустическая постоянная помещения, м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.02	65.07	64.74	62.05	58.79	58.68	50.86	46.75	44.08

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
L=Lист+10*lg(Sокна)-R
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
Sокна - площадь ограждающей конструкции, м2
Sокна=809 м2
Lист - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	79.64	75.19	70.65	58.67	47.36	39.85	27.84	28.24	15.68

Источник шума: Блок очистных сооружений. Юг
Источники шума внутри помещения:
Уровень звукового давления:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент,	76	76	69	63	51	34	25	29	40

учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)									
В4Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-003-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учиты-	76	76	69	63	51	34	25	29	40

вающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)									
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPROSPEEDWAY 250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или	81	81	82	85	86	87	82	81	79

кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)									
Аппарат высокого давления (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4

ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)									
повысительный насос Н8 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффи-	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21

циент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)									
насосная группа H2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол:6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1; Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Мощность источников:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В4Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-002-У 3	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-003-У 3	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-003-У 3	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-ВТ-24.0-Z-00-00-У3	73	73	69	74	61	59	53	54	50

полуавтомат AuroraPRO SPEEDWAY 250	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НДЗ	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Состав ограждающей конструкции (окна или кожуха):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (общ. пл. элемента: 809 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5
ворота (5.6 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5
окно (45 кв. м)	14	18.5	22.9	25.3	32.7	40.1	44	40.6	48.1

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

R=10*lg(S/□(Si/100.1*Ri))

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м2

S=809 м2

Si – площадь i-той части ограждающей конструкции, м2

Ri – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	14.47	18.97	23.18	33.02	41.18	48.58	52.84	48.11	58.56

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

A=□(ai*Si)+□(Aj*nj)

ai – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

Si – площадь i-й ограждающей поверхности, м2

Aj – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м2

nj – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	327.9	327.9	327.9	415.34	633.94	612.08	830.68	1005.56	1005.56

Средние коэффициенты звукопоглощения aср в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

aср=A/Sогр

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=2186 м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

k=1.25+1.75*(aср-0.2), при aср меньше либо равно 0.4

k=1.6+4*(aср-0.4), при aср в промежутках м/у 0.4 и 0.5

k=2+5*(aср-0.5), при aср более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.23	1.41	1.39	1.56	1.84	1.84

Акустические постоянные помещения В (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
B=A/(1-aср)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	385.76	385.76	385.76	512.77	892.87	850.11	1339.81	1862.15	1862.15

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
Lист=10*lg(□(100.1*Li)))-10*lg(B)-10*lg(k)
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
B - акустическая постоянная помещения, м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.02	65.07	64.74	62.05	58.79	58.68	50.86	46.75	44.08

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
L=Lист+10*lg(Sокна)-R
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
Sокна - площадь ограждающей конструкции, м2
Sокна=809 м2
Lист - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	79.63	75.18	70.64	58.11	46.69	39.18	27.1	27.72	14.6

Источник шума: Блок очистных сооружений. Запад

Источники шума внутри помещения:
Уровень звукового давления:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r):	76	76	69	63	51	34	25	29	40

0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)									
В4Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-003-У	49	49	50	47	43	28	23	32	38

3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)									
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-003-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-ВТ-24.0-Z-00-00-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPROSPEEDWAY 250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	57	57	57	75	79	80	70	68	67

Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54

насос-дозатор НД4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффици-	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10

ент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)									
насос Н6 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21

насосная группа Н2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Мощность источников:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	62	34	25	29	40
В5Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В4Вентилятор YAMAL-Mini-BT-002-У 3	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6ПриточнаяустановкаYAMAL-Mini-BT-002-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5ПриточнаяустановкаSVR-K-125K2201599	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4ПриточнаяустановкаYAMAL-Mini-BT-003-У	49	49	50	47	43	28	23	32	38

3									
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У3	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPRO SPEEDWAY 250	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Состав ограждающей конструкции (окна или кожуха):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (общ. пл. элемента: 284 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5

окно (21 кв. м)	14	18.5	22.9	25.3	32.7	40.1	44	40.6	48.1

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета
1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)
R=10*lg(S/□(Si/100.1*Ri))
S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м2
S=284 м2
Si – площадь i-той части ограждающей конструкции, м2
Ri – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	14.46	18.96	23.18	32.62	40.7	48.1	52.31	47.74	57.78

2. Расчетные характеристики помещения
Эквивалентные площади звукопоглощения A (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
A=□(ai*Si)+□(Aj*nj)
ai – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности
Si – площадь i-й ограждающей поверхности, м2
Aj – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м2
nj – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	327.9	327.9	327.9	415.34	633.94	612.08	830.68	1005.56	1005.56

Средние коэффициенты звукопоглощения aср в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
aср=A/Sогр
A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м2
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=2186 м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
k=1.25+1.75*(аср-0.2), при аср меньше либо равно 0.4
k=1.6+4*(аср-0.4), при аср в промежутках м/у 0.4 и 0.5
k=2+5*(аср-0.5), при аср более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.23	1.41	1.39	1.56	1.84	1.84

Акустические постоянные помещения В (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
B=A/(1-аср)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	385.76	385.76	385.76	512.77	892.87	850.11	1339.81	1862.15	1862.15

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
Lист=10*lg(□(100.1*Li)))-10*lg(B)-10*lg(k)
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.02	65.07	64.74	62.05	58.79	58.68	50.86	46.75	44.08

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
L=Lист+10*lg(Sокна)-R
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
Sокна - площадь ограждающей конструкции, м2
Sокна=284 м2
Lист - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	75.09	70.64	66.09	53.96	42.62	35.11	23.08	23.54	10.83

Источник шума: Блок очистных сооружений. Восток

Источники шума внутри помещения:
Уровень звукового давления:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
В6Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистан-	76	76	69	63	62	34	25	29	40

ция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)									
В5Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В4Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	77	77	70	64	52	35	26	30	41
В3Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-ВТ-001-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-ВТ-002-У 3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40

П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPROSPEEDWAY 250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x):	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3

0;Пространственный угол: 6.28)									
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x):	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27

0;Пространственный угол: 6.28)									
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10

(дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)									
УПФ(а), насос-дозатор (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н3 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влия-	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20

ние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)									
насосная группа H2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа H2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы H1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Мощность источников:

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
B6Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	62	34	25	29	40
B5Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
B4Вентилятор YAMAL-Mini-BT-002-У 3	77	77	70	64	52	35	26	30	41

В3Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
В2Вентилятор YAMAL-Mini-BT-001-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П6Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П5Приточная установкаSVR-K-125K2201599	30	30	33	36	36	41	40	42	35
П4Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У3	49	49	50	47	43	28	23	32	38
П3Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-002-У3	76	76	69	63	51	34	25	29	40
П2Приточная установкаYAMAL-Mini-BT-003-У3	70	70	75	72	54	34	28	36	43
П1Приточная установкаYAMAL-BT-24.0-Z-00-00-У3	73	73	69	74	61	59	53	54	50
полуавтомат AuroraPRO SPEEDWAY 250	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3
станок токарно-винторезный SPZ-1000 PROMA	57	57	57	75	79	80	70	68	67
Агрегат для улавливания абразивной пыли АПРК-1200	73.99	73.9	73.3	72.5	71	68	62	50	26
Станок настольно-сверлильный. 2М112	70	70	69	71	78	78	75	74	64
Станок для заточки инструмента Тч250	81	81	82	85	86	87	82	81	79
Аппарат высокого давления	87.99	87.9	87.3	86.5	85	82	76	64	40
кран г/п 3,2 т	74.99	74.9	74.3	73.5	72	69	63	51	27
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	0	75	84	71	70	69	66	60.5	54
насос-дозатор НД4	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.2	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД2.1	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
насос-дозатор НД3	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
насос-дозатор НД1	51.99	51.9	51.3	50.5	49	46	40	28	4
повысительный насос Н8	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
УПФ(а), насос-дозатор	57.99	57.9	57.3	56.5	55	52	46	34	10
насос Н6	53.99	53.9	53.3	52.5	51	48	42	30	6
передвижной компрессор с ресивером ВИХРЬ КМП-300/50	75.99	75.9	75.3	74.5	73	70	64	52	28
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н4	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21

насосы группы Н3	67.99	67.9	67.3	66.5	65	62	56	44	20
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосная группа Н2	68.99	68.9	68.3	67.5	66	63	57	45	21
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15
насосы группы Н1	62.99	62.9	62.3	61.5	60	57	51	39	15

Состав ограждающей конструкции (окна или кожуха):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (общ. пл. элемента: 284 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5
ворота (17 кв. м)	14.5	19	23.2	34.5	43.1	50.5	55	49.5	62.5
окно (20 кв. м)	14	18.5	22.9	25.3	32.7	40.1	44	40.6	48.1

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (809 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46
стена (284 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

R=10*lg(S/□(Si/100.1*Ri))

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м2

S=284 м2

Si – площадь i-той части ограждающей конструкции, м2

Ri – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	14.46	18.96	23.18	32.69	40.79	48.19	52.41	47.81	57.92

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

A=□(ai*Si)+□(Aj*nj)

ai – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

Si – площадь i-й ограждающей поверхности, м2

Aj – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м2

nj – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	327.9	327.9	327.9	415.34	633.94	612.08	830.68	1005.56	1005.56

Средние коэффициенты звукопоглощения аср в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
аср=А/Sогр
А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м2
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=2186 м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
k=1.25+1.75*(аср-0.2), при аср меньше либо равно 0.4
k=1.6+4*(аср-0.4), при аср в промежутках м/у 0.4 и 0.5
k=2+5*(аср-0.5), при аср более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.23	1.41	1.39	1.56	1.84	1.84

Акустические постоянные помещения В (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
В=А/(1-аср)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	385.76	385.76	385.76	512.77	892.87	850.11	1339.81	1862.15	1862.15

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
Lист=10*lg(□(100.1*Li)))-10*lg(B)-10*lg(k)
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, м2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.02	65.07	64.74	62.05	58.79	58.68	50.86	46.75	44.08

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
L=Lист+10*lg(Sокна)-R
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
Sокна - площадь ограждающей конструкции, м2
Sокна=284 м2
Lист - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	75.09	70.64	66.09	53.89	42.53	35.02	22.98	23.47	10.69

Расчёт вентиляции

Расчет произведен программой «Расчет уровня внешнего шума систем вентиляции», версия 1.5.0.96 от 04.07.2011
Серийный номер 03140036, Патентный

Расчет уровней звуковой мощности,
приведенных к выходу воздуховода

Расчет уровней звуковой мощности,
приведенных к выходу воздуховода
Приточная система П1 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	82.0	82.0	73.0	69.0	71.0	61.0	54.0	53.0	48.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	72.5	72.5	63.5	59.5	61.5	51.5	44.5	43.5	38.5

Приточная система П2 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвления отсутствуют. Пересечений: 1. Изменений сечения: 1.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	71.0	71.0	64.0	58.0	62.0	41.0	37.0	37.0	37.0
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение в изм.сечения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	16.0	12.0	8.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	49.0	53.0	50.0	49.0	56.0	35.0	31.0	31.0	31.0

Приточная система П3 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	72.0	72.0	69.0	58.0	61.0	54.0	48.0	42.0	37.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	17.0	14.0	8.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	45.5	48.5	51.5	44.5	50.5	44.5	38.5	32.5	27.5

Приточная система П4 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвления отсутствуют. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	49.0	49.0	43.0	35.0	49.0	39.0	35.0	29.0	27.0
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	12.0	8.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	31.0	35.0	33.0	28.0	43.0	33.0	29.0	23.0	21.0

Приточная система П5 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	48.0	48.0	53.0	59.0	64.0	62.0	60.0	53.0	37.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	20.0	18.0	13.0	8.0	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	18.5	20.5	30.5	41.5	51.5	51.5	50.5	43.5	27.5

Приточная система П6 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Поворотов: 1. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	72.0	72.0	69.0	58.0	61.0	54.0	48.0	42.0	37.0
Снижение в поворотах	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	3.0	3.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	7.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	55.5	58.5	58.5	48.5	51.5	43.5	36.5	29.5	24.5

Вытяжная система В2 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	79.0	79.0	73.0	73.0	72.0	71.0	69.0	66.0	61.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0

Снижение из-за отражения от конца в/в	20.0	18.0	13.0	8.0	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	49.5	51.5	50.5	55.5	59.5	60.5	59.5	56.5	51.5

Вытяжная система В4 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	80.0	80.0	74.0	74.0	73.0	72.0	70.0	67.0	62.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	19.0	16.0	11.0	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	51.5	54.5	53.5	58.5	61.5	62.5	60.5	57.5	52.5

Приточная система П7 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	81.0	81.0	72.0	57.0	60.0	53.0	47.0	40.0	38.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	7.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	64.5	67.5	61.5	47.5	50.5	43.5	37.5	30.5	28.5

Приточная система П8 с вентилятором типа: (1 шт).
Воздуховод: длина 0м
Прямые участки отсутствуют. Повороты отсутствуют. Разветвлений: 1. Пересечений: 1. Изменения сечения отсутствуют.

Среднегеометрические частоты, Гц	31.5	63	125	250	500	1K	2K	4K	8K
УЗМ вентилятора , дБ	84.0	84.0	76.0	60.0	64.0	56.0	51.0	44.0	41.0
Снижение в ответвлениях	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
Снижение в пересечениях	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
Снижение из-за отражения от конца в/в	7.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
УЗМ в дБ, приведенный к выходу в/в	67.5	70.5	65.5	50.5	54.5	46.5	41.5	34.5	31.5

Расчёт шума автотранспорта
Расчет шума от транспортных потоков
версия 1.5.0.62 (от 17.06.2011)
Copyright ©2007 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Эксплуатация

1. Исходные данные

N	Источник	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина, м	Высота подъема, м	Структура транспортного потока						
		X, м	Y, м	X, м	Y, м			Автомобили легковые	Автомобили грузовые	Трамваи пары	Трамваи одиночные	Поезда пассажирские дальнего следования	Электропоезда местного назначения	Поезда грузовые
1	Проезд автотранспорта	147.90	-11.70	66.50	-12.20	5.00	0.00		1 шт/ч					
									10 км/ч					

2. Результаты расчета

N	Источник		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровень звука, дБА
			Дистанция расчёта R, м	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	Проезд автотранспорта	эквивалентные:	7.50	35.76	42.26	37.76	34.76	31.76	31.76	28.76	22.76	10.26	36.08
		максимальные:		49.74	56.24	51.74	48.74	45.74	45.74	42.74	36.74	24.24	50.06

1. Исходные данные

N	Источник	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина, м	Высота подъема, м	Структура транспортного потока						
		X, м	Y, м	X, м	Y, м			Автомобили легковые	Автомобили грузовые	Трамваи пары	Трамваи одиночные	Поезда пассажирские дальнего следования	Электропоезда местного назначения	Поезда грузовые
1	Стоянка автотранспорта	61.40	-4.80	61.40	-12.80	14.00	0.00	5 шт/ч						
								10 км/ч						

2. Результаты расчета

N	Источник		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровень звука, дБА
			Дистанция расчёта R, м	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	Стоянка автотранспорта	эквивалентные:	7.50	32.45	38.95	34.45	31.45	28.45	28.45	25.45	19.45	6.95	32.77
		максимальные:		39.44	45.94	41.44	38.44	35.44	35.44	32.44	26.44	13.94	39.76

Расчёт распространения шума
Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4776 (от 24.01.2024) [3D]

Эксплуатация
Дневное время. Ночное время

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
005	Забор воздуха системы П1	140.20	7.30	7.20	0.0	72.5	72.5	63.5	59.5	61.5	51.5	44.5	43.5	38.5	60.5	Да
006	Забор воздуха системы П2	140.20	12.10	8.20	0.0	49.0	53.0	50.0	49.0	56.0	35.0	31.0	31.0	31.0	53.3	Да
007	Забор воздуха системы П3	140.00	13.30	8.00	0.0	45.5	48.5	51.5	44.5	50.5	44.5	38.5	32.5	27.5	50.1	Да
008	Забор воздуха системы П4	92.00	-0.60	3.11	0.0	31.0	35.0	33.0	28.0	43.0	33.0	29.0	23.0	21.0	41.2	Да
009	Забор воздуха системы П5	140.40	10.60	6.30	0.0	18.5	20.5	30.5	41.5	51.5	51.5	50.5	43.5	27.5	55.9	Да
010	Забор воздуха системы П6	140.10	9.20	9.36	0.0	55.5	58.5	58.5	48.5	51.5	43.5	36.5	29.5	24.5	51.0	Да
011	Выброс воздуха от системы В1.1	87.90	9.20	13.99	0.0	75.0	75.0	79.0	82.0	80.0	78.0	74.0	68.0	64.0	83.0	Да
012	Выброс воздуха от системы В1.2	94.30	9.00	13.99	0.0	75.0	75.0	79.0	82.0	80.0	78.0	74.0	68.0	54.0	83.0	Да
013	Выброс воздуха от системы В1.3	101.20	8.80	13.99	0.0	75.0	75.0	79.0	82.0	80.0	78.0	74.0	68.0	54.0	83.0	Да
014	Выброс воздуха от системы В1.4	106.40	8.90	13.99	0.0	75.0	75.0	79.0	82.0	80.0	78.0	74.0	68.0	54.0	83.0	Да
015	Выброс воздуха от	112.50	9.20	13.99	0.0	72.0	72.0	73.0	80.0	77.0	73.0	71.0	65.0	61.0	80.0	Да

	системы В1.5															
016	Выброс воздуха от системы В1.6	117.50	8.90	13.99	0.0	72.0	72.0	73.0	80.0	77.0	73.0	71.0	65.0	61.0	80.0	Да
017	Выброс воздуха от системы В2	132.80	20.00	8.00	0.0	49.5	51.5	50.5	55.5	59.5	60.5	59.5	56.5	51.5	65.4	Да
018	Выброс воздуха от системы В3	133.30	10.50	15.35	0.0	49.5	51.5	50.5	55.5	59.5	60.5	59.5	56.5	51.5	65.4	Да
019	Выброс воздуха от системы В4	94.30	-0.60	8.00	0.0	51.5	54.5	53.5	58.5	61.5	62.5	60.5	57.5	52.5	66.9	Да
020	Выброс воздуха от системы В5	134.80	11.70	15.35	0.0	49.5	51.5	50.5	55.5	59.5	60.5	59.5	56.5	51.5	65.4	Да
021	Выброс воздуха от системы В6	134.70	9.40	15.35	0.0	49.5	51.5	50.5	55.5	59.5	60.5	59.5	56.5	51.5	65.4	Да
022	Система К1.1	130.60	20.50	5.00		1.7	1.7	3.1	6.1	9.4	16.0	25.0	21.0	12.2	28.0	Да
023	Система К1.2	131.50	20.50	5.00		1.7	1.7	3.1	6.1	9.4	16.0	25.0	21.0	12.2	28.0	Да
024	Система К2.1	133.90	20.60	5.00		25.7	25.7	27.1	30.1	33.4	40.0	49.0	45.0	36.2	52.0	Да
025	Система К2.2	134.90	20.50	5.00		25.7	25.7	27.1	30.1	33.4	40.0	49.0	45.0	36.2	52.0	Да
026	Система К2.2	136.30	20.50	5.00		25.7	25.7	27.1	30.1	33.4	40.0	49.0	45.0	36.2	52.0	Да
027	Вентиляторная градирня ГР1	99.70	-5.00	7.00		87.0	87.0	83.0	76.0	71.0	65.0	63.0	58.0	53.0	73.9	Да
028	Вентиляторная градирня ГР2	114.20	-5.20	7.00		87.0	87.0	83.0	76.0	71.0	65.0	63.0	58.0	53.0	73.9	Да
029	Забор воздуха системы П7	40.30	15.00	2.30	0.0	64.5	67.5	61.5	47.5	50.5	43.5	37.5	30.5	28.5	51.5	Да
030	Забор воздуха системы П8	75.00	8.50	2.10	0.0	67.5	70.5	65.5	50.5	54.5	46.5	41.5	34.5	31.5	55.2	Да
031	Выброс воздуха от системы В7	46.30	23.40	2.00	0.0	57.5	59.5	61.5	55.5	51.5	47.5	42.5	40.5	40.5	54.1	Да
032	Выброс воздуха от системы В8	46.30	14.40	2.00	0.0	60.5	62.5	64.5	58.5	54.5	50.5	45.5	43.5	43.5	57.1	Да
033	козловой грейферный кран	60.50	19.60	0.00		78.0	78.0	63.0	72.0	71.0	71.0	71.0	65.0	54.0	76.2	Да

N	Объект	Координаты	Координаты	Ширина	Высота	Высота	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных	La.экв	В рас-

		точки 1		точки 2		(м)	(м)	подъема (м)	полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										чете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Блок очистных сооружений. Север	82.60	19.85	139.60	19.85	0.10	14.20	0.00		79.6	75.2	70.6	58.7	47.4	39.8	27.8	28.2	15.7	57.1	Да
002	Блок очистных сооружений. Юг	82.60	-0.55	139.60	-0.55	0.10	14.20	0.00		79.6	75.2	70.6	58.1	46.7	39.2	27.1	27.7	14.6	57.0	Да
003	Блок очистных сооружений. Запад	82.55	19.80	82.46	-0.70	0.10	14.20	0.00		75.1	70.6	66.1	54.0	42.6	35.1	23.1	23.5	10.8	52.5	Да
004	Блок очистных сооружений. Восток	139.85	19.90	139.76	-0.60	0.10	14.20	0.00		75.1	70.6	66.1	53.9	42.5	35.0	23.0	23.5	10.7	52.5	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
034	Проезд автотранспорта	(147.9, -11.7, 0), (66.5, -12.2, 0)	5.00	0.50	7.5	35.8	42.3	37.8	34.8	31.8	31.8	28.8	22.8	10.3	1.0	12.0	36.1	50.0	Да
035	Стоянка автотранспорта	(61.4, -4.8, 0), (61.4, -12.8, 0)	14.00	0.50	7.5	32.4	39.0	34.4	31.4	28.4	28.4	25.4	19.4	7.0	1.0	12.0	32.8	39.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1	Координаты точки 2	Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения a, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	В расчете

		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Блок очистных сооружений	82.88	9.70	139.52	9.60	19.80	13.90	0.00	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46	Да
002	Блок очистных сооружений. пристрой	82.60	-4.05	121.70	-4.05	6.50	5.00	0.00	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46	Да
004	Блок обезвоживания осадка	43.30	26.50	43.30	13.10	5.60	3.00	0.00	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46	Да

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения a, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
005	Переход	(42.9, 13), (61.6, 13.1), (61.6, 12.1), (82.3, 12.1), (82.3, 8.8), (42.8, 8.8)	3.00	0.00	0.15	0.15	0.15	0.19	0.29	0.28	0.38	0.46	0.46	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	87.70	51.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	149.50	6.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	77.90	-15.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	-5.60	18.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	148.50	14.10	-6.30	13.70	90.00	1.50	9.68	5.62	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная	Координаты	Высота	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс

точка		точки		(м)											
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	87.70	51.20	1.50	46.5	44.2	39.5	39.8	36.6	34.7	33.3	26	11.6	40.00	40.10
002	Расчетная точка	149.50	6.40	1.50	52.2	50.2	43.8	37.3	38	30.7	26.9	21	11.1	38.20	44.00
003	Расчетная точка	77.90	-15.20	1.50	53.7	53.4	49.5	43.5	38.9	34.4	31.4	26	18.2	41.60	55.50
004	Расчетная точка	-5.60	18.90	1.50	42.1	41.3	37.6	35.6	32.1	28.2	22.4	12.3	0	33.70	36.70

Графическая часть к разделу Шум

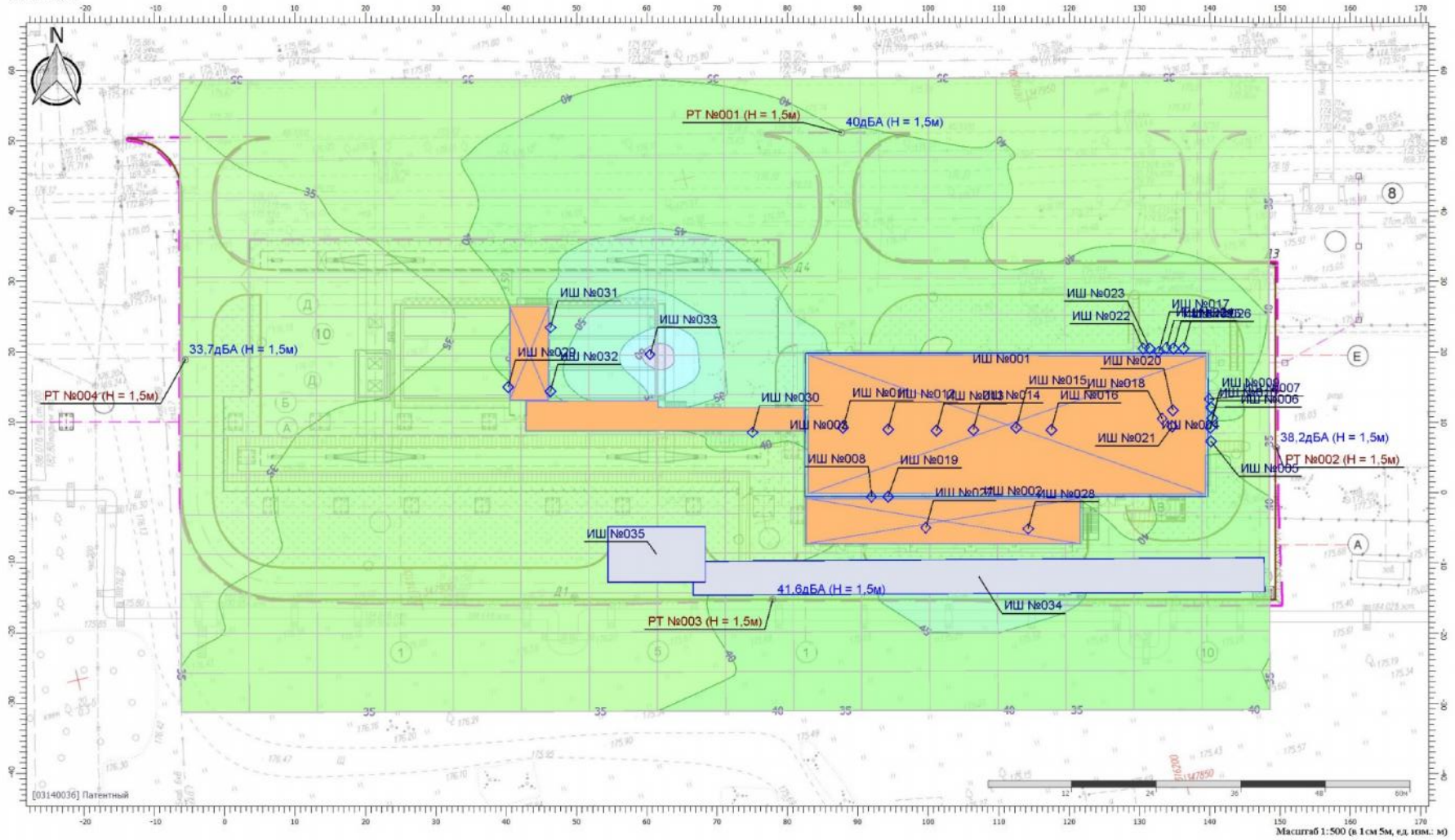
Лист 1. Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по эквивалентному фактору шума (55/45 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации
Лист 2. Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по максимальному уровню шума (70/60 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации
Лист 3-11. Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по уровням звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по эквивалентному фактору шума (55/45 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



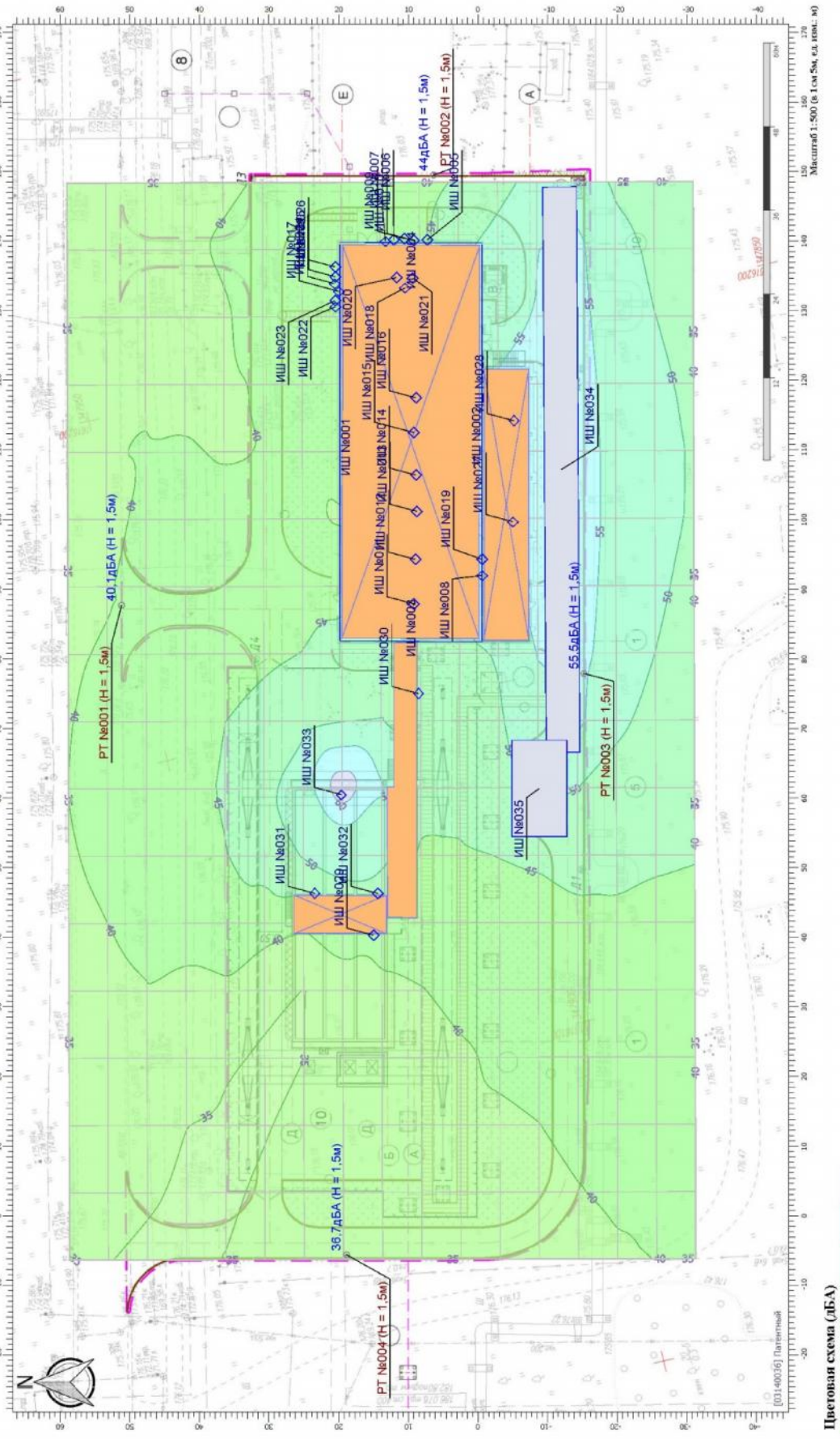
Цветовая схема (дБА)

30 35 40 45 50 55 60

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

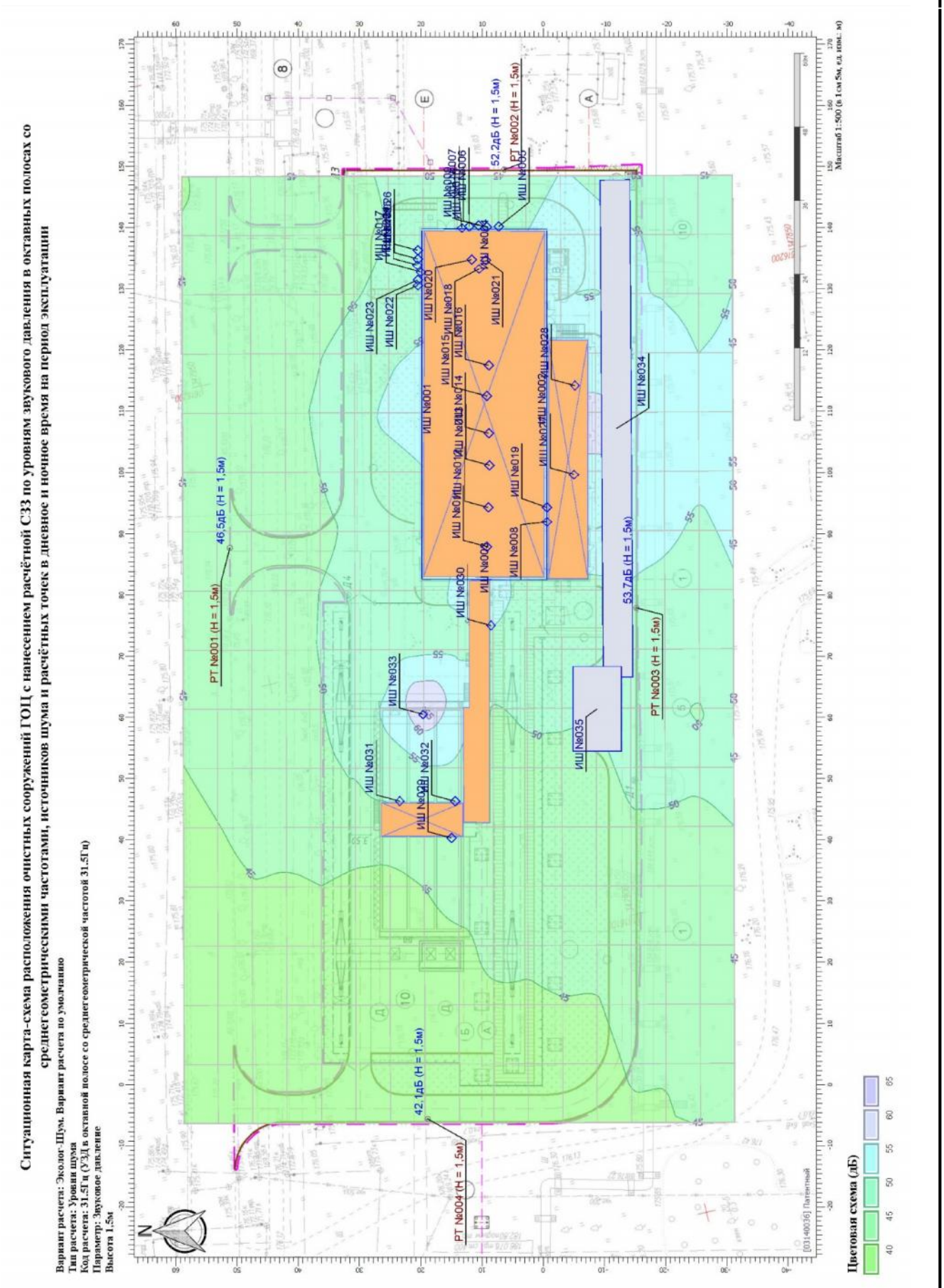
Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по максимальному уровню шума (70/60 дБА), источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La,max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 653

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

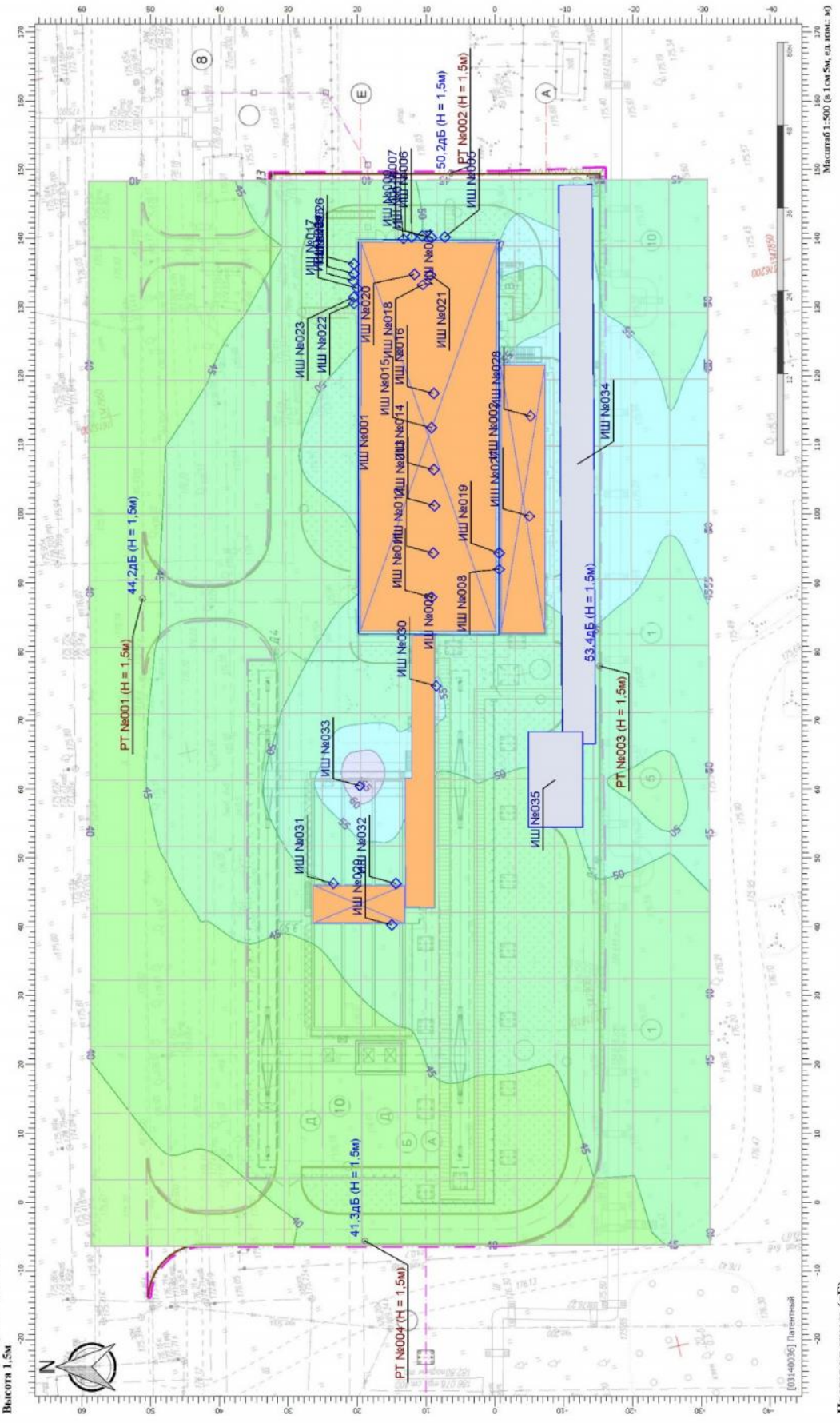


Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по уровням звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1.5м

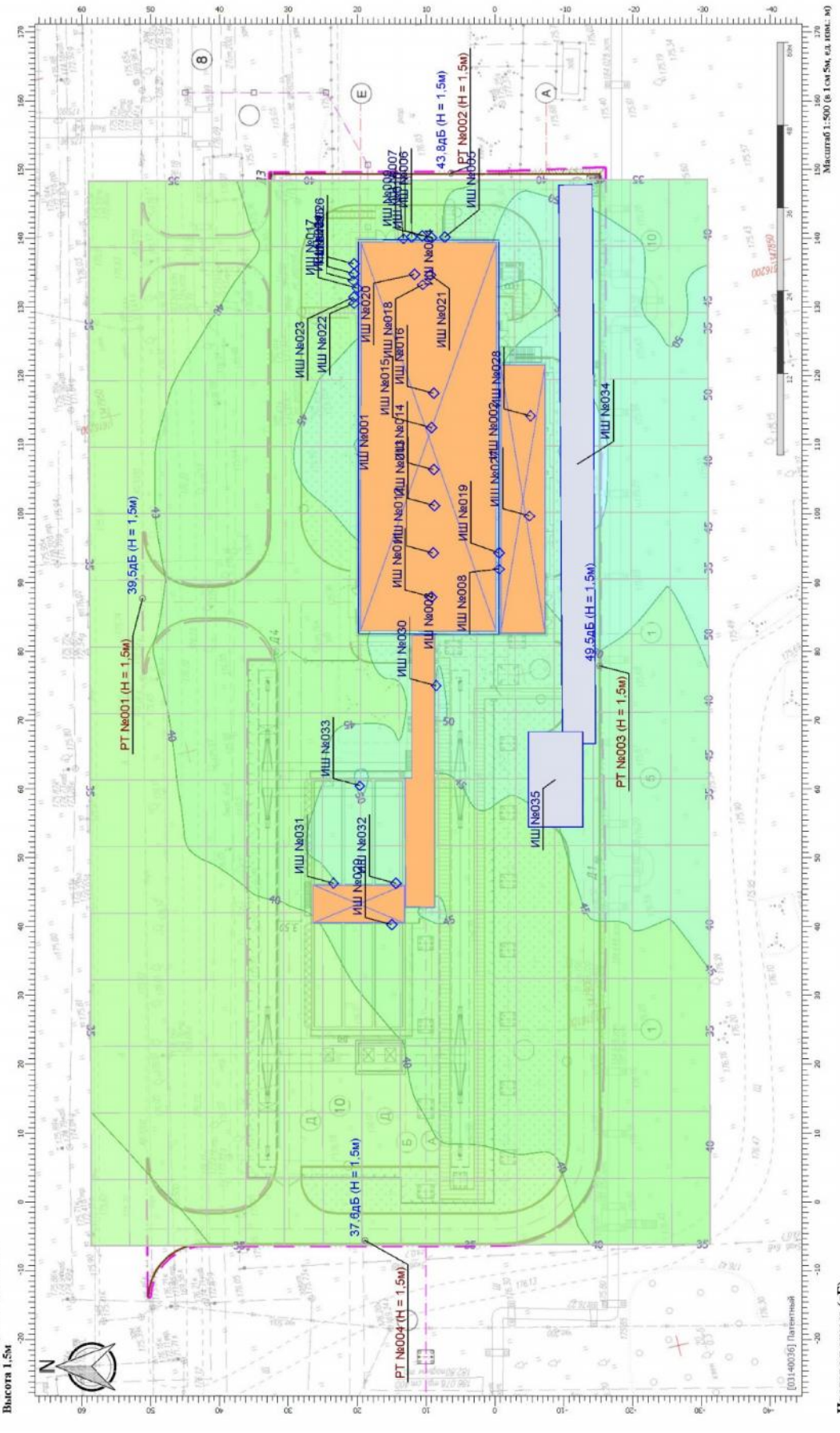


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 655

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

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по уровням звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1251ц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1251ц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1.5м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 656

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ситуационная карта-схема расположения очистных сооружений ГОЦ с нанесением расчётной СЗЗ по уровням звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, источников шума и расчётных точек в дневное и ночное время на период эксплуатации

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

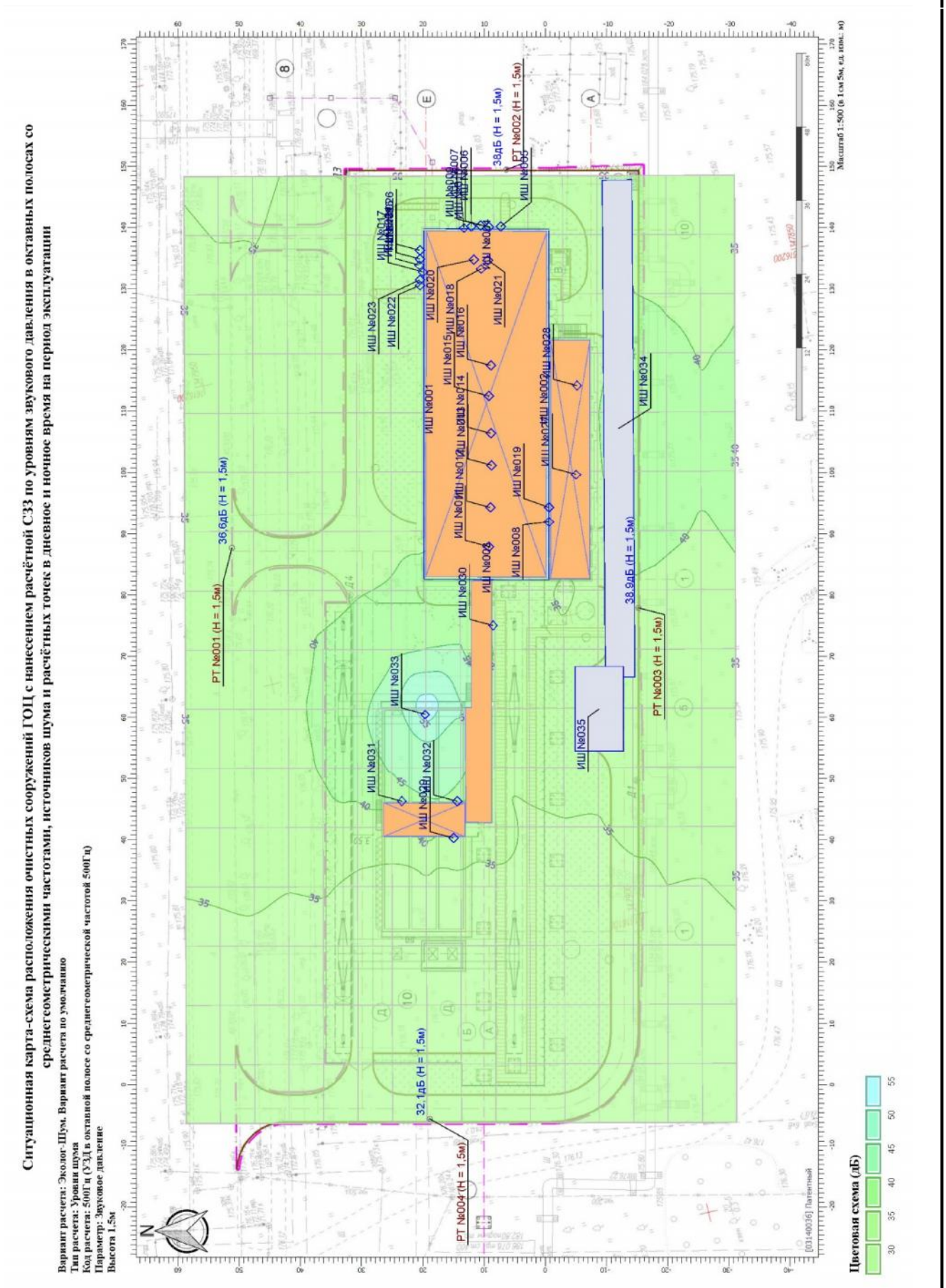


Цветовая схема (дБ)



ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист	657

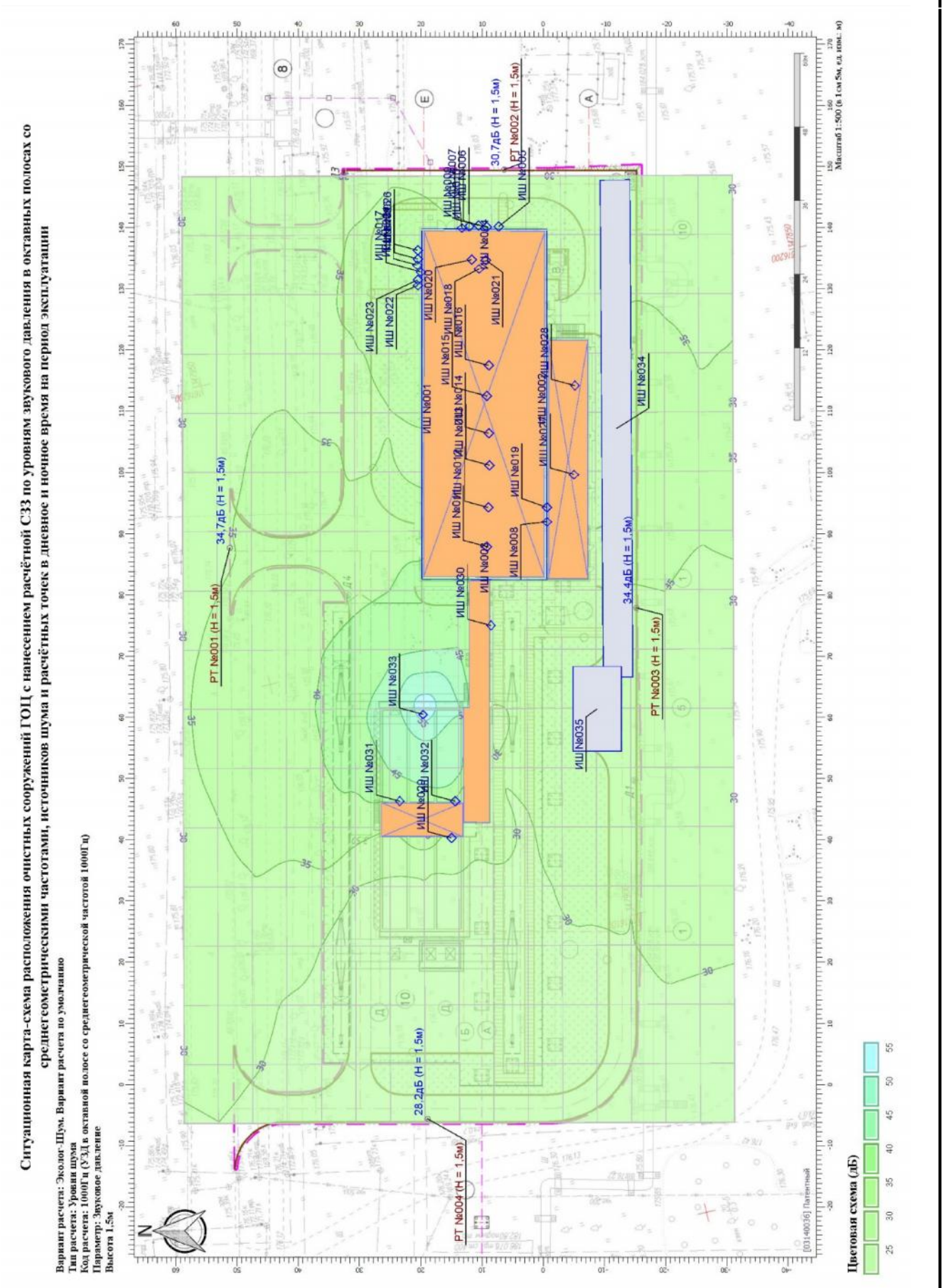


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ	Лист 658

Взам. Инв. №

Подп. и дата

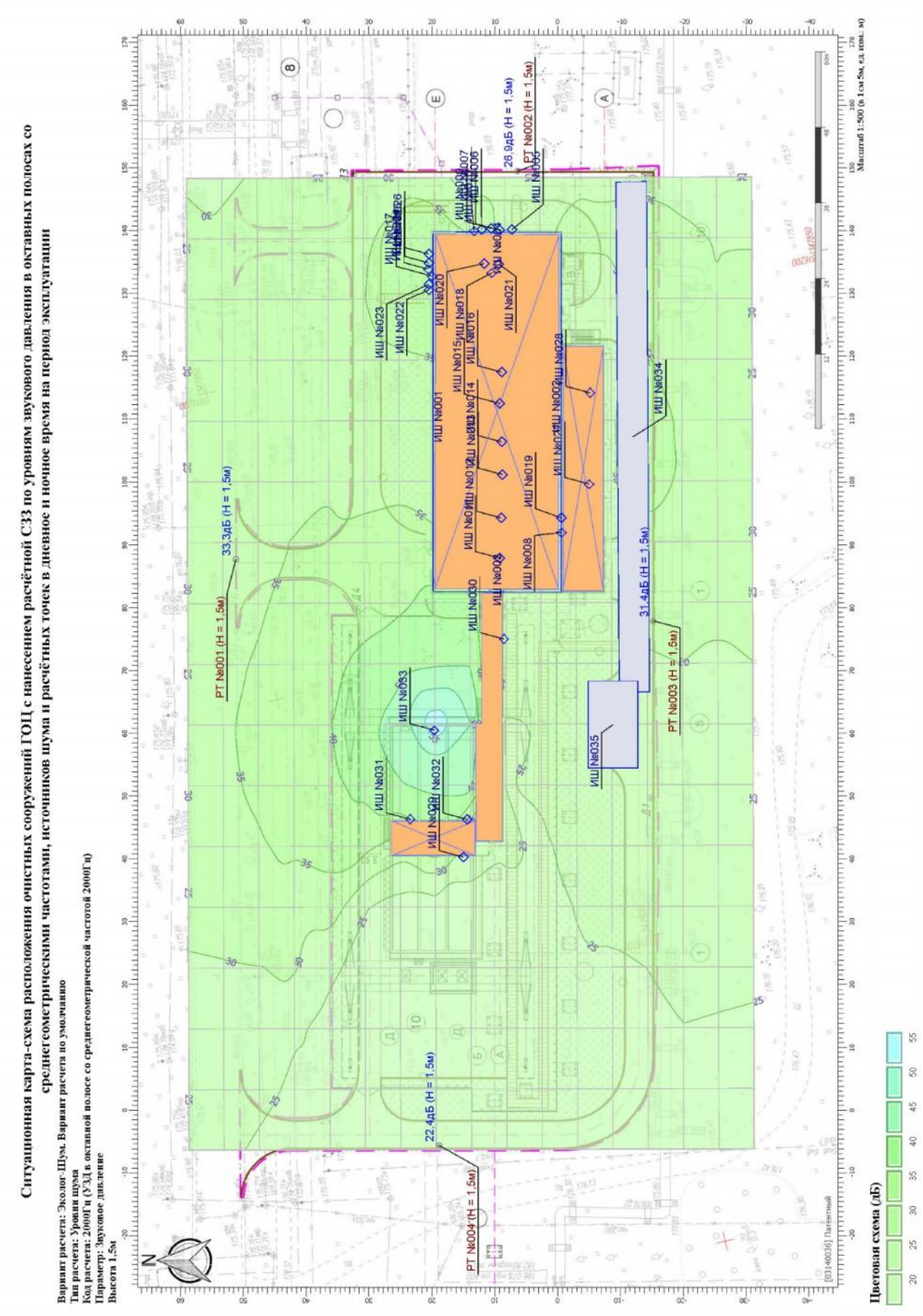
Инв. № подл.



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

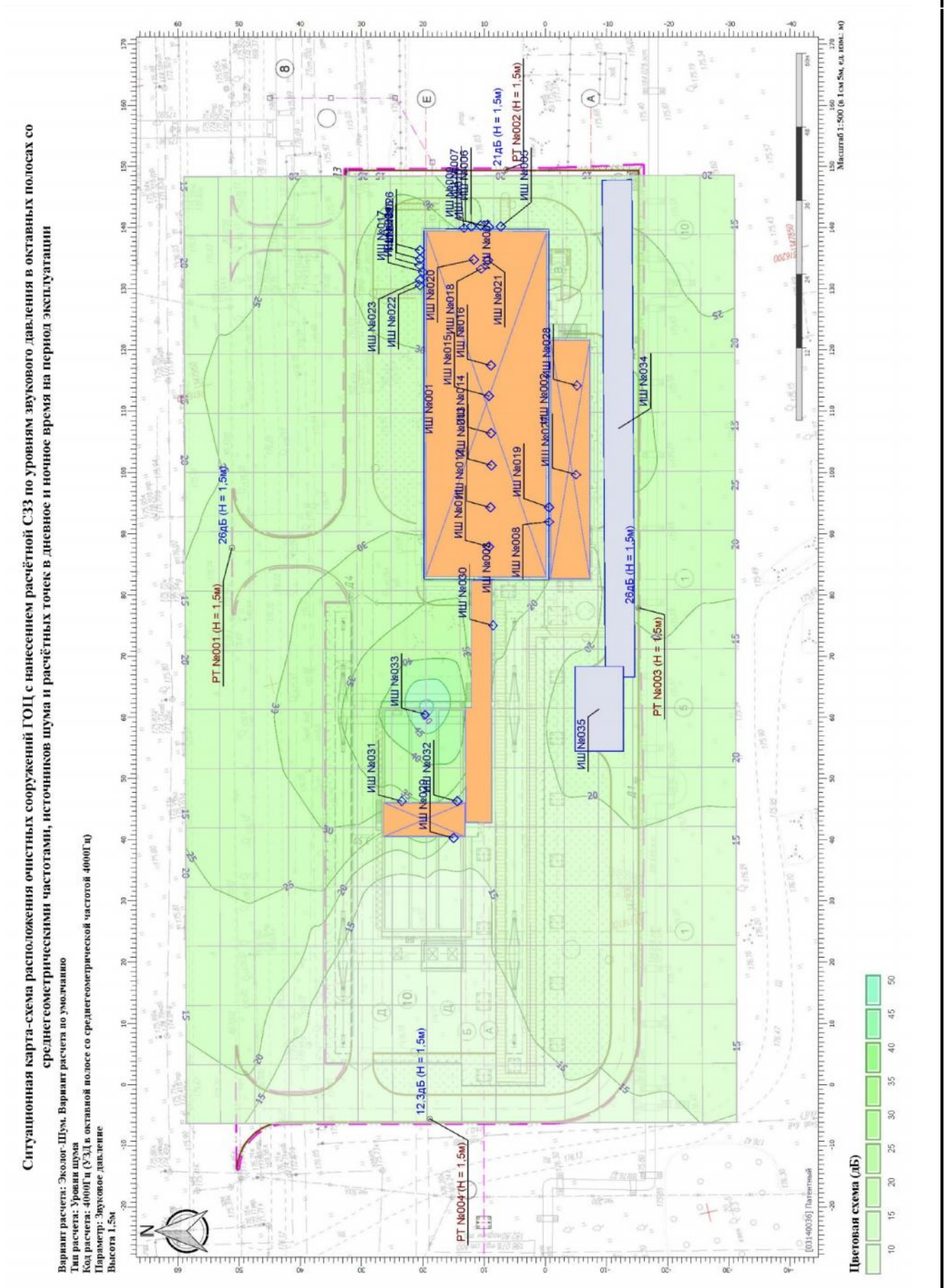
Лист 659



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

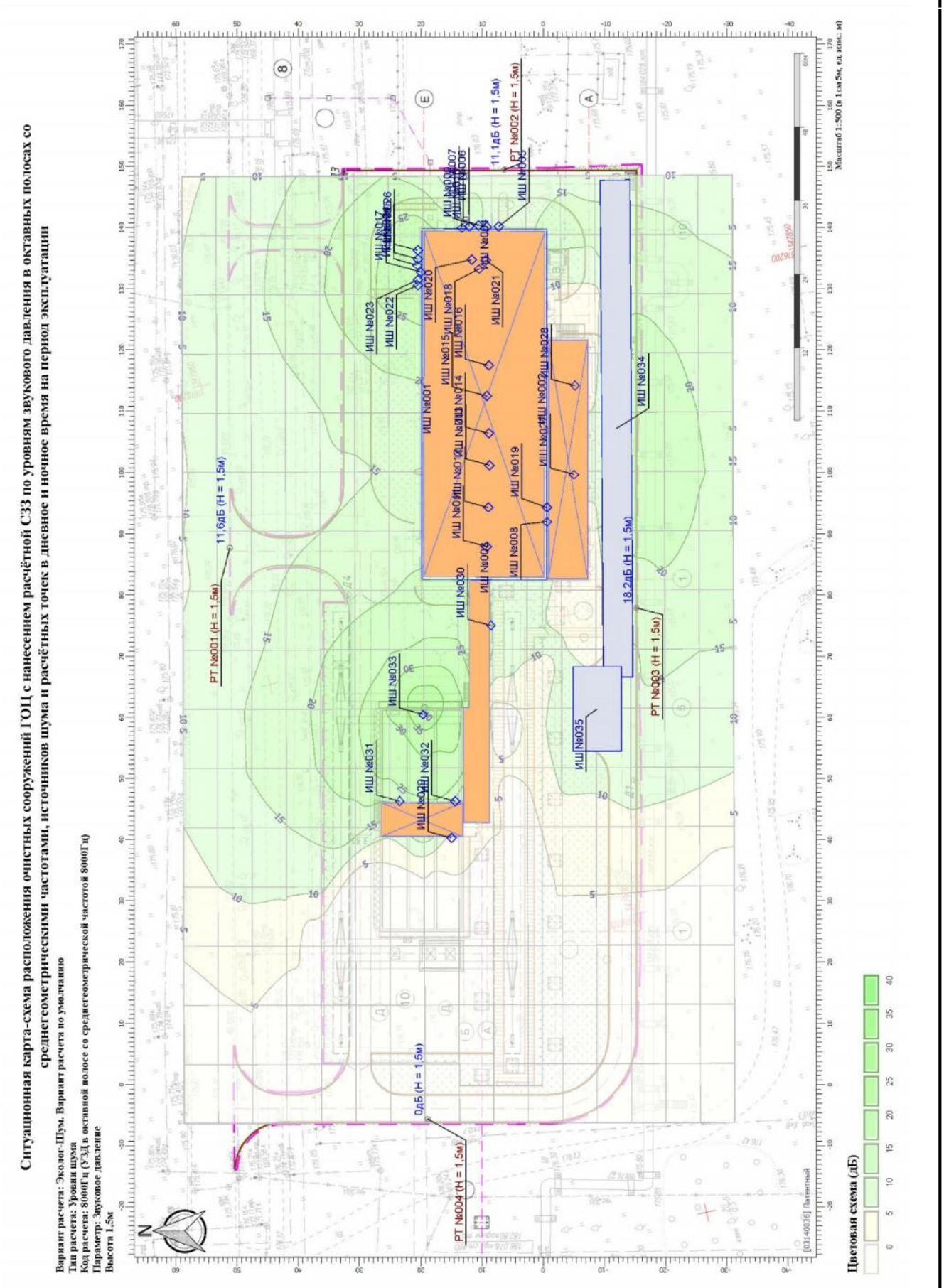
Лист
660



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист
661



Взам. Инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ

Лист
662

Приложение Ш

Ответы
на замечания государственной экологической экспертизы
по заключению № 66-1-01-2-75-0111-24
Проектная документация «Энергоцех АО «СинТЗ». «Грязный оборотный цикл» (ОЗОС 8300000426, PJ.1314.0012.01)»

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
1	В нарушение требований ст. 3, 16 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ (далее – Федеральный закон №174-ФЗ); п.п. «а», «б» п. 25 Положения о составе разделов проектной документации и требований к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87; п.п. 7.4, 7.5 Требований №999, в документации: не представлена полноценная и достоверная оценка воздействия планируемых работ на подземные воды; не представлены мероприятия по охране непосредственно геологической среды.	(б) п. 2.6 ООС1, (б) п. 2.5, п.5.4 ООС2, п. 6.3 ОВОС	<u>В период эксплуатации</u>: Поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети АО «СинТЗ»: поверхностные сточные воды с помощью закрытой системы ливневой канализации – в сеть промышленно-ливневой канализации предприятия, хозяйственно-бытовые сточные воды – в сеть хоз-бытовой канализации. Сброс технологических сточных вод в промышленно-ливневую канализацию предприятия отсутствует в связи с отсутствием продувки «грязного» оборотного цикла (основание - принятая схема очистки воды в бессточном режиме). Случайные стоки не подлежат сбросу, собираются в приямки и перекачиваются на очистку совместно с основным потоком исходной оборотной воды. Сброс сточных вод на рельеф, на водосборные площади, в поверхностные водные объекты или

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
			в подземные горизонты отсутствует. Для предотвращения негативного воздействия на подземные воды в период эксплуатации сооружений должны выполняться следующие мероприятия: – эксплуатация сооружений в строгом соответствии с технологическим режимом; – контроль за состоянием контрольно-измерительных приборов и оборудования для предотвращения возникновения аварийных ситуаций; – постоянный контроль за состоянием и своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов оборудования, сетей и сооружений для предотвращения утечек воды; – поддержание в надлежащем состоянии системы отвода ливневых и талых вод; – поддержание в надлежащем состоянии водонепроницаемых покрытий территории сооружений. <u>В период строительства:</u> Поверхностные сточные воды отводятся в существующую сеть промышленно-ливневой канализации площадки АО «СинТЗ». Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся по договору подрядной организации со специализированной организацией.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
			Технологические сточные воды от мойки колес вывозятся по договору подрядной организации со специализированной организацией. При разработке котлованов до рабочих отметок водопонижающие и защитные мероприятия (строительный водоотлив) не требуются в связи с глубоким уровнем грунтовых вод. Работы в русле водных объектов не планируются в связи со значительным удалением площадки работ от водных объектов (~3 км). Сброс сточных вод на рельеф, на водосборные площади, в поверхностные водные объекты или в подземные горизонты отсутствует. Осуществление контроля и предотвращение утечек из водонесущих коммуникаций. Таким образом, воздействие планируемых работ на подземные воды на этапах строительства и эксплуатации отсутствует. Мероприятия по охране геологической среды в целом, включая грунты основания проектируемых сооружений, на период

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
			строительства представлены в (б) п. 5.4 ООС2.
п.2.5, стр. 12	*Сведения о питании и разгрузке подземных вод указаны для региональных условий. Непосредственно для площадки проектирования сведения о питании и разгрузке подземных вод не указаны.*	(б) п. 2.2 второй абзац (л. 68) ООС1 п. 5.4 (л. 43) ОВОС	Сведения о питании и разгрузке подземных вод представлены в текстовой части разделов ООС1, ОВОС согласно материалам инженерных изысканий.
п.3.7, стр.29	*В проектной документации не рассмотрено геомеханическое воздействие на геологическую среду (на грунты основания) от статических нагрузок от проектируемых сооружений на период эксплуатации.*	(б) п.5.2 ООС1 п.6.5 ОВОС	Геомеханическое воздействие на геологическую среду (на грунты основания) от статических нагрузок от проектируемых сооружений на период эксплуатации рассмотрено.
п.3.8, стр.29	*В проектной документации не представлены мероприятия по охране геологической среды в целом, включая грунты основания проектируемых сооружений, на период строительства. В документации представлены мероприятия только по охране земельных ресурсов и почвенного покрова.*	(б) п.5.4 ООС2	Мероприятия по охране геологической среды в целом, включая грунты основания проектируемых сооружений, на период строительства представлены.
п.3.8, стр.30	*В проектной документации не представлены мероприятия по охране геологической среды в целом, включая грунты основания проектируемых сооружений, на период эксплуатации. В документации представлены мероприятия только по охране земельных ресурсов.*	(б) п.5.2 ООС1 п.7.3 ОВОС	Мероприятия по охране геологической среды в целом, включая грунты основания проектируемых сооружений, на период эксплуатации представлены.
2	В нарушение ст. 3 Федерального закона № 174-ФЗ, п. 3 Требований №999, при оценке воздействия на окружающую среду		При оценке воздействия на окружающую среду применялось Методическое пособие по расчету,

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	применялись устаревшие и отмененные нормативные акты и методики, Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, С-Пб, НИИ Атмосфера, 2005.		нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, С-Пб, НИИ Атмосфера, 2012 г.
3	В нарушение п.п. 3, 4.1, 7.4 Требований №999, п. 4.6 МРР-2017, п. 34 Методики №581, представлены неполные и недостоверные результаты расчетов рассеивания ЗВ, что не позволяет оценить достаточность предложенных нормативов допустимых выбросов ЗВ.		
п.3.1, стр. 18	*В расчетах рассеивания скорость ветра, вероятность которой составляет 5% (им.р.) принята равной 5,0 м/с, в то время как согласно п. 4.6 МРР-2017 если значение скорости им.р. менее 6,0 м/с, то в расчете рассеивания следует использовать 6,0 м/с.*	Приложение С.3 ООС1 Приложение С.3 ОВОС	Расчет рассеивания выполнен при скорости ветра 6 м/с.
п.3.1, стр. 19	*В нарушение п. 34 Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом Минприроды России от 11.08.2020 №581 (далее – Методика № 581) расчеты рассеивания необоснованно проведены по ЗВ 0123 «Железо оксид», а не заменившему его в таблице 19 тома ЭП-929.ПР-ООС1 ЗВ – 2902 «Взвешенные вещества».*	(б) п. 1.7 (табл. 19) ООС1.	Таблица 19 тома ЭП-929.ПР-ООС1 откорректирована в соответствии с Перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды (в ред. Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р).

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
4	В нарушение требований ст. 3 Федерального закона №174-ФЗ, ст. 21, ст. 24 и ст. 51 *Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»* (далее – Федеральный закон №7-ФЗ) и п. 7.4, п. 7.5 Требований №999 в материалах проектной документации отсутствует обоснованная, достоверная и полная информация: о видах и наименованиях отходов, образующихся в процессе реализации намечаемой деятельности; о массе отходов, образование которых возможно в процессе реализации намечаемой деятельности; о мероприятиях по обращения с отходами.		
п.3.15, стр.37	*Сведения о видах и массе отходов в период строительства не полные и не достоверные по следующим основаниям:* *отходы трудноустранимых потерь при устройстве кабельных коммуникаций необоснованно отнесены к виду отходы изолированных проводов и кабелей (4 82 302 01 52 5), к которому в соответствии с классификационными признаками в банке данных об отходах следует относить провода и кабели, имеющие изоляцию на основе полимеров (за исключением галогенсодержащих), резины, волокнистых материалов (шелк, хлопок), бумаги, в то время как проектом предусмотрено использование кабелей в изоляции из поливинилхлорида;*	(б) п. 6.1, приложение П ООС2.	Вид отхода откорректирован.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
п.3.15, стр.37	*В период строительства отходы спецобуви и средств индивидуальной защиты необоснованно отнесены к виду «Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 140 01 62 4);*	(б) п. 6.1 ООС2	Спецобувь и средства индивидуальной защиты отнесены к виду «Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная» (4 02 140 01 62 4), поскольку спецодежда включает в себя полный набор экипировки и средств защиты для выполнения определенных видов работ: брюки или полукомбинезон, куртки, спецобувь, перчатки рабочие, защитные очки и головной убор, респираторы или противогазы согласно Типовым нормам, утвержденным приказом Минтруда России от 9 декабря 2014 года № 997н. Данное обоснование добавлено в текстовую часть разделов.
п.3.15, стр.38	*В период эксплуатации отходы спецобуви и средств индивидуальной защиты необоснованно отнесены к виду «Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 140 01 62 4);*	(б) п.6.1 ООС1 п.6.6.1 ОВОС	Спецобувь и средства индивидуальной защиты отнесены к виду «Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная» (4 02 140 01 62 4), поскольку спецодежда включает в себя полный набор экипировки и средств защиты для выполнения определенных видов работ: брюки или

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
			полукомбинезон, куртки, спецобувь, перчатки рабочие, защитные очки и головной убор, респираторы или противогазы согласно Типовым нормам, утвержденным приказом Минтруда России от 9 декабря 2014 года № 997н. Данное обоснование добавлено в текстовую часть разделов.
п.3.15, стр.37	*Необоснованно и без соответствующих пояснений не учтена возможность образования отходов в результате окрасочных и гидроизоляционных работ*	(б) п. 6 ООС2	Отходы от окрасочных работ отсутствуют в связи с отсутствием окрасочных работ. Отходы от гидроизоляционных работ (отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов, отходы рубероида, отходы толи) учтены в разделе ООС2.
п.3.15, стр.38	*Отходы распаковки флокулянта необоснованно отнесены к виду «Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная флокулянтами» (4 05 916 11 60 4), в состав которого в соответствии с банком данных об отходах входят бумага или картон с остатками флокулянта, при этом в соответствии с проектными решениями флокулянт поставляется в бумажных мешках с пленочным вкладышем*	(б) п. 6, приложение Т.1 ООС1. п.6.6, приложение Т.1 ОВОС	Вид отхода откорректирован: заменен на «отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные» (4 05 212 11 60 4).
п.3.16, стр.38	*В нарушение положений ст. 14.4 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребле-*	Приложение П ООС2.	Проектом предусмотрена передача «источников бесперебойного питания, утративших потребительские

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	ния» проектом предусмотрена передача отходов II класса опасности в адрес ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ИНН 6685032080). Кроме того, для отходов, образующихся в период строительства, не представлены сведения об организациях, которым они могут быть переданы для дальнейшего обращения.		свойства», 2 класса опасности ООО «Сервисный центр «ТЕТРОНИКС» (ИНН 6685032080), поскольку данное предприятие имеет соответствующую лицензию (данный вид отхода в лицензии есть). Организации, которым могут быть переданы отходы, образующиеся в период строительства, для дальнейшего обращения, будут определены подрядчиком. Ориентировочные сведения об организациях добавлены.
5	В нарушение требований п. 3, пп. «д», п. 4.4, п. 7.4 Требований №999; ст. 3, п. 1. ст. 32, п. 1. ст. 34 Федерального закона №7-ФЗ в рассматриваемой документации: не приведена оценка воздействия аварийных ситуаций с возгоранием нефтепродуктов. В разделе 8.11 Тома 12 (ЭП-929.ПР-ПОС.) указана техника, работающая на дизельном топливе. В этой связи, с учетом данных приведенных на листе 151 Тома 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС): «Количество песка, загрязненного дизельным топливом, образованного в результате проведения работ по устранению проливов, определяется по формуле:…» – отсутствие оценки воздействия аварийных ситуаций с возгоранием на окружающую среду не обосновано; не приведены сведения о воздействии аварийных ситуаций в период строительства, что не обос-	п. 9 ООС2 (сценарий 2). п. 9 ООС1. п. 6.10.1 ОВОС.	Оценка воздействия аварийных ситуаций с возгоранием нефтепродуктов представлена в п. 9 ООС2 (сценарий 2). Сведения о воздействии аварийных ситуаций в период строительства представлены в п. 9 ООС2. Обозначение аварийных ситуаций в Томе 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС) и Томе 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) приведено в соответствие. Разлив нефтепродуктов происходит на площадку с асфальтобетонным покрытием 1-го типа, расположенную вокруг сооружения Блок обезвоживания осадка. Площадка по периметру ограничена бортовым камнем, что

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	новано; обозначение аварийных ситуаций в Томе 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС) и Томе 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1.) – разное. Оценка воздействия аварийных ситуаций на компоненты окружающей среды не обоснована. На листе 104 Том 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) указано: «…При эксплуатации объекта загрязнение грунтов участка возможно вследствие аварийных утечек сточных вод, а также аварийных утечек нефтепродуктов из автотранспорта» – однако, на листе 144Тома 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) указано: «…Таким образом, при разливе нефтепродуктов проникновение в грунт отсутствует. Воздействие на почву, грунт в случае аварийной ситуации (сценарий 3) исключено».		предотвращает растекание аварийного разлива за её пределы и просачивание в грунт (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2). В связи с этим проникновение нефтепродуктов в грунт отсутствует.
п.3.17, стр.41	*В проектной документации не приведена оценка воздействия аварийных ситуаций с возгоранием нефтепродуктов. В разделе 8.11 Тома 12 (ЭП-929.ПР-ПОС) указана техника, работающая на дизельном топливе. В этой связи, с учетом данных приведенных на листе 151 Тома 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС): «Количество песка, загрязненного дизельным топливом, образованного в результате проведения работ по устранению проливов, определяется по формуле:…» – отсутствие оценки воздействия аварийных ситуаций с возгоранием на окружающую среду не обосновано и не соответствует п. 3, пп. «д», п. 4.4, п. 7.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую сре-*	п. 9 ООС2 (сценарий 2).	Оценка воздействия аварийных ситуаций с возгоранием нефтепродуктов представлена в п. 9 ООС2.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	ду, утвержденным приказом Минприроды России от 01.12.2020 №999 (далее – Требования №999); ст. 3, п. 1. ст. 32, п. 1. ст. 34 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее – Федеральный закон №7-ФЗ).		
п.3.17, стр.42	*В проектной документации не приведены сведения о воздействии аварийных ситуаций в период строительства, что не обосновано и не соответствует п. 3, пп. «д», п. 4.4, п. 7.4 Требований №999; ст. 3, п. 1. ст. 32, п. 1. ст. 34 Федерального закона №7-ФЗ*	п. 9 ООС2.	Сведения о воздействии аварийных ситуаций в период строительства представлены в п. 9 ООС2.
п.3.17, стр.42	*В проектной документации обозначение аварийных ситуаций в Томе 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС) и Томе 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) – разное. Оценка воздействия аварийных ситуаций на компоненты окружающей среды не обоснована. На листе 104 ЭП-929.ПР-ООС1. Том 13.1 указано: «…При эксплуатации объекта загрязнение грунтов участка возможно вследствие аварийных утечек сточных вод, а также аварийных утечек нефтепродуктов из автотранспорта». Однако, на листе 144 Тома 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) указано: «…Таким образом, при разливе нефтепродуктов проникновение в грунт отсутствует. Воздействие на почву, грунт в случае аварийной ситуации (сценарий 3) исключено.» – что*	п. 9 ООС1. п. 6.10.1 ОВОС.	Обозначение аварийных ситуаций в Томе 18 (ЭП-929.ПР-ОВОС) и Томе 13.1 (ЭП-929.ПР-ООС1) приведено в соответствие. Разлив нефтепродуктов происходит на площадку с асфальтобетонным покрытием 1-го типа, расположенную вокруг сооружения Блок обезвоживания осадка. Площадка по периметру ограничена бортовым камнем, что предотвращает растекание аварийного разлива за её пределы и просачивание в грунт (см. том 2, раздел 2 ЭП-929.ПР-00-ПЗУ.ГЧ2, л.2). В связи с этим проникновение нефтепродуктов в грунт отсутствует

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	не соответствует п. 3, пп. «д», п. 4.4, п. 7.4 Требований №999; ст. 3, п. 1. ст. 32, п. 1. ст. 34 Федерального закона №7-ФЗ.		
п.3.18, стр.44	*Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду приведены в проектной документации, однако, в связи с замечаниями при оценке воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду, приведенные в проектной документации мероприятия не соответствуют п. 3, п. 7.5 Требований №999; ст. 3 Федерального закона №7-ФЗ.*		Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду отражены в п. 9.3 ООС1, п.9.6 ООС2, п.7.10 ОВОС.
6	В нарушение ст. 3 Федерального закона №174-ФЗ, п. 3 Требований №999, ст. 67 Федерального закона №7-ФЗ, п. 72 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» предложения по организации производственного экологического контроля и экологического мониторинга атмосферного воздуха в период строительства содержат неполную и недостоверную информацию: план-график контроля НДВ разработан без учета требований	п. 11 ООС2.	ПЭКиЭМ атмосферного воздуха на период строительства откорректирован.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	приказа Минприроды России от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»; не обосновано отсутствие решений по организации ПЭКиЭМ атмосферного воздуха, включая физическое воздействие, на ближайшей нормируемой территории.		
п.3.19, стр.49	*ПЭКиЭМ атмосферного воздуха* в период строительства*по представленному план-графику не представляется возможным определить достаточность и достоверность принятых решений: непонятно где расположен пункт контроля, этот контроль предложен на источниках выбросов или на нормируемой территории, не указан метод контроля.*	п. 11 ООС2.	ПЭКиЭМ атмосферного воздуха на период строительства откорректирован.
7	В нарушение ст. 3 Федерального закона №174-ФЗ, п. 3 Требований №999, п. 25 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87решения по организации ПЭКиЭМ в период строительства содержат неполные и недостоверные сведения: не обосновано отсутствие ПЭКиЭМ геологической среды, подземных и поверхностных вод, растительного и животного мира, почвенного покрова.	п. 11, л. 89-92 ООС2.	Текстовая часть ООС2 дополнена обоснованием отсутствия необходимости мониторинга почв, растительного и животного мира, повер-хностных вод в период строительства. В связи с отсутствием почвенного покрова отсутствует необходимость мониторинга почв. Площадка работ находится в границах производственного объекта, растительный и животный мир отсутствует. В связи с этим мониторинг растительного и животного мира не требуется.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
			В связи с удаленностью поверхностных водных объектов, отсутствием сброса сточных вод в поверхностные водные объекты, отсутствием воздействия на поверхностные водные объекты, их мониторинг не требуется. Текстовая часть дополнена сведениями о ПЭКиЭМ геологической среды и подземных вод.
8	В нарушение требований п. 7 ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Техничес-кий регламент о безопасности зданий и сооружений»(далее – Федеральный закон №384-ФЗ), ст. 3 Федерального закона №174-ФЗ и п. 7.3 Требований №999 в материалах проектной документации отсутствуют полные и до-стоверные сведения о климатической характеристике и слое осадков для рассматриваемой территории.		
п.3.6, стр.27	*Представленные материалы документации характеризуются разночтениями и отсутствием полных и не достоверных сведений, а именно: в материалах представлены противоречивые сведения о климатической характеристике рассматриваемого района и не обоснованы результатами инженерных изысканий. Так, например, слой осадков приятый в расчетах объемов образования поверхностных сточных вод (Среднегодовое количество осадков составляет 482 мм, в том числе за теплый период года – 361 мм, за холодный период года – 121 мм) не соответствует климатической характеристике, представленной заключении технического*		Климатические характеристики и слой осадков приведены в соответствие во всех томах изысканий и разделах проектной документации.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (Средняя годовая сумма атмосферных осадков составляет 474 мм), в связи с чем, объем образования сточных вод, а так же мероприятия по организации их сбора, отведения и очистки – не обоснованы;		
п.3.6, стр.28	*Отсутствует полная, достоверная и обоснованная информация по образованию сточных вод при реализации намечаемой деятельности, так, например, при определении объемов талого стока использовался коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега равный 0,17, при этом, без соответствующего обоснования не представлены сведения о том, куда вывозятся снежные массы, а также, как и куда может отводиться сток после таяния расчищенных снежных масс, размещаемых в границе проектируемого объекта;*	Табл. 25.2 ООС1 Табл. 24.2 ОВОС	Обоснован коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега, при определении объемов талого стока. В период строительства на территории проведения работ запрещена организация снежных свалок. Согласно организационно-технологической схеме (том ПОС, стр. 47) продолжительность цикла по возведению подземной части зданий и сооружений с выполнением земляных работ составляет не более 5 месяцев. Производство работ данного цикла планируется в теплое время года.
9	В нарушение требований п. 6 ст. 15 Федерального закона №384-ФЗ и ст. 3 Федерального закона №174-ФЗ, п. 7.4, 7.5, 7.13.3.5 Требований №999; п.п. а, б) п. 25 Положения №87 в материалах проектной документации отсутствуют обоснованные и достоверные сведения об объемах водопотребления и водоотведения, а также, о мероприятиях по организации сбора, отведения и очистки сточных вод.		

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
п.3.6, стр.28	*Отсутствует полная, достоверная и обоснованная информация об объемах водопотребления и водоотведения в период строительства проектируемого объекта. Так, например, в документации заявлено использование установки мойки колес на период строительства с оборотной системой водоснабжения и в оборотной системе постоянно циркулирует объем воды, равный 1 м³, при этом, без соответствующего обоснования, указано, что из емкости оборотной воды установки мойки колем образуется 500 л;*	(б) п. 2.5 ООС2.	Информация об объемах водопотребления и водоотведения в период строительства представлена. В текстовой части указано, что вывозу на утилизацию подлежит 1 $м^3$ стоков от мойки колес.
п.3.6, стр.28	*Отсутствуют полные, достоверные и обоснованные сведения о составе образующихся сточных вод при реализации намечаемой хозяйственной деятельности;*	п. 2.5 (л. 83-86), табл. 25.7 ООС1. п. 2.5 (л. 37-39) ООС2. п. 6.3, л. 108-111 ОВОС. Приложение Н4 ОВОС.	Сведения о составе всех образующихся на территории объекта сточных вод представлены в текстовой части. Документы, на основании которых приняты концентрации сточных вод, указаны. Раздел ООС1 дополнен таблицей 25.7. Раздел ОВОС дополнен таблицей 24.7.
п.3.6, стр.28	*Отсутствуют полные, достоверные и обоснованные сведения по обращению со сточными водами при реализации намечаемой хозяйственной деятельности.*	п. 2.5 (л. 83-86), табл. 25.7 ООС1. Табл. 24.7 ОВОС	Сведения по обращению со сточными водами представлены. Раздел ООС1 дополнен таблицей 25.7. Раздел ОВОС дополнен таблицей 24.7.
10	В нарушение требований ст. ст.3, 16 Федерального закона №7-ФЗ, ст.3 Федерального закона №174-ФЗ, п.п. 7.4, 7.5; 7.13.3.5 Требований №999, п.п. а, б) п. 25 Положения №87 в рассматриваемой документации не представлена	(б) п.п. 2.6, 2.8 ООС1.	Поверхностные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети АО «СинТЗ». Сброс технологических

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	полная, достоверная и обоснованная оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на водные объекты и их водосборные площади, не обоснованы меры, направленные на минимизацию возможного негативного воздействия.		сточных вод в промливневую канализацию предприятия исключается в связи с отсутствием продувки «грязного» оборотного цикла на основании принятой схемы очистки воды в бессточном режиме. Большая удаленность водных объектов. Воздействие на водные объекты и водосборные площади отсутствует. Оценка воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади (обоснование ее отсутствия) представлена. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов представлены в текстовой части.
11	В нарушение п.4, п.п.4.4 «д»; п.7., п.п.7.4. Требований №999, в Подразделе 4.Раздела 12 (материалы ОВОС) не представлена полная и достоверная оценка воздействия на биоту территории проектирования и зоны влияния, в период строительства и период эксплуатации. В предоставленных Подразделе 4.Раздела 12 (материалы ОВОС), в соответствующем разделе оценка воздействия на животный мир не рассмотрена (например, отсутствуют сведения: площадь механического воздействия, оценка фактора беспокойства). Кроме того, в документации указано, что «…намечаемое строительство может повлечь за собой необходимость прямой вырубки деревьев», при этом информация о видо-		

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	вом разнообразии и количество сносимых деревьев не указана, как и сведения о компенсационных мероприятиях, в части описания существующего состояния территории проектирования указано «вдоль асфальтовых дорог в районе прохождения проектируемых сетей располагается аллея тополя бальзамического с примесью березы повислой, встречается также поросль клена ясенелистного». Таким образом, полная и достоверная оценка воздействия на растительный и животный мир территории проектирования, не представлена.		
п.3.13, стр.34	*В материалах ОВОС (Подраздел 5. Раздела 12) не представлена полная и достоверная оценка воздействия на биоту территории проектирования и зоны влияния, в период строительства и период эксплуатации. В предоставленных материалах ОВОС (Подраздел 5. Раздела 12), в соответствующем разделе оценка воздействия на животный мир не рассмотрена (например, отсутствуют сведения: площадь механического воздействия, оценка фактора беспокойства). Кроме того, в документации указано, что «…намечаемое строительство может повлечь за собой необходимость прямой вырубки деревьев», при этом информация о видовом разнообразии и количество сносимых деревьев не указана, как и сведения о компенсационных мероприятиях, в части описания существующего состояния территории проектирования указано «вдоль асфальтовых дорог в районе прохождения проектируемых сетей располагается аллея тополя бальзамического с примесью березы повислой, встречается*	(б) п. 8 ООС2.	Поскольку проектируемый объект расположен на территории действующего промышленного предприятия, объекты животного мира на его территории отсутствуют. В связи с этим оценка воздействия на животный мир не требуется. До начала работ по данному проекту Заказчик осуществляет снос зеленых насаждений самостоятельно. Снос зеленых насаждений не входит в состав работ по данной проектной документации. Вырубке подлежит клен ясенелистный, который является инвазионным видом, т.е. паразитирующим для данной местности (согласно данным изысканий). Другие виды зеленых насаждений вырубке не подлежат.

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	также поросль клена ясенелистного». Таким образом, полная и достоверная оценка воздействия на растительный и животный мир территории проектирования, не представлена.		
12	В нарушение п.4, п.п.4.4 «б» Требований №999, что в рассматриваемой документации отсутствует информация о расстояниях, отделяющих объект от расположенных в районе работ ООПТ местного значения. Отсутствует информация об удаленности КОТР и удаленности ВБУ от территории месторасположения проектируемого к строительству объекта, в том числе водно-болотных угодий международного значения согласно Рамсарской конвенции. Таким образом, полная и достоверная информация о наличии или отсутствии ООПТ, КОТР и ВБУ в зоне влияния объекта отсутствует.	п. 5.14 ОВОС, Приложение Ф.3 ОВОС (б) п. 5.2 ООС1, (б) п. 5.2 ООС2.	Согласно данным Администрации Каменского ГО и сайта www.oopt.aari.ru/oopt/ на территории МО «Каменск-Уральский» ООПТ местного значения отсутствуют (добавлено приложение). Согласно данным сайта www.fesk.ru на территории Свердловской и Челябинской области водно-болотные угодья отсутствуют. Расстояние до ближайшей КОТР – Озеро Маян (ЧЛ-002) составляет более 43 км (Приложение Ф.3 тома ЭП-929.ПР-ОВОС).
п.3.11, стр.34	*В рассматриваемой документации отсутствует информация о расстояниях, отделяющих объект от расположенных в районе работ ООПТ местного значения. Отсутствует информация об удаленности ключевых орнитологических территорий (далее – КОТР) и удаленности водно-болотных угодий (далее – ВБУ) от территории месторасположения проектируемого к строительству объекта, в том числе водно-болотных угодий международного значения согласно Рамсарской конвенции. Таким образом, полная и достоверная информация о наличии или отсутствии ООПТ, КОТР и*		

№ замечания по разделу 5.2 или пункт по тексту заключения, стр.	Замечания по результатам ГЭЭ (раздел 5.2 заключения) и вопросы по тексту заключения	Изменения проектной документации	Ответ проектной организации
	ВБУ в зоне влияния объекта отсутствует		

Ссылочные нормативные и методические документы

1. СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*.

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

3. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. М., 1987 г.

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

5. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

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

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

8. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. СПб, 2012 г.

9. ГОСТ 32602-2014.Правила расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов на основе удельных показателей.

10. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск: ЗАО «НИПИОТСТРОМ», 2002.

11. РМ 62-91-90. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования. Воронеж, 1990 г.

12. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 1997 г.

13. Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий, утв. приказом Минприроды России от 28 ноября 2019 года № 811.

14. МРР-2017. Методы расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе.

15. ГОСТ Р 58577-2019. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.

16. ГОСТ 17.8.1.02-88 Охрана природы. Ландшафты. Классификация.

17. Гафуров Ф.Г. Почвы Свердловской области. Издательство Урал. ун-та, 2008 г.

18. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18 августа 2014 г. № 367. Об утверждении Перечня лесорастительных зон Российской Федерации и Перечня лесных районов Российской Федерации.

19. СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003*.

20. СанПиН 2.1.5.980-00 «2.1.5. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

21. Гольдберг В.М. Взаимосвязь загрязнения подземных вод и природной среды. Гидрометеоиздат. Л., 1987 г.

22. СП 31.13330.2021. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*.

23. Рекомендации по расчёту систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» /ФГУП НИИ ВОДГЕО. - М., 2015 г.

24. СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

25. Критерии отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий (утв. Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2020 года N 2398).

26. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 №242 "Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов", зарегистрированный Минюстом РФ 08.06.17г. №47008.

27. Приказ Росприроднадзора от 28.11.2017 N 566 "О внесении изменений в Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.01.2018 N 49762).

28. Постановление Правительства РФ от 24 марта 2000 г. N 255 «О Едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».

29. Распоряжение Правительства РФ от 08.05.2009 N 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации».

30. Оценка объемов образования отходов производства и потребления. Типичные отходы: Методическое пособие. - СПб., 1996.

31. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. / НИЦПУРО, г. Мытищи / Письмо Госкомэкологии России от 28 января 1997 г. N 03-11/29-251.

32. Сборник методик по расчету образования отходов. – СПб., 2000.

33. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. – М., 1999.

34. Систер В.Г., Мирный А.Н. и др. Твердые бытовые отходы (сбор, транспорт и обезвреживание): справочник. – АКХ им. К.Д. Памфилова, М., 2001.

35. СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

36. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".

37. Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон".

38. Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации. – М.: ГП "ЦЕНТРИНВЕСТпроект", 2000.

39. СП 42.13330.2016. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*.

40. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

41. Федеральный закон от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

42. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

43. Федеральный закон от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

44. Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха".

45. Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации".

46. Водный Кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ.

47. Постановление правительства Свердловской области от 17 января 2001 года № 41-пп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий областного значения, расположенных в Свердловской области, и установлении режима особой охраны особо охраняемой природной территории областного значения категории «Лесной парк».

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер документа	Подпись	Дата
	измененных	заменен-ных	новых	аннулиро-ванных				
2	-	Все	-	-	686	20-24		04.24

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭП-929.ПР-ОВОС.ТЧ