



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ
АЗОТНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И
ПРОДУКТОВ ОРГАНИЧЕСКОГО СИНТЕЗА» (ОАО «ГИАП»)**

Ассоциация в области архитектурно-строительного проектирования «Саморегулируемая организация «Совет проектировщиков»
Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-011-16072009
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации Ассоциация «СРО «Совет проектировщиков»

Инв. № _____

ПАО «КУЙБЫШЕВАЗОТ»

**КОРПУС 502Б. ПРОИЗВОДСТВО НЕКОНЦЕНТРИРОВАННОЙ
АЗОТНОЙ КИСЛОТЫ МОЩНОСТЬЮ 510 ТЫС. ТОНН В ГОД НА
БАЗЕ 1-4 АГРЕГАТОВ УКЛ-7-76**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Прилагаемые документы

Книга 1 Прилагаемые документы (начало)

33770.24.05-5026-ООС2.1

Том 8.2.1

2024 г.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ
АЗОТНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И
ПРОДУКТОВ ОРГАНИЧЕСКОГО СИНТЕЗА» (ОАО «ГИАП»)

Ассоциация в области архитектурно-строительного проектирования «Саморегулируемая организация «Совет проектировщиков»
Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-011-16072009
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации Ассоциация «СРО «Совет проектировщиков»

ПАО «КУЙБЫШЕВАЗОТ»

КОРПУС 502Б. ПРОИЗВОДСТВО НЕКОНЦЕНТРИРОВАННОЙ
АЗОТНОЙ КИСЛОТЫ МОЩНОСТЬЮ 510 ТЫС. ТОНН В ГОД НА
БАЗЕ 1-4 АГРЕГАТОВ УКЛ-7-76

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Прилагаемые документы

Книга 1 Прилагаемые документы (начало)

33770.24.05-5026-ООС2.1

Том 8.2.1

Директор по проектированию

Главный инженер проекта

А.Н. Овечкин

Ю.Б. Слизовский

2024 г.

Информация, содержащаяся в настоящем документе, является конфиденциальной и не может использоваться и передаваться третьему лицу без письменного разрешения ОАО «ГИАП»

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

| | | |
|----------------------------|--------------------------------|------------|
| | | |
| Обозначение | Наименование | Примечание |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-С | Содержание тома 8.2.1 | 2 |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Прилагаемые документы (начало) | 390 |

Общее количество листов документов, включенных в том: 394

| | | | | | |
|--------------|--|--|--|--|--|
| Согласовано: | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

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

| | | | | | | | | | | | |
|------------|--------|------------|-------|---|----------|---------------------------|--|--|---|------|--------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-С | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подпи | Дата | Содержание тома 8.2.1 | | | Стадия | Лист | Листов |
| Разраб. | | Черкасова | |  | 23.09.24 | | | | П | 1 | 2 |
| Проверил | | Кударева | |  | 23.09.24 | | | |  | | |
| Рук.отдела | | Кударева | |  | 23.09.24 | | | | | | |
| Н.контр. | | Каташина | |  | 23.09.24 | | | | | | |
| ГИП | | Слизовский | |  | 23.09.24 | | | | | | |

Таблица регистрации изменений

[illegible]

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|---------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-С | Лист |
| | | | | | | | 2 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

Содержание

| | |
|--|----|
| Приложение 1 | 4 |
| Задание на проектирование по объекту: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» | 4 |
| Приложение 2 | 16 |
| Данные ФГБУ «Приволжское УГМС» от 04.04.2023 № 15-02/360 для ПАО «Куйбышевазот». Климатическая характеристика по данным многолетних (1952-2022 гг.) метеорологических наблюдений | 16 |
| Приложение 3 | 18 |
| Данные ФГБУ «Приволжское УГМС» по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района размещения проектируемого объекта ... | 18 |
| Приложение 4 | 26 |
| Свидетельство о постановке на государственный учёт объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (ПАО «КуйбышевАзот») | 26 |
| Приложение 5 | 27 |
| Решение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека № 70-РС33 от 22.04.2019 г. об установлении СЗЗ ПАО «Куйбышев Азот» | 27 |
| Приложение 6 | 34 |
| Экспертное заключение № 1196.1.1.18.12.20 от 17.01.2019 г Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (ЦГиЭ Ленинградской области) на проект обоснования размеров и границ СЗЗ ПАО «КуйбышевАзот» | 34 |
| Приложение 7 | 35 |
| Санитарно-эпидемиологическое заключение № 63.СЦ.04.000.Т.000102.01.19 от 31.01.2019 г на проект обоснования размеров и границ для объекта СЗЗ ПАО «КуйбышевАзот» | 35 |
| Приложение 8 | 36 |
| Разрешение № 33 от 21.03.2022 г №151-ГЧ на выбросы загрязняющих веществ ПАО КуйбышевАзот в атмосферный воздух(за исключением радиоактивных)..... | 36 |
| Приложение 9 | 44 |
| Приказ №151-ГЧ от 22.03.2022 г. Об установлении нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) | 44 |
| Приложение 10 | 45 |
| Документы об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ПАО «КуйбышевАзот» | 45 |
| Приложение 11 | 66 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--|--|--|--|--|-----------------------------------|------------|------------|------|-------|----------|----------|--------|------|--------|
| Согласовано: | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| Взам. инв. № | | | | | | Прилагаемые документы (начало) | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | Разраб. | Черкасова | | | | 23.09.24 | П | 1 | 390 |
| | | | | | | | Проверил | Кударева | | | | 23.09.24 | | | |
| | | | | | | | Рук.отдела | Кударева | | | | 23.09.24 | | | |
| | | | | | | | Н.контр. | Каташина | | | | 23.09.24 | | | |
| Подп. и дата | | | | | | | ГИП | Слизовский | | | 23.09.24 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |

| | |
|--|-----|
| Лицензия ПАО «КуйбышевАзот» на осуществление деятельности по обращению с отходами | 66 |
| Приложение 12 | 74 |
| Разрешение № 21 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) для ПАО «Тольяттиазот», выданные на основании приказа Управления Росприроднадзора по Самарской области) от 24.12.2018 № 1660 | 74 |
| Приложение 13 | 78 |
| Договор № СТЛТ.1457 от 08.06.2017 г. холодного водоснабжения между ООО «СИБУР Тольятти» и ПАО «КуйбышевАзот» | 78 |
| Приложение 14 | 94 |
| Договор № 168 от 05.05 2008г. на подачу питьевой воды и приема сточных вод МУП «Производственное объединение коммунального хозяйства г. Тольятти» и ПАО «КуйбышевАзот» | 94 |
| Договор № 22-09982Т водоотведения ПАО «КуйбышевАзот» с ПАО «ТОАЗ» | 112 |
| Договор № СТЛТ.1456 водоотведения ПАО «КуйбышевАзот» и ООО «СИБУР Тольятти» | 139 |
| Приложение 15 | 170 |
| Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (воздух) за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот» | 170 |
| Приложение 16 | 173 |
| Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (отходы) за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот» | 173 |
| Приложение 17 | 195 |
| Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (водхоз) за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот» | 195 |
| Приложение 18 | 199 |
| Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-03-03 от 22.05.2024 г. | 199 |
| Приложение 19 | 202 |
| Письмо Департамента охоты и рыболовства Самарской области о предоставлении информации ООО «ГЕОПРОЕКТ» №ДОР-02/2068 от 26.06.2024 г. | 202 |
| Приложение 20 | 203 |
| Письмо Минприроды №15-61/9953-ОГ от 31.05.2024 г. о наличии/отсутствии ООПТ | 203 |
| Приложение 21 | 205 |
| Письмо УГООКН Самарской области № УГООКН/2094 от 25.04.2024 о предоставлении информации ООО «ГЕОПРОЕКТ» об объектах культурного наследия и АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации | 205 |
| Приложение 22 | 221 |
| Письмо Департамента ветеринарии Самарской области №ДВ-03/1887 от 20.05.2024 г. | 221 |

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|--|-------|------|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Приложение 20 203 | | | | | | |
| | | | Письмо Минприроды №15-61/9953-ОГ от 31.05.2024 г. о наличии/отсутствии ООПТ 203 | | | | | | |
| | | | Приложение 21 205 | | | | | | |
| | | | Письмо УГООКН Самарской области № УГООКН/2094 от 25.04.2024 о предоставлении информации ООО «ГЕОПРОЕКТ» об объектах культурного наследия и АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации 205 | | | | | | |
| | | | Приложение 22 221 | | | | | | |
| | | | Письмо Департамента ветеринарии Самарской области №ДВ-03/1887 от 20.05.2024 г. 221 | | | | | | |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 2 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | | | |

| | |
|---|-----|
| Приложение 23 | 222 |
| Письмо от Администрации г.о. Тольятти Самарской области № 4541/5 от 11.06.24 г. | 222 |
| Приложение 24 | 224 |
| Письмо Федерального Агентства по рыболовству (Росрыболовства) № У05-3044 от 26.06.23 г. | 224 |
| Приложение 25 | 227 |
| Письмо департамента охоты и рыболовства Самарской области № ДОР-02/2068- исх от 26.02.24 г. | 227 |
| Приложение 26 | 228 |
| Сведения от Администрации г.о. Тольятти, а также Департамента по недропользованию по ПФО по ЗСО..... | 228 |
| Приложение 27 | 234 |
| Гидрологическое заключение о состоянии подземных вод на территории ОАО «КуйбышевАзот» | 234 |
| Приложение 28 | 241 |
| Схема накопления отходов производства и потребления цеха № 5..... | 241 |
| Приложение 29 | 243 |
| Программа производственного контроля для производственной площадки ПАО "КуйбышевАзот". Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля | 243 |
| Приложение 30 | 287 |
| Обоснование качественного состава и количественной характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации | 287 |
| Приложение 31 | 307 |
| Обоснование качественного состава и количественной характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства (начало) | 307 |
| Таблица регистрации изменений | 390 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|------|--|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 3 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 1

Задание на проектирование по объекту: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76»

на 12-ти листах

Приложение № 1
к Договору № 1915/П-13 от « 29 » 11 2023г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту:

«Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76»

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|-------|---|---|
| 1 | Заказчик | ПАО «КуйбышевАзот», Самарская область, г. Тольятти |
| 2 | Место строительства | Промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», Самарская область, г. Тольятти |
| 3 | Подрядчик | Определяется на основании конкурса |
| 4 | Вид строительства | Реконструкция |
| 5 | Основание для строительства | Договор между ПАО «КуйбышевАзот» и ОАО «ГИАП». Источники финансирования – собственные средства предприятия. |
| 6 | Номенклатура продукции и мощность | 6.1. Неконцентрированная азотная кислота ГОСТ Р 53789-2010 высший сорт. 6.2. Увеличение мощности производства на 260 000 тонн/год в пересчете на моногидрат (2 агрегата УКЛ-7 №3 и №4). |
| 7 | Требования к объёму проектных работ | 7.1. Разработать проектную и рабочую документацию на два агрегата производства неконцентрированной азотной кислоты УКЛ-7 №3 и №4 единичной мощностью 130 000 тонн/год каждый, включая документацию на новую выхлопную трубу для сброса очищенных хвостовых газов с 4-х агрегатов УКЛ №1-№4 и с одиннадцати существующих агрегатов 1/3.5 (десяти работающих). 7.2. Проект технического перевооружения на врезку и прокладку коллектора сбросных газов от одиннадцати существующих (десяти работающих) агрегатов неконцентрированной азотной кислоты 1/3.5 до новой выхлопной трубы не входит в границы проектирования и выполняется по отдельному проекту. 7.3. Разработать проект установки автоматизированной системы газового мониторинга выбросов из новой выхлопной трубы. 7.4. Техническое перевооружение общецехового отделения (в границах существующего агрегата УКЛ №1) для обеспечения работоспособности существующих агрегатов УКЛ №1, №2 и новых агрегатов |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|-------|---|---|
| | | <p>УКЛ №3, №4. не входит в границы проектирования и выполняется по отдельному проекту.</p> <p>7.5. В рамках выполнения проекта необходимо спроектировать агрегаты УКЛ-7 №3 и №4 с применением ГТУ-8 и обеспечить производительность ГТУ-8 для обеспечения выработки продукционной кислоты не менее 130 тыс./год (не менее - 16 т/ч круглогодично). Проектирование выполнить исходя из требований РЭ, НД производителя ГТУ-8 (при возникновении противоречий между требованиями к эксплуатации ГТУ-8 и данного задания приоритетным считать требования к эксплуатации ГТУ-8). Обеспечить перепад давлений технологического газового тракта не более 1,5 кгс/см².</p> |
| 8 | Режим работы | <p>8.1. Режим работы – непрерывный, годовой фонд рабочего времени 8424 часа.</p> <p>8.2. График работы 4-х сменный (смена по 12 часов)</p> |
| 9 | Границы проектирования объекта | <p>9.1. Реконструируемое производство входит в состав действующего цеха №5 ПАО «КуйбышевАзот».</p> <p>Границы проектирования и точки подключения к общецеховым сетям и сетям предприятия определяются в соответствии с "Техническими условиями на подключение к инженерным сетям предприятия Заказчика". Границы проектирования согласно приложению №1 к настоящему техническому заданию – 1 (один) метр наружу от периметра проектируемых объектов, в соответствии с ТУ на присоединение объекта. К границе проектирования извне все технологические и энергетические среды проектируются и подводятся Заказчиком.</p> <p>9.2. Граница проектирования для внешних технологических трубопроводов – 1 (один) метр наружу от периметра проектируемых объектов, в соответствии с ТУ на присоединение объекта.</p> <p>9.3. Внешние эстакады технологических трубопроводов за границами проектирования во всех частях проектируются Заказчиком.</p> <p>9.4. При транспортировке сред по существующим общецеховым трубопроводам, предусмотреть при необходимости «межблочную» запорную арматуру на границе существующего агрегата УКЛ №1 и №2 и новых агрегатов, а также внутри новых агрегатов УКЛ №3 и №4. Предусмотреть в проекте удобство её обслуживания.</p> <p>9.5. По внешнему электроснабжению 0,4 и 6 кВ граница ответственности проходит по вводному устройству распределительных щитов Подрядчика, расположенного внутри границ объекта, от щитов</p> |



| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|---|
| | | до оборудования выполняет Подрядчик. Трасса (кабеленесущие конструкции) для подвода кабелей к распределительным щитам в границах агрегатов УКЛ №3 и №4 выполняется в объеме Подрядчика. Кабель до распределительных щитов в объеме Заказчика. 9.6. По канализации дождевой и производственной. Граница проектирования – до ближайшего колодца от периметра проектируемых объектов, в соответствии с ТУ на присоединение объекта. Колодец предусмотреть в спецификации Подрядчика. |
| 10 | Стадийность проектирования | 10.1 Проектная документация. 10.1.1. Проектную документацию разработать согласно требованиям постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также в соответствии с требованиями законов, технических регламентов, нормативной технической документации РФ, действующих на момент подписания настоящего Задания; 10.1.2 Проектная документация выполняется в объеме, достаточном для прохождения Государственной экспертизы Проектной документации и Государственной экологической экспертизы; 10.1.3 Проектная документация должна отвечать требованиям применимых нормативных регламентов РФ, действующих на момент подписания Договора. 10.1.4 Состав разрабатываемых разделов на объекты капитального строительства производственного назначения: Раздел 1 – Пояснительная Записка Раздел 2 – Схема планировочной организации земельного участка Раздел 3 – Объемно-планировочные и архитектурные решения Раздел 4 – Конструктивные решения Раздел 5 – Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения Подраздел 5.1 – Система электроснабжения Подраздел 5.2 – Система водоснабжения Подраздел 5.3 – Система водоотведения Подраздел 5.4 – Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети Подраздел 5.5 – Сети связи Подраздел 5.6 – Система газоснабжения Раздел 6 – Технологические решения Раздел 7 – Проект организации строительства |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|--|
| | | <p>Раздел 8 – Мероприятия по охране окружающей среды</p> <p>Раздел 9 – Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</p> <p>Раздел 10 – Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства</p> <p>Раздел 11 – Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства</p> <p>Раздел 12 – Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства. Для стадии «Проектная документация» сметная документация не разрабатывается.</p> <p>Стоимость строительства для ПОС определяется по методике, согласованной с Заказчиком.</p> <p>Раздел 13 – Иная документация в случаях, предусмотренных законодательством и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе декларация промышленной безопасности</p> |
| | | <p>10.1.5 Проектные решения, по мере выполнения проекта, а также чертежи оборудования предоставлять для предварительного ознакомления, анализа и согласования Заказчику</p> <p>10.1.6 При возможности, максимально учесть решения реализованные в действующем агрегате УКЛ №2 и имеющуюся ПД по агрегату УКЛ №3 для оптимизации решений и стоимости.</p> <p>10.2 Рабочая документация</p> <p>10.2.1 Рабочая документация разрабатывается в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, включая, но, не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 30 декабря 2009г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», - Градостроительный кодекс РФ № 190-ФЗ от 29 декабря 2004г.; - Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - Федеральный закон от 17 ноября 1995г. № 169-ФЗ «Об архитектурной деятельности в Российской Федерации»; |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

7

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|---|
| | | <p>- ГОСТ Р 21.101-2020 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;</p> <p>- другие строительные стандарты и технические нормы в соответствии с Федеральным законом № 184-ФЗ от 27.12.2002 «О техническом регулировании»;</p> <p>- требованиями Технических условий Заказчика.</p> <p>10.2.2 Состав рабочей документации (за исключением разработки рабочей документации верхнего уровня АСУ ТП) и требования к их содержанию выполняются в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»:</p> <p>- Генеральный план и сооружения транспорта (ГТ);</p> <p>- Архитектурные решения (АР);</p> <p>- Конструкции железобетонные (КЖ);</p> <p>- Конструкции металлические (КМ);</p> <p>- Электроснабжение (ЭС);</p> <p>- Наружное электроосвещение (ЭН);</p> <p>- Силовое электрооборудование (ЭМ);</p> <p>- Электрическое освещение (внутреннее) (ЭО);</p> <p>- Наружные сети водоснабжения и канализации (НВК);</p> <p>- Внутренние системы водоснабжения и канализации (ВК);</p> <p>- Автоматическое пожаротушение (АПТ) – при необходимости;</p> <p>- Отопление, вентиляция и кондиционирование (ОВ);</p> <p>- Автоматизация отопления, вентиляции и кондиционирования (АОВ);</p> <p>- Автоматическая пожарная сигнализация (АПС);</p> <p>- Технология производства (ТХ);</p> <p>- Автоматизация технологии производства (АТХ), включая ТЗ на АСУТП;</p> <p>- Системы связи (СС);</p> <p>- Технологические коммуникации (ТК);</p> <p>- Тепломеханические решения тепловых сетей (ТС);</p> <p>- Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов (ТИ).</p> <p>Для стадии «Рабочая документация» сметная документация не разрабатывается.</p> |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|--|--|
| | | РКД на оборудование предоставляет Заказчик в качестве исходных данных для разработки рабочей документации. |
| 11 | Участие в государственной экспертизе | 11.1. Подрядчик сопровождает прохождение проектной документации и результатов инженерных изысканий в Органах экспертиз до получения положительного заключения. 11.2. Оплату экспертиз осуществляет Заказчик |
| 12 | Требования к выполнению инженерных изысканий и обследований существующих зданий и сооружений | 12.1. Подрядчик в рамках договора организует проведение всех необходимых инженерных изысканий (включая выполнение отчета с использованием государственной геоцентрической системы координат ПЗ-90.11) и обследований существующего корпуса № 5026 и сооружений, требуемых для проектирования. Оплата услуг по договорам на проведение обследований и изысканий входит в стоимость работ по договору. |
| 13 | Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию | 13.1. Предусмотреть возможность (только штуцера) подачи слабого кислого конденсата азотной кислоты (4-10%) на тарелки абсорбционных колонн поз. К-201 (расход 2-4 м³/ч на каждую колонну). Расчёты и подбор необходимого оборудования для подачи слабого кислого конденсата азотной кислоты на тарелки абсорбционных колонн поз. К-201 не входит в объём работ по данному договору. Проектирование, расчёты и подбор оборудования будут выполнены по отдельному соглашению. 13.2. Предусмотреть работу проектируемых агрегатов на жидком и газообразном аммиаке. Реализовать возможность перехода с жидкого аммиака на газообразный и обратно без остановки технологии и разгрузки агрегатов. Предусмотреть в проекте точки подключения, согласно выданным ТУ, для возможности работы агрегатов УКЛ №3 и №4 на газообразном аммиаке из сети предприятия. 13.3 Разработать техническое задание на систему АСУ ТП для разработки системы субподрядной организацией Заказчика. 13.4. При разработке раздела АТХ/ЭМ/ТХ предусмотреть дополнительные мероприятия работы оборудования (в том числе средств КИПиА) в условиях низких температур наружного воздуха, согласно нормативной документации по климатологии места строительства. |



| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|--|
| | | <p>13.5. При разработке технологического оборудования руководствоваться принципом унификации (по существующим агрегатам УКЛ-7-76, с приоритетом исполнения аппаратов и оборудования по подобию агрегата УКЛ-7-76 №2). При необходимости внесения конструктивных изменений в устройство оборудования в обязательном порядке иметь согласование Заказчика.</p> <p>Дополнительные требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - воздухозаборная труба – подготовить решения по исключению обмораживания защитной сетки при пониженных температурах окружающей среды и повышенной влажности; рассмотреть возможность исключения встроенного подогревателя воздуха; - аппарат очистки воздуха – выполнить внутреннее устройство, обеспечивающее (крепления фильтрующих элементов и габаритные размеры/расстояние панелей) эксплуатацию применяемых фильтрующих элементов на агрегатах УКЛ-7-76 №1,2 или аналогов; материал внутренней обшивки камеры фильтров воздуха выполнить из нержавеющей стали; предусмотреть стационарное освещение. - газотурбинная установка – предусмотреть стационарные датчики показаний вибросостояния турбоагрегата - маслосистема – трубопроводы выполнить из стали 12Х18Н10Т или аналога - установка подготовки аммиака – выполнить компоновку установки на базе аппаратов УПА (испаритель, фильтр, подогреватель). Предусмотреть возможность подачи жидкого и газообразного аммиака и выполнения переключений без остановки технологии и разгрузки агрегатов. - испаритель аммиака – рассмотреть возможность исключения уровнемерных стекол. При необходимости выполнить монтаж дополнительной уровнемерной колонки. - фильтр аммиака - выполнить внутреннее устройство (крепления фильтрующих элементов и габаритные размеры), обеспечивающее эксплуатацию применяемых фильтров аммиака на агрегатах УКЛ-7-76 №1,2 или аналогов. Предусмотреть резервный комплект (один на два агрегата) снаряженных фильтров аммиака. - смеситель аммиачно-воздушной смеси – выполнить внутреннее устройство (крепления фильтров с нижней посадкой, габаритные размеры), обеспечивающее эксплуатацию применяемых фильтров АВС на агрегатах УКЛ-7-76 №1,2 или аналогов. Выполнить увеличенное (по аналогии с агрегатом №2) ко- |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | |
|-------------|--------------|--------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|-------|---|---|
| | | <p>личество сливных пробок в трубной доске. Предусмотреть резервный комплект (один на два агрегата) снаряженных фильтров АВС</p> <p>- предусмотреть устройство контактного аппарата с увеличенным диаметром каталитической системы и годовым пробегом платинового катализатора. Распределительной колосниковой решеткой, выполненной из стали INCOLOY*.</p> <p>Рассмотреть возможность при изготовлении предохранительного устройства: мембрану выполнить из алюминия, взять за основу расчет диаметра шпильки согласно используемых в настоящий момент на существующих агрегатах УКЛ-7-76 №1,2. Предусмотреть в проекте 5 комплектов ЗИП (смотровые стекла, мембраны, разрывные шпильки, жаропрочные шпильки крепления прижимного фланца, термочехлы и т.д.).</p> <p>Необходимо футеровку контактного аппарата выполнить жаропрочным бетоном, дополнительно разработать и передать Заказчику полную информацию по устройству, ремонту и замене (включая сроки, материалы, способ, чертежи на опалубки и т.д.) футеровки контактного аппарата.</p> <p>- котел-утилизатор нитрозного газа – рассмотреть возможность выработки перегретого пара с давлением 2,1 МПа и температурой 300 °С.</p> <p>- окислитель – предусмотреть фильтр улавливания «безвозвратных потерь» МПП. Выполнить внутреннее устройство (крепления фильтрующих элементов и габаритные размеры), обеспечивающее эксплуатацию устанавливаемых фильтров по улавливанию МПП на агрегатах УКЛ-7-76 №1,2 или аналогов. Предусмотреть резервный комплект (один на два агрегата) снаряженных фильтров улавливания МПП.</p> <p>- подогреватель хвостовых газов 2 ступени – предусмотреть материал изготовления – титан ВТ 1-0. Выполнить сварной корпус (без промежуточных разъемов) по нитрозному газу с габаритными размерами и подсоединением к трубопроводам (включая дренажные штуцера) согласно паспортных данных аппарата поз. Т-202/2 существующего агрегата УКЛ-7-76 №2. Рассмотреть возможность исключения незадействованных дренажных пробок, предусмотреть комплект ЗИП дренажных пробок которые невозможно исключить (если не будет противоречить требованиям эксплуатации ГТУ-8).</p> <p>- подогреватель хвостовых газов 1 ступени – предусмотреть материал изготовления – титан ВТ 1-0. Снизить вероятность возможности протечки по</p> |



| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|-------|---|--|
| | | <p>разъемам аппарата. Предусмотреть 2 комплекта резервных прокладок на разъемы аппарата. Рассмотреть возможность исключения незадействованных дренажных пробок, предусмотреть комплект ЗИП дренажных пробок, которые невозможно исключить. Материал дренажного трубопровода кислоты с аппарата заложить – титан ВТ 1-0. Трубопровод нитрозного на выходе с аппарата до холодильника-конденсатора заложить титан ВТ 1-0 (если не будет противоречить требованиям эксплуатации ГТУ-8).</p> <p>- холодильники-конденсаторы - предусмотреть титан ВТ 1-0; снизить вероятность появления протечек по фланцевым соединениям (Ду 600) аппаратов. Рассмотреть возможность исключения незадействованных дренажных пробок, предусмотреть комплект ЗИП дренажных пробок которые невозможно исключить</p> <p>- абсорбционная колонна - предусмотреть установку каплеотбойника (демистера) в верхней части абсорбционной колонны. Предусмотреть аналитические точки для отбора проб оборотной воды с каждой тарелки. Обеспечить возможность регулировки оборотной воды на 1-5 тарелку абсорбционной колонны. Рассмотреть возможность подачи слабого (4-10%) конденсата азотной кислоты на соответствующие тарелки абсорбционной колонны.</p> <p>- продувочная колона – предусмотреть материал изготовления титан ВТ 1-0 (включая перфорированные листы*), предусмотреть более качественное крепление по всему периметру тарелки. Место расположения расходомера на выдаче кислоты запроектировать до регулирующего клапана (если иного не указано в руководстве)</p> <p>- предусмотреть линзовые компенсаторы на трубопроводах обвязки (ГТА), где это необходимо по расчётам</p> <p>13.6. В проекте применять оборудование и материалы согласно приложению №2 к настоящему техническому заданию (если это не противоречит РЭ для ГТУ-8). При необходимости корректировки в перечне производителей/поставщиков оборудования и материалов - согласовать с Заказчиком.</p> <p>13.7. При эксплуатации ГТУ-8 с выдачей низкопотенциального пара, запроектировать использование его в производстве на агрегатах УКЛ №3 и №4 (без выдачи пара в сеть предприятия).</p> |
| 14 | Срок выполнения работ | 14.1. В соответствии с Графиком реализации проекта |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|--|
| 15 | Требования к технологии производства | <p>15.1. Технологический процесс получения неконцентрированной азотной кислоты производится под единым давлением 0,73 МПа (изб.) во всех стадиях. Нормы технологического процесса и аналитического контроля (если данное не противоречит проекту) рассматривать аналогичные технологическому регламенту существующего производства.</p> <p>15.2. Основные стадии технологического процесса:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовка и компримирование воздуха; - испарение жидкого и подготовка газообразного аммиака (предусмотреть возможность работы агрегатов УКЛ №3 и №4 на газообразном аммиаке из сети предприятия). - подготовка аммиачно-воздушной смеси; - конверсия аммиака в контактном аппарате на катализаторных сетках из металлов платиновой группы; - охлаждение и окисление нитрозного газа; - использование тепла реакции конверсии аммиака для получения перегретого пара с давлением 2,1 МПа и температурой 300 °С; - абсорбция оксидов азота в абсорбционной колонне; - рекуперативный подогрев хвостовых газов теплом охлаждаемого нитрозного газа; - низкотемпературная селективная каталитическая очистка хвостовых газов путем восстановления оксидов азота газообразным аммиаком на катализаторе аналогичном АВК-10 или аналог; - рекуперация тепла хвостовых газов для подогрева питательной воды и выработки пара с последующим выбросом ХГ через новую выхлопную трубу. <p>15.3. Содержание вредных ингредиентов в выхлопных газах (аммиак, оксиды азота, монооксид углерода) нового агрегата должно соответствовать нормативным санитарным и экологическим требованиям законодательства РФ.</p> |
| 16 | Состав зданий и сооружений, проектирование которых осуществляется Подрядчиком | <p>16.1. Установку новых агрегатов №3 и №4 производства азотной кислоты разместить в реконструируемом корпусе 5026;</p> <p>16.2. Предусмотреть подъездные пути для грузоподъемных механизмов для обслуживания агрегатов.</p> |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|--|--|
| 17 | Перечень исходных данных для проектирования, предоставляемых Заказчиком. | <p>17.1. Проектная и рабочая документация по агрегатам №1 и №2</p> <p>17.2. Постоянный технологический регламент ТР 5-2 производства неконцентрированной азотной кислоты на базе агрегатов УКЛ-7-76 цеха № 5.</p> <p>17.3. Сведения (письма, рекомендации, договора и др.) согласно перечня в Приложении №3 к настоящему техническому заданию.</p> |
| 18 | Виды работ Исполнителя | <ul style="list-style-type: none"> ▪ Разработка ПД; ▪ Организация и проведение: инженерных изысканий и обследований существующего здания и сооружений ▪ Организация разработки/получения необходимой Исходно-Разрешительной Документации (ИРД), необходимой и достаточной для прохождения ГГЭ и ГЭЭ. Взаимодействие с Заказчиком/Застройщиком по получению необходимой ИРД. ▪ Разработка ОВОС; ▪ Разработка технического задания на АСУ ТП ▪ Разработка конструкторской документации на нестандартизированное оборудование и изделия ▪ Организация и сопровождение прохождения ГГЭ и ГЭЭ ▪ Разработка РД ▪ Разработка эксплуатационной документации для агрегатов УКЛ №3 и №4, включающей временный технологический регламент, инструкцию пусков/остановов агрегатов, паспортизацию трубопроводов, ПМЛА (в т.ч. расчет категорий взрывоопасности блоков) ▪ Проведение АН ▪ Проведение технического сопровождения закупки оборудования и материалов (осуществляется Подрядчиком отдельно по согласованной с Заказчиком часовой ставке) |
| 19 | Требования к передаваемой документации | <p>Подрядчик передает Заказчику - 4 экземпляра технической документации на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде на CD-ROM в формате PDF.</p> <p>Дополнительно:</p> <p>- Технологический регламент в формате doc;</p> |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

14

| № п/п | Наименование основных данных и требований | Содержание |
|----------|---|---|
| | | - Схемы к технологическому регламенту в формате dwg; - ПМЛА в формате doc. Структура документации на электронном носителе должна соответствовать структуре документации на бумажном носителе. |

Главный технолог –
заместитель гл. инженера по развитию

Еранцев Д.В.

Начальник ПКБ

Григорьев Д.А.

Начальник УКС

Калинин В.В.

Начальник ТО

Познахарев С.А.

Главный механик

Нуждин А.А.

Главный приборист (метролог)

Камалетдинов М.Н.

Главный энергетик

Галкин С.С.

Начальник цеха №5

Ронжин Ю.В.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 15 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

Приложение 2

Данные ФГБУ «Приволжское УГМС» от 04.04.2023 № 15-02/360 для
ПАО «Куйбышевазот». Климатическая характеристика по данным
многолетних (1952-2022 гг.) метеорологических наблюдений



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ТОЛЬЯТТИНСКАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ (Тольяттинская СГМО)

Коммунистическая ул., д. 73, г. Тольятти, Самарская область, 445012
Тел/факс: 8(848-2) 24-50-62 e-mail: meteorolab2005@yandex.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 09360154, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/631901001

04.04.2023 № 15-02/360

ООО «ГЕОПРОЕКТ»
ИНН 632 139 2488

КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПО ДАННЫМ МНОГОЛЕТНИХ (1952 - 2022гг.) МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ НАБЛЮДЕНИЙ (г. Тольятти, Автозаводский район, улица Ботаническая, д.12) наиболее близко расположенных к объекту.

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С.

| месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|-------------|-------|-------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|-----|
| температура | -10,7 | -10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 | 5,6 |

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм.

| месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|--------|----|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----|
| осадки | 38 | 28 | 28 | 31 | 37 | 53 | 60 | 48 | 48 | 46 | 38 | 37 | 492 |

3. Число дней с осадками $\geq 1,0$ мм.

| месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| Число дней | 9,1 | 7,1 | 6,4 | 6,0 | 6,0 | 7,7 | 7,5 | 6,6 | 8,0 | 8,8 | 8,6 | 9,4 | 91 |

4. Число дней с туманом

| месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|------------|---|----|-----|----|-----|-----|-----|------|-----|---|----|-----|-----|
| Число дней | 1 | 1 | 2 | 1 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,6 | 1 | 2 | 1 | 11 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

5.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с.

| месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| скорость | 3,4 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 2,9 | 2,6 | 2,4 | 2,3 | 2,6 | 3,3 | 3,5 | 3,4 | 3,0 |

6.Повторяемость направлений ветра и штилей, %. Годовая.

| румбы | C | CB | B | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | штиль |
|---------------|----|----|---|----|----|----|---|----|-------|
| повторяемость | 17 | 9 | 6 | 8 | 27 | 19 | 7 | 7 | 12 |

7.Повторяемость скорости ветра по градациям, %. Годовая.

| Градация | 0-1 | 2-3 | 4-5 | 6-7 | 8-9 | 10-11 | 12-13 | 14-15 | 16-17 | 18-20 | 21-24 |
|---------------|------|------|------|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| повторяемость | 30,9 | 38,2 | 20,4 | 7,7 | 2,0 | 0,5 | 0,2 | 0,07 | 0,03 | 0,006 | 0,002 |

8.Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, равна 7,0 м/с.

9.Температура воздуха холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна -15,0°C.

10.Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца равна +27,2°C.

11.Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы «А» равен 160.

Примечание: Предоставляемая информация используется только для нужд Заказчика и не подлежит передаче третьим лицам.

Директор



Н.В. Крылова



Ушakovская Мария Николаевна
Начальник ОМО
8 (8482) 95-33-32

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 17 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

Приложение 3

Данные ФГБУ «Приволжское УГМС» по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района размещения проектируемого объекта



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ТОЛЬЯТТИНСКАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ
(Тольяттинская СГМО)**

Коммунистическая ул., д. 73, г. Тольятти, Самарская область, 445012
Тел./факс: 8(848-2) 24-50-62 e-mail: meteolab2005@yandex.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 09360154, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/631901001

06.10.2022 № 15-04/1228
На № 0046/86-Э от 20.07.2022

ПАО «КуйбышевАзот»
ИНН: 6320005915

СПРАВКА

**О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область Самарская

город Тольятти

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание
причины, для которой необходим фон:

**ПАО «КуйбышевАзот» (г.Тольятти, ул.Новозаводская, 6) для разработки
проектной документации**

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ,
обладающих эффектом суммации вредного действия
**взвешенные вещества, диоксид азота, аммиак, диоксид серы, оксид углерода,
бензол, ксилол, толуол, оксид азота**

Фоновые концентрации для вещества - азотная кислота не рассчитывались в
связи с отсутствием на государственной наблюдательной сети в г. Тольятти
наблюдений за содержанием в атмосферном воздухе вышеуказанного
загрязняющего вещества.

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он
запрашивается: да

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89, методических указаний
«Методические указания по определению фонового уровня загрязнения
атмосферного воздуха», Приказ Минприроды России от 22.11.2019 № 794, на
основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха г.о. Тольятти за 2017-
2021 гг.

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|----------------------------|-------|------|--|--|--|------|
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | | | 18 |

ЗНАЧЕНИЯ ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

| Загрязняющее вещество | Значения концентраций, мг/м³ | | | | |
|--------------------------|---------------------------------------|--|--------|----|-------|
| | При скорости ветра 0-2 м/сек | При скорости ветра от 3 м/сек и более и направлении | | | |
| | | Север | Восток | Юг | Запад |

Адрес и географические координаты поста:

ПНЗ № 2 – N 53°31'52.2» E 49°25'30.4» - г.о. Тольятти, Центральный р-н, бульвар 50 лет Октября, юго-восточнее д.65

| | | | | | |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Взвешенные вещества | 0,211 | 0,214 | 0,214 | 0,189 | 0,207 |
| Диоксид азота | 0,050 | 0,042 | 0,051 | 0,045 | 0,042 |
| Аммиак | 0,121 | 0,106 | 0,121 | 0,112 | 0,119 |
| Диоксид серы | 0,004 | 0,005 | 0,005 | 0,004 | 0,003 |
| Оксид углерода | 1,5 | 1,2 | 1,3 | 1,1 | 1,1 |
| Бензол | 0,046 | 0,043 | 0,052 | 0,039 | 0,038 |
| Ксилол | 0,036 | | | | |
| Толуол | 0,036 | | | | |

В целом по городу

| | |
|-------------|-------|
| Оксид азота | 0,039 |
|-------------|-------|

Фоновые концентрации взвешенные вещества, диоксид азота, аммиак, диоксид серы, оксид углерода, бензол, ксилол, толуол, оксид азота действительны на период с 2022 по 2026 гг.(включительно).

Справка используется только в целях заказчика ПАО «КуйбышевАзот» (г. Тольятти, ул.Новозаводская, 6) для разработки проектной документации и не подлежит передаче другим организациям.

Директор

Н.В.Крылова

Мануилова Анастасия Михайловна
Аэрохимик 1 категории КЛМС
8 (8482) 24-12-17
meteolab-klms@ya.ru



| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

19



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ТОЛЬЯТТИНСКАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ
(Тольяттинская СГМО)**

Коммунистическая ул., д. 73, г. Тольятти, Самарская область, 445012
Тел/факс: 8(848-2) 24-50-62 e-mail: meteorclub2005@yandex.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 09360154, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/631901001

16.10.2024 № 15-04/1495
На исх. № ПУ-2739 от 03.09.2024

ОАО «ГИАП»
ИНН: 7709433529

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область САМАРСКАЯ

город ТОЛЬЯТТИ

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ОАО «ГИАП» для подготовки проектной документации по объекту «Корпус 502Б. производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенного в границах производственной площадки ПАО «КуйбышевАзот» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, 6

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Фенол, этилбензол

Значения фоновых концентраций для серной кислоты, сажи, бутилового спирта, бутилацетата, керосина, алканов C12-C19, пыли неорганической:70-20% двуокиси кремния не установлены ввиду отсутствия наблюдений за данными веществами в рамках государственной наблюдательной сети

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается
нет

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, утвержденным Приказом Минприроды России от 22.11.2019 № 794 и методическими указаниями Росгидромета на основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха г.о. Тольятти по данным стационарного поста ПНЗ № 2 за 2019-2023 гг.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
20

Адрес и географические координаты поста:
ПНЗ № 2 – N 53°31'52.2" E 49°25'30.4" - г.о. Тольятти, Центральный район, бульвар 50 лет
Октября, юго-восточнее д.65

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

| Вредное вещество | Номер поста | Значение концентраций, мг/куб.м | | | | |
|------------------|-------------|---------------------------------|--|--------|-------|-------|
| | | При скорости ветра 0-2 м/сек | При скорости ветра более 3 м/сек и направлении | | | |
| | | | Север | Восток | Юг | Запад |
| Фенол | 2 | | 0,007 | | | |
| Этилбензол | 2 | 0,013 | 0,012 | 0,016 | 0,010 | 0,010 |

Выданный фон действителен до января 2029 года.

Справка используется только в целях заказчика ОАО «ГИАП» для подготовки проектной документации по объекту «Корпус 502Б. производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенного в границах производственной площадки ПАО «КуйбышевАзот» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, 6 и не подлежит передаче другим организациям.

Справка действительна только при наличии подписи начальника подведомственной организации Росгидромета, заверенной печатью.

Директор



Н.В. Крылова

Вдовина Ирина Алексеевна
Начальник ЮИМС
8 (8482) 24-12-17
melcolab-klms@ya.ru

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

ФОНОВЫЕ ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

| Загрязняющее вещество | Значения концентраций, мг/м³ |
|-----------------------|------------------------------|
|-----------------------|------------------------------|

Адрес и географические координаты поста:

ПНЗ № 2 – N 53°31'52.2» E 49°25'30.4» - г.о. Тольятти, Центральный р-н, бульвар 50 лет Октября, юго-восточнее д.65

| | |
|---------------------|-------|
| Диоксид азота | 0,015 |
| Оксид углерода | 0,6 |
| Диоксид серы | 0,002 |
| Взвешенные вещества | 0,074 |

Адрес и географические координаты поста:

ПНЗ № 9 -N 53°31'05.6" E 49°24'15.6" – г.о. Тольятти, Центральный р-н, ул. К. Маркса, ООТ «Буревестник»

| | |
|-------------|-------|
| Оксид азота | 0,016 |
|-------------|-------|

Фоновые долгопериодные средние концентрации для веществ: диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, оксид азота действительны на период с 2023 по 2027 гг.(включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «ГЕОПРОЕКТ» для инженерно-экологических изысканий на территории производственной площадки ПАО «КуйбышевАзот», расположенной по адресу: 445007, Россия, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, 6 и не подлежит передаче другим организациям.

Директор



Н.В.Крылова



Мануилова Анастасия Михайловна
Аэрохимик 1 категории КЛМС
8 (8482) 24-12-17
meteolab-klms@ya.ru

| | | |
|---------------|--------------|-------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

23



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ТОЛЬЯТТИНСКАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ
(Тольяттинская СГМО)**

Коммунистическая ул., д. 73, г. Тольятти, Самарская область, 445012
Тел/факс: 8(848-2) 24-50-62 e-mail: meteorlab2005@yandex.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 09360154, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/631901001

16.10.2024 № 15-04/1476
На исх. № ПУ-2739 от 03.09.2024

ОАО «ГИАП»
ИНН: 7709433529

СПРАВКА

**О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область **САМАРСКАЯ**

город **ТОЛЬЯТТИ**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ОАО «ГИАП» для подготовки проектной документации по объекту «Корпус 502Б. производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенного в границах производственной площадки ПАО «КуйбышевАзот» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, 6

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Аммиак

Значения фоновых долгопериодных средних концентраций для сажки не установлены ввиду отсутствия наблюдений за данным веществом в рамках государственной наблюдательной сети в г.о. Тольятти

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

НЕТ

Фоновые долгопериодные средние концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, утвержденным Приказом Минприроды России от 22.11.2019 № 794 и методическими указаниями Росгидромета на основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха г. Тольятти по данным стационарного поста ПНЗ № 2 за 2019 - 2023 гг.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Адрес и географические координаты поста:
ПНЗ № 2 – N 53°31'52.2" E 49°25'30.4" – г.о. Тольятти, Центральный район, бульвар 50 лет
Октября, юго-восточнее д.65

ФОНОВЫЕ ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

| Вредное вещество | Номер поста | Значение концентраций, мг/куб.м | | | |
|------------------|-------------|---------------------------------|--|--------|----|
| | | При скорости ветра 0-2 м/сек | При скорости ветра более 3 м/сек и направлении | | |
| | | | Север | Восток | Юг |
| Аммиак | 2 | 0,04 | | | |

Выданный фон действителен до января 2029 года.

Справка используется только в целях заказчика ОАО «ГИАП» для подготовки проектной документации по объекту «Корпус 502Б. производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенного в границах производственной площадки ПАО «КуйбышевАзот» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, б и не подлежит передаче другим организациям.

Справка действительна только при наличии подписи начальника подведомственной организации Росгидромета, заверенной печатью.

Директор



Н.В. Крылова

Матвеева Анастасия Михайловна
Ведущий агрохимик КЛМС
8 (8482) 24-12-17
meteolab-klms@ya.ru

| | | |
|-------------|--------------|--------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 4

Свидетельство о постановке на государственный учёт объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (ПАО «КуйбышевАзот»)

СВИДЕТЕЛЬСТВО о постановке на государственный учёт объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ АОУКМВ23 от 27.12.2016

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

Публичное Акционерное Общество «КуйбышевАзот»

ОГРН 1036300992793

ИНН 6320005915

Код ОКПО 00205311

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

Производственная площадка ПАО "КуйбышевАзот"

местонахождение объекта: 445007, Россия, г. Тольятти Самарской обл., ул. Новозаводская, 6

дата ввода объекта в эксплуатацию: 23.08.1966

тип объекта: Площадной

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

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | 6 | - | 0 | 1 | 6 | 3 | - | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 0 | - | П |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

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

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

| | |
|---|--|
|  | Документ подписан электронной подписью |
| | СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП |
| Кому выдан: Панфиленко Елена Витальевна | |
| Серийный номер: 1DC656 | |
| Кем выдан: УЦ Федерального казначейства | |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

26

Приложение 5

Решение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека № 70-РС33 от 22.04.2019 г. об установлении СЗЗ ПАО «Куйбышев Азот»



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

РЕШЕНИЕ

22.04.2019

№ 70-РС33

Об установлении санитарно-защитной
зоны для объекта ПАО «КуйбышевАзот»,
по адресу: Самарская область, г. Тольятти,
ул. Новозаводская, д. 6

Заместитель руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Российской Федерации И.В. Брагина, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление ООО НПК «Нефтехимэкопроект» от 20.02.2019 № 01/11454-2019 об установлении санитарно-защитной зоны для объекта ПАО «КуйбышевАзот», расположенного по адресу: Самарская область, г.Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6, экспертное заключение о проведении

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|--|--|--|----------------------------|------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 27 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | | |

санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта санитарно-защитной зоны от 17.01.2018 №1196.1.1.18.12.20 ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ленинградской области», санитарно-эпидемиологическое заключение по проекту санитарно - защитной зоны от 31.01.2019 № 63.СЦ.04.000.Т.000102.01.19 Управления Роспотребнадзора по Самарской области,

РЕШИЛ:

1. Установить для объекта ПАО «КуйбышевАзот», расположенного по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6, санитарно-защитную зону с границей, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении №1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении №2 к настоящему решению, следующих размеров:

- в северном направлении – 1000 м от границ промплощадки;
- в северо-восточном направлении - 1000 м от границ промплощадки;
- в восточном направлении - 1000 м от границ промплощадки;
- в юго-восточном направлении - 1000 м от границ промплощадки;
- в южном направлении – 1000 м от границ промплощадки;
- в юго-западном направлении – 930 м от границ промплощадки;
- в западном направлении – переменного размера от 0 м (граница промплощадки) до 185 м;
- в северо-западном направлении - переменного размера от 0 м (граница промплощадки) до 200 м.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны для объекта ПАО «КуйбышевАзот», расположенного по адресу: Самарская область,

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 28 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6, согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

2.2. размещения 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 производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости после получения из уполномоченного органа сведений о выдаче разрешения на строительство объекта капитального строительства в случае принятия такого решения на основании заявления о выдаче разрешения на строительство.



И.В. Брагина

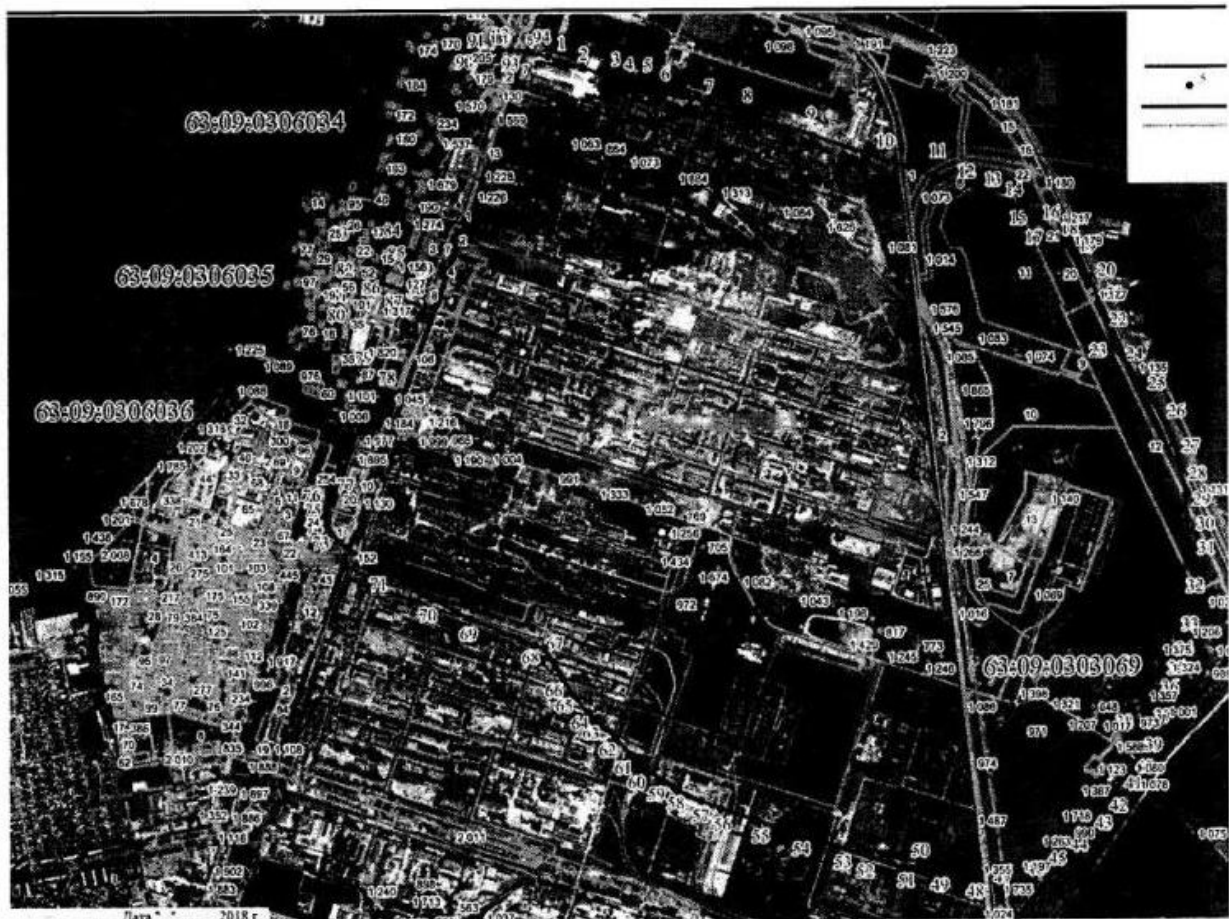
| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ОOC2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 29 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

Приложение № 1
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в
сфере защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 11.04.2019 № 70-PC33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона для объекта ПАО «КуйбышевАзот».

Местоположение: 445007, Российская Федерация, Самарская область,
г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6.



| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 30 |

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости в системе координат МСК-63 зона 1.

| Обозначение точек границ | характерных | Координаты, м | |
|-----------------------------|-------------|---------------|------------|
| | | Х | У |
| 1 | | 2 | 3 |
| 1 | | 428577.10 | 1328347.56 |
| 2 | | 428524.25 | 1328522.41 |
| 3 | | 428480.78 | 1328675.94 |
| 4 | | 428465.56 | 1328729.64 |
| 5 | | 428430.04 | 1328833.43 |
| 6 | | 428421.01 | 1328955.06 |
| 7 | | 428356.44 | 1329165.24 |
| 8 | | 428300.71 | 1329346.60 |
| 9 | | 428194.76 | 1329691.43 |
| 10 | | 428095.68 | 1330013.90 |
| 11 | | 428007.63 | 1330290.34 |
| 12 | | 427967.82 | 1330430.04 |
| 13 | | 427927.80 | 1330560.31 |
| 14 | | 427880.20 | 1330675.57 |
| 15 | | 427827.27 | 1330777.36 |
| 16 | | 427797.26 | 1330823.06 |
| 17 | | 427764.77 | 1330867.02 |
| 18 | | 427692.75 | 1330949.24 |
| 19 | | 427624.88 | 1331012.23 |
| 20 | | 427500.63 | 1331101.91 |
| 21 | | 427396.93 | 1331156.80 |
| 22 | | 427276.78 | 1331202.51 |
| 23 | | 427143.76 | 1331233.47 |
| 24 | | 427074.91 | 1331292.78 |
| 25 | | 426944.61 | 1331398.42 |
| 26 | | 426774.39 | 1331504.39 |
| 27 | | 426646.76 | 1331561.58 |
| 28 | | 426511.31 | 1331605.13 |
| 29 | | 426388.51 | 1331630.62 |
| 30 | | 426260.46 | 1331643.82 |
| 31 | | 426161.50 | 1331650.19 |
| 32 | | 425924.83 | 1331632.54 |
| 33 | | 425782.56 | 1331598.28 |
| 34 | | 425662.46 | 1331569.36 |
| 35 | | 425581.61 | 1331549.90 |
| 36 | | 425473.33 | 1331518.94 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

31

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости в системе координат МСК-63 зона 1.

| Обозначение точек границ | характерных | Координаты, м | |
|-----------------------------|-------------|---------------|------------|
| | | Х | У |
| 1 | | 2 | 3 |
| 1 | | 428577.10 | 1328347.56 |
| 2 | | 428524.25 | 1328522.41 |
| 3 | | 428480.78 | 1328675.94 |
| 4 | | 428465.56 | 1328729.64 |
| 5 | | 428430.04 | 1328833.43 |
| 6 | | 428421.01 | 1328955.06 |
| 7 | | 428356.44 | 1329165.24 |
| 8 | | 428300.71 | 1329346.60 |
| 9 | | 428194.76 | 1329691.43 |
| 10 | | 428095.68 | 1330013.90 |
| 11 | | 428007.63 | 1330290.34 |
| 12 | | 427967.82 | 1330430.04 |
| 13 | | 427927.80 | 1330560.31 |
| 14 | | 427880.20 | 1330675.57 |
| 15 | | 427827.27 | 1330777.36 |
| 16 | | 427797.26 | 1330823.06 |
| 17 | | 427764.77 | 1330867.02 |
| 18 | | 427692.75 | 1330949.24 |
| 19 | | 427624.88 | 1331012.23 |
| 20 | | 427500.63 | 1331101.91 |
| 21 | | 427396.93 | 1331156.80 |
| 22 | | 427276.78 | 1331202.51 |
| 23 | | 427143.76 | 1331233.47 |
| 24 | | 427074.91 | 1331292.78 |
| 25 | | 426944.61 | 1331398.42 |
| 26 | | 426774.39 | 1331504.39 |
| 27 | | 426646.76 | 1331561.58 |
| 28 | | 426511.31 | 1331605.13 |
| 29 | | 426388.51 | 1331630.62 |
| 30 | | 426260.46 | 1331643.82 |
| 31 | | 426161.50 | 1331650.19 |
| 32 | | 425924.83 | 1331632.54 |
| 33 | | 425782.56 | 1331598.28 |
| 34 | | 425662.46 | 1331569.36 |
| 35 | | 425581.61 | 1331549.90 |
| 36 | | 425473.33 | 1331518.94 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

32

| | | |
|----|-----------|------------|
| 83 | 427502.84 | 1327474.65 |
| 84 | 427506.47 | 1327484.41 |
| 85 | 427479.77 | 1327571.84 |
| 86 | 427472.16 | 1327575.70 |
| 87 | 427403.13 | 1327555.54 |
| 88 | 427369.52 | 1327660.25 |
| 89 | 427430.65 | 1327678.69 |
| 90 | 428527.63 | 1328021.68 |
| 91 | 428576.54 | 1328050.92 |
| 92 | 428605.96 | 1328099.87 |
| 93 | 428607.09 | 1328159.77 |
| 94 | 428595.41 | 1328264.34 |
| 1 | 428577.10 | 1328347.56 |

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 22.04.2019 № 40-0033

**Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде**

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный ПАО ООО НПК «Нефтехимэкопроект» об установлении санитарно-защитной зоны для объекта ПАО «КуйбышевАзот» с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 20.02.2019 № 01/11454-2019.

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 33 |

Приложение 6

Экспертное заключение № 1196.1.1.18.12.20 от 17.01.2019 г Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (ЦГиЭ Ленинградской области) на проект обоснования размеров и границ СЗЗ ПАО «КуйбышевАзот»

| | |
|---|--|
|  ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ленинградской области» 192029, г. Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 27 ОРГАН ИНСПЕКЦИИ тел./факс: 448-05-11, www.cgelo.ru | |
| аттестат аккредитации № RA.RU.710026 от 02.06.2015 г. выдан Федеральной службой по аккредитации | |
|  | «УТВЕРЖДАЮ» Руководитель органа инспекции Мосевич О.С. |
| ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1196.1.1.18.12.20 « 17 » января 20 19 года | |
| 1. Заявитель: ООО «НЕФТЕХИМЭКОПРОЕКТ». ИНН 7811156717, ОГРН 115784700755. 2. Юридический адрес: 196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.30, корп. 4, лит. А оф. 306. 3. Основание для проведения экспертизы: договор № 806 (з) от 20.12.2018 г. 4. Дата проведения экспертизы: с 30.12.18 г. – по 17.01.2019 г. 5. Объект экспертизы: проект обоснования размеров и границ санитарно-защитной зоны ПАО «КуйбышевАзот», Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6. 6. Состав экспертных материалов: проект с приложениями на бумажном и электронном носителях. 7. Вопросы, поставленные перед экспертом: экспертиза проекта на соответствие (несоответствие) санитарно-эпидемиологическим требованиям. | |
| Ответственность за предоставленные исходные данные, проведенные расчеты, несет в полном объеме заказчик услуги. | |
| УСТАНОВЛЕНО: Проект выполнен на основании следующих документов: | |
| № 006433 | |
| Продолжение: страниц <u>40</u> № <u>170822-05-170822-44</u> | |
| Орган инспекции ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ленинградской области» 192029, г. Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 27 тел./факс: (812) 448-05-11, (812) 448-05-16 | |

ООО «КуйбышевАзот», 2017 г. Тираж № 200, тираж 500 экз.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 7

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 63.СЦ.04.000.Т.000102.01.19 от 31.01.2019 г на проект обоснования размеров и границ для объекта СЗЗ ПАО «КуйбышевАзот»

| | |
|---|--|
| ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области 443079, г. Самара, проезд Георгия Митирева, 1. тел. (846) 260 38 25, факс 260 37 99 <small>(составление территориального органа)</small> | |
| САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 63.СЦ.04.000.Т.000102.01.19 от 31 января 2019 года | |
| Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика): | |
| Проект обоснования размеров и границ санитарно-защитной зоны для объекта ПАО «КуйбышевАзот» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д.6. Юридический адрес: Россия, 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д.6. Фактический адрес: 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д.6. Разработчик проекта: ООО «НЕФТЕХИМЭКОПРОЕКТ». Юридический адрес разработчика: 196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.30, корп.4, лит.А, офис 306. | |
| 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». | |
| Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы): Экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, исследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок №1196.1.1.18.12.20 от 17.01.2019г, выданное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ленинградской области»; Заключение №08-2ФЦ/5243 от 28.12.2017 г. и №08-2ФЦ/5243 от 28.12.2017 г. и №08-2ФЦ/3059 от 13.11.2018 г о соответствии раздела проекта по оценке риска здоровью населения, выданное ФБУЗ «ФИЦ Роспотребнадзора»; экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, исследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок №07-3ФЦ/5242 от 28.12.2017г, выданное ФБУЗ «ФИЦ Роспотребнадзора». | |
| Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача) | |
| №1773443 | |
| | |

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2018 г., уровень «В».

| | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | |
|------|----|
| Лист | 35 |
|------|----|

Приложение 8

Разрешение № 33 от 21.03.2022 г №151-ГЧ на выбросы загрязняющих веществ
ПАО КуйбышевАзот в атмосферный воздух(за исключением радиоактивных)

на 8-ми листах

Экз. № 1

Разрешение № 33

на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных)

На основании приказа **Межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора)
по Самарской и Ульяновской областям**

наименование территориального органа

от 21.03.2022

№ 151-ГЧ

Публичное Акционерное Общество

"КуйбышевАзот"

445007, Россия, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6

ОГРН 1036300992793

ИНН 6320005915

для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения,
государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица; для индивидуального
предпринимателя - фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место
его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный
номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер
налогоплательщика

разрешается в период с 21.03.2022 по 31.12.2024

осуществлять выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный
воздух стационарными источниками, расположенными на

производственной площадке ПАО "КуйбышевАзот" (код объекта НВОС: 36-0163-000320-П): 445007,
Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6

условия действия разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух,
нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и
веществам указаны в приложениях № 1-3 (на 70 листах), к настоящему разрешению, являющихся его
неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения 21.03.2022

И.о. руководителя

Ю.А. Хлынина



| | | |
|--------------|--------------|--------------|
| Изн. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист |
| № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

36

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

Приложение *) № 1
к разрешению на выброс загрязняющих
веществ в атмосферный воздух
от 21.03.2022 г. № 33,
выданному Межрегиональным управлением Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям
наименование территориального органа

Экз. № 1

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Публичное Акционерное Общество "КуйбышевАзот"

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

производственная площадка ПАО "КуйбышевАзот" (код объекта НВОС: 36-0163-000320-П): 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6

наименование отдельной производственной территории, фактический адрес

| № п/п | Наименование загрязняющего вещества | Класс опасности загрязняюще- го вещества (I- IV) | Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных нормативов выбросов | | | | | | | | | | Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных временно разрешенных выбросов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---|--|-----|-------------------------|------|------|------|------|------|------|------|--|-----|-------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----|
| | | | г/с | т/г | с разбивкой по годам, т | | | | | | | | т/с | т/г | с разбивкой по годам, т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | 5 | 6 | | | 7 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2022 | 2023 | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | </ |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

[illegible]

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

[illegible]

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

41

[illegible]

И.О. начальника структурного подразделения (отдела)

Е.А. Аблашева

Ответственный исполнитель

О.А. Григорьева

Приложение № 2
к разрешению на выброс загрязняющих
веществ в атмосферный воздух
от 21.03.2022г. № 33

выданному Межрегиональным управлением Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям
наименование территориального органа

Экз. № 1

Условия действия
разрешения на выбросы загрязняющих
веществ в атмосферный воздух

Публичное Акционерное общество "КуйбышевАзот"

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

производственная площадка ПАО "КуйбышевАзот" (код объекта НВОС: 36-0163-000320-П)

наименование отдельной производственной территории

445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6

фактический адрес осуществления деятельности

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не разрешается
2. Соблюдение нормативов допустимых и при установлении временно разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период поэтапного достижения нормативов допустимых выбросов.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

| Наименование загрязняющих веществ | Выбросы загрязняющих веществ, т/г | | | |
|--|-----------------------------------|------------------|------------------|--|
| | 2022 год, т/г | 2023 год, т/г | 2024 год, т/г | |
| Титан диоксид (Титан пероксид, титан (IV) оксид) | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | |
| Натрий гидроксид (Натр едкий) | 0,952195 | 0,952195 | 0,952195 | |
| Олово оксид (в пересчете на олово) | 0,001544 | 0,001544 | 0,001544 | |
| диСурьма триоксид (в пересчете на сурьму) | 0,000010 | 0,000010 | 0,000010 | |
| Цинк оксид (в пересчете на цинк) | 0,002745 | 0,002745 | 0,002745 | |
| Кальций гидроксид | 0,472930 | 0,472930 | 0,472930 | |
| Калий йодид (в пересчете на йод) | 0,929240 | 0,929240 | 0,929240 | |

1

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
42

| | | | | | |
|--|------------|------------|------------|--|--|
| Октадекановт калция | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | | |
| Бром (диБром) | 0,154874 | 0,154874 | 0,154874 | | |
| Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота) | 0,178711 | 0,178711 | 0,178711 | | |
| диАммоний сульфат (диАммониевая соль серной кислоты) | 203,771577 | 203,771577 | 203,771577 | | |
| Полиэтен (Политен, полиэтилен пиролизат) | 0,160000 | 0,160000 | 0,160000 | | |
| Пропан | 1,834633 | 1,834633 | 1,834633 | | |
| 1,1,4,1-Терфенил | 11,079182 | 11,079182 | 11,079182 | | |
| 1,1,1,2-Тетрафторэтан | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | | |
| 2,2-Оксидиэтанол | 0,479347 | 0,479347 | 0,479347 | | |
| Бензилкарбинол | 0,032518 | 0,032518 | 0,032518 | | |
| 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля) | 0,738400 | 0,738400 | 0,738400 | | |
| Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид) | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | | |
| Циклогексанооксим | 3,587951 | 3,587951 | 3,587951 | | |
| Карбамид | 37,706462 | 37,706462 | 37,706462 | | |
| Метиламин (Аминометан, метанамин) | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | | |
| 2-Аминоэтанол | 0,000237 | 0,000237 | 0,000237 | | |
| Три(2-гидроксиэтил)амин | 0,239673 | 0,239673 | 0,239673 | | |
| Ацетонитрил | 0,004500 | 0,004500 | 0,004500 | | |
| Пиридин (Азабензол, азин) | 0,022000 | 0,022000 | 0,022000 | | |
| Тиофуран (дивинилсульфид; тиадициклопентадиен) | 0,000005 | 0,000005 | 0,000005 | | |
| Эмульсол | 0,001578 | 0,001578 | 0,001578 | | |
| Перлит | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | | |
| Магний карбонат основной гидрат | 0,000001 | 0,000001 | 0,000001 | | |
| Бутан-1,4-дикарбоновая кислота | 0,005917 | 0,005917 | 0,005917 | | |
| Итого | 262,371367 | 262,371367 | 262,371367 | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 43 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | |

Приложение 9

Приказ №151-ГЧ от 22.03.2022 г. Об установлении нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных)



КОПИЯ
ВЕРНА

Григорьев О.А.
Уф

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ



ПРИКАЗ

21 марта 2022г.

№ 151-ГЧ

г. Самара

Об установлении нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных)

В связи с положительным рассмотрением представленных в Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям документов на установление нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) на основании ч.2 ст. 14 Федерального закона от 4 мая 1999 года № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; ч.1 ст. 22 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федерального реестра объектов негативного воздействия на окружающую среду, **п р и к а з ы в а ю**

выдать установленные нормативы допустимых выбросов и разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных)

Публичному Акционерному Обществу «КуйбышевАзот»

ИНН: 6320005915

Код объекта НВОС: 36-0163-000320-П

Фактический адрес: 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6

на срок с 21.03.2022 по 31.12.2024

И.о. руководителя

Ю.А. Хлынина

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

44

Приложение 10

Документы об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ПАО «КуйбышевАзот»

на 21 листах



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ

П Р И К А З

г. САМАРА

10 декабря 2020г.

№ 384-ГЧ

О выдаче документа об утверждении
нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и положением об Межрегиональном Управлении Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям, утверждённым приказом Росприроднадзора от 27.08.2019 № 504, п р и к а з ы в а ю :

Выдать документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для:

Наименование
индивидуального
предпринимателя
/юридического лица:
ИНН: 6320005915

ОКТМО:
36740000001

Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот»

Фактический адрес:
445007, Самарская область, г. Тольятти,
ул. Новозаводская, 6

на срок с 10.12.2020 по 31.12.2024

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение прилагаются на 20 листах и являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

И.о. руководителя управления

О.В. Кручинин

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

45

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Лист

46

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

47

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

48

ДОКУМЕНТ

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| ДОКУМЕНТ | | | | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|---------|--|-------------------|-------------------------|----------|--------|---------|---------|---------|
| 19 | Катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (III), отработанный | 4.41 004 06 49 3 | 359,570 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 1797,850 | 14,777 | 359,570 | 359,570 | 344,793 |
| 20 | Катализатор на основе оксида цинка, отработанный | 4.41 005 03 49 3 | 228,200 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 1141,000 | 9,378 | 228,200 | 228,200 | 218,822 |
| 21 | Катализатор на основе оксида цинка и алюмината кальция отработанный | 4.41 005 15 49 3 | 80,940 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 404,700 | 3,326 | 80,940 | 80,940 | 77,614 |
| 22 | Катализатор на основе оксида алюминия, обогащенный отработанный | 4.41 006 03 49 3 | 32,600 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 163,000 | 1,340 | 32,600 | 32,600 | 31,260 |
| 23 | Катализатор на основе алюмината оксида алюминия отработанный | 4.41 007 01 49 3 | 24,400 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 122,000 | 1,003 | 24,400 | 24,400 | 23,397 |
| 24 | Лом и отходы металлов несортированные | 4.62 110 99 20 3 | 4,311 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - |
| 25 | Отходы фильтрации и дисперсии при транспортировке химических веществ, содержащих нефтепродукты | 7 39 532 12 39 3 | 0,348 | Полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Полигон» | 63-00019-3-00592-250914 | 1,740 | 0,014 | 0,348 | 0,348 | 0,334 |



33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | Подок | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

50

[illegible]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| ДОКУМЕНТ | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---------|--|-----------------------------|---------------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------|
| Итого III класса опасности | 1285,470 | | | | 0,000 | 1278,134 | 31101,252 | 31101,252 | 31101,252 | 31101,252 | 31101,252 | 29823,118 | 0,000 |
| Отходы IV класса опасности: | | | | | | | | | | | | | 0,000 |
| 34 Инообъемные смолы, отработанные при очистке капролактама в его производстве | 3 13 423 32 20 4 | 120 000 | Полигон ТБО МСК "Водино" | АО "Экология- Сервис" | 63-00018-3- 00592- 250914 | 600 000 | 4 932 | 120 000 | 120 000 | 120 000 | 120 000 | 115 068 | 0,000 |
| 35 Отходы дачных образований производства органических химических веществ в смеси, содержащие неорганические вещества, преимущественно сульфаты железа и калия | 3 13 891 11 20 4 | 160 000 | Полигон ТБО в карьере «Север- Восточный-1» | ООО НПО «Политон» | 63-00019-3- 00592- 250914 | 800 000 | 6 575 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 160 000 | 153 425 | 0,000 |
| 36 Отходы получения магнетиальной добавки в производстве минеральных удобрений | 3 14 001 11 39 4 | 465 436 | Полигон МПО | ООО "Экология- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 2327 180 | 19 128 | 465 436 | 465 436 | 465 436 | 465 436 | 446 308 | 0,000 |
| 37 Ткань, флиздрональная из полимерных волокон, отработанная при очистке технологических газов производства слабых азотной кислоты | 3 14 120 21 23 4 | 3 558 | Полигон МПО | ООО "Экология- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 17 790 | 0 146 | 3 558 | 3 558 | 3 558 | 3 558 | 3 412 | 0,000 |
| 38 Ткань, флиздрональная из полимерных волокон, отработанная при очистке производства нитрата азотной (аммиачной селитры) | 3 14 337 31 60 4 | 0 022 | Полигон МПО | ООО "Экология- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 0 110 | 0 001 | 0 022 | 0 022 | 0 022 | 0 022 | 0 021 | 0,000 |
| 39 Отходы литежа при производстве изделий из него | 3 31 912 21 20 4 | 3 000 | Полигон ТБО МСК "Водино" | АО "Экология- Сервис" | 63-00018-3- 00592- 250914 | 15 000 | 0 123 | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 3 000 | 2 877 | 0,000 |



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

53

[illegible]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

ДОКУМЕНТ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------------|--------|--------------|----------------------------|-------------------------------|---------|-------|--------|--------|--------|--------|--|--|--|--|--|--|--|
| 53 | Отходы продукции из различных пластмасс, содержащие фторполимеры | 4 35 991 21 20 4 | 0,284 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 1,420 | 0,012 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,272 | | | | | | | |
| 54 | Тара полиэтиленовая, загрязненная лако-красочными материалами (содержание менее 5 %) | 4 38 111 02 51 4 | 2,997 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 14,985 | 0,123 | 2,997 | 2,997 | 2,997 | 2,874 | | | | | | | |
| 55 | Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими кислотами или материалами минеральными испещенными | 4 38 112 01 51 4 | 0,369 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 1,845 | 0,015 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,354 | | | | | | | |
| 56 | Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и позолоточными | 4 38 129 11 51 4 | 2,396 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 11,980 | 0,098 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,298 | | | | | | | |
| 57 | Тара из различных полимерных материалов, загрязненная углеводородами | 4 38 194 11 52 4 | 1,928 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 9,640 | 0,079 | 1,928 | 1,928 | 1,928 | 1,849 | | | | | | | |
| 58 | Тара из различных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) | 4 38 195 12 52 4 | 6,630 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 33,150 | 0,272 | 6,630 | 6,630 | 6,630 | 6,358 | | | | | | | |
| 59 | Катализатор железосодержащий отработанный | 4 41 902 01 49 4 | 85,800 | ПолYGON МПГО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 429,000 | 3,526 | 85,800 | 85,800 | 85,800 | 82,274 | | | | | | | |



33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

54

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |



ДОКУМЕНТ

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------------|---------|--------------------------|----------------------|-------------------------|---------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|
| 60 | Фильтрующие элементы мембранные на основе полимерных мембран, утратившие потребительские свойства | 4.43 121 01 52.4 | 2.589 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 12.945 | 0,106 | 2.589 | 2.589 | 2.589 | 2.589 | 2.589 | 2.483 |
| 61 | Ткань флиздровальная из натуральных волокон, загрязненная сульфатами алюминия и аммония | 4.43 211 41 61.4 | 3.638 | Политон ТПО МСК "Водино" | АО "Экологич-Сервис" | 63-00018-3-00592-250914 | 18.190 | 0,150 | 3.638 | 3.638 | 3.638 | 3.638 | 3.638 | 3.488 |
| 62 | Ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4.43 212 53 60.4 | 0.549 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 2.745 | 0,023 | 0.549 | 0.549 | 0.549 | 0.549 | 0.549 | 0.526 |
| 63 | Ткань флиздровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная | 4.43 221 01 62.4 | 2.768 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 13.840 | 0,114 | 2.768 | 2.768 | 2.768 | 2.768 | 2.768 | 2.654 |
| 64 | Ткань флиздровальная из полимерных волокон, загрязненная негальстеновыми полимерами | 4.43 222 11 61.4 | 0.322 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 1.610 | 0,013 | 0.322 | 0.322 | 0.322 | 0.322 | 0.322 | 0.309 |
| 65 | Флиздрованные и подготовленные отработанные массы (на основе алюминатов) загрязненные | 4.43 703 99 29.4 | 100,000 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 500,000 | 4,110 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 95,890 |
| 66 | Отходы резиносоставных изделий негальстеновые | 4.55 700 00 71.4 | 9.993 | Политон МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 49,965 | 0,411 | 9.993 | 9.993 | 9.993 | 9.993 | 9.993 | 9,582 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

56

ДОКУМЕНТ

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|------------------|-------|-------------|---------------------|-----------------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---|
| ДОКУМЕНТ | | | | | | | | | | | | | | |
| 75 | Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, управление потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 0,024 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| 76 | Мониторы компьютерные жидкокристаллические, управление потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 | 0,208 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| 77 | Телефоны и факсимильные аппараты, управление потребительские свойства | 4 81 321 01 52 4 | 0,272 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| 78 | Светильники лампы, управление потребительские свойства | 4 82 415 01 52 4 | 0,208 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| 79 | Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, управление потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 | 0,350 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| 80 | Коробки фильмуше-поглажающие, протирочные, управление потребительские свойства | 4 91 102 01 52 4 | 2,878 | Полонит МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 14,390 | 0,118 | 2,878 | 2,878 | 2,878 | 2,878 | 2,760 | - |
| 81 | Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха и смеси, управление потребительские свойства | 4 91 105 11 52 4 | 1,614 | Полонит МПО | ООО "Экологич-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 8,070 | 0,066 | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,548 | - |



33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

58

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------------|-----------|---|----------------------|-------------------------|-----------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|--|--|--|--|--|--|--|
| 82 | Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 21 52 4 | 4,007 | Политгон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Политгон» | 63-00019-3-00592-250914 | 20,035 | 0,165 | 4,007 | 4,007 | 4,007 | 4,007 | 3,842 | | | | | | | |
| 83 | Отходы мебели из разнородных материалов | 4 92 111 81 52 4 | 11,000 | Политгон МПО | ООО «Экологич-Пром» | 63-00023-00592-250914 | 55,000 | 0,432 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 10,548 | | | | | | | |
| 84 | Отходы зачистки накопительных емкостей обескислородной воды для питания паровых котлов | 6 12 281 11 39 4 | 50,000 | Политгон МПО | ООО «Экологич-Пром» | 63-00023-00592-250914 | 250,000 | 2,055 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 47,945 | | | | | | | |
| 85 | Осадки при обработке воды известняком, мазолом, обсыревший | 7 10 231 01 29 4 | 459,000 | Политгон МПО | ООО «Экологич-Пром» | 63-00023-00592-250914 | 2295,000 | 18,863 | 459,000 | 459,000 | 459,000 | 459,000 | 440,137 | | | | | | | |
| 86 | Отходы зачистки грифелей оборотных счетов изолитолина, соприкасавшиеся преимущественно двохвалки кромки | 7 28 710 12 39 4 | 286,578 | Политгон МПО | ООО «Экологич-Пром» | 63-00023-00592-250914 | 1432,890 | 11,777 | 286,578 | 286,578 | 286,578 | 286,578 | 274,801 | | | | | | | |
| 87 | Осадки механохимической очистки смеси ливневых и дождевых стоков, не содержащих специфические загрязнители, малосвязный | 7 29 010 11 39 4 | 14000,000 | Политгон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» | ООО НПФ «Политгон» | 63-00019-3-00592-250914 | 35000,000 | 287,671 | 7000,000 | 7000,000 | 7000,000 | 7000,000 | 6712,329 | | | | | | | |
| 88 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 295,887 | Политгон ТБО МСК "Болдино" | АО «Экологич-Сервис» | 63-00018-3-00592-250914 | 1479,435 | 12,160 | 295,887 | 295,887 | 295,887 | 295,887 | 283,727 | | | | | | | |
| 89 | Мусор и смет производственных помещений малосвязный | 7 33 210 01 72 4 | 737,993 | Политгон МПО | ООО «Экологич-Пром» | 63-00023-00592-250914 | 3689,965 | 30,328 | 737,993 | 737,993 | 737,993 | 737,993 | 707,665 | | | | | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

59

ДОКУМЕНТ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------------|----------|--------------|------------------------|-----------------------|-----------|---------|----------|----------|----------|----------|--|--|--|--|--|--|
| 90 | Мусор и смет от уборки складских помещений малоопытный | 7 33 220 01 72 4 | 741,030 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 3705,150 | 30,453 | 741,030 | 741,030 | 741,030 | 710,577 | | | | | | |
| 91 | Смет с территории автозаправочной станции малоопытный | 7 33 310 02 71 4 | 1,083 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 5,415 | 0,045 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,038 | | | | | | |
| 92 | Смет с территории предприятий малоопытный | 7 33 390 01 71 4 | 1174,865 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 5874,325 | 48,282 | 1174,865 | 1174,865 | 1174,865 | 1126,583 | | | | | | |
| 93 | Отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопытные | 8 11 111 11 49 4 | 3519,565 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 17597,825 | 144,640 | 3519,565 | 3519,565 | 3519,565 | 3374,925 | | | | | | |
| 94 | Мусор от сбора и разборки зданий неэксплуатируемый | 8 12 901 01 72 4 | 1000,000 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 5000,000 | 41,096 | 1000,000 | 1000,000 | 1000,000 | 958,904 | | | | | | |
| 95 | Отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 75,618 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 378,090 | 3,108 | 75,618 | 75,618 | 75,618 | 72,510 | | | | | | |
| 96 | Дом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 977,976 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 4889,880 | 40,191 | 977,976 | 977,976 | 977,976 | 937,785 | | | | | | |
| 97 | Балласт из щебеня, загрязненный нефтепродуктами (сохранение нефтепродуктов менее 15%) | 8 42 101 02 21 4 | 153,671 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 768,355 | 6,315 | 153,671 | 153,671 | 153,671 | 147,356 | | | | | | |
| 98 | Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | 5677,947 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 28389,735 | 233,340 | 5677,947 | 5677,947 | 5677,947 | 5444,607 | | | | | | |
| 99 | Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) | 8 91 110 02 52 4 | 5,266 | Политком МПО | ООО "Экология-Пром" | 63-00023-00592-250914 | 26,330 | 0,216 | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,050 | | | | | | |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

60

[illegible]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

61

| | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|------------------------|---------|--|----------------------------|---------------------------------|---------|-------|--------|--------|--------|--------|
| 108 | Ботва от корнелозия, другие полезные растительные остатки при выщипывании овощей | 1 11 210 01 23 5 | 45,000 | Политон ТБО в выкоре «Северо- Восточная-1» | ООО НПФ «Плането» | 63-00019-3- 00592- 250914 | 225,000 | 1,849 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 43,151 |
| 109 | Обрезь натуральной чистой древесины | 3 05 220 04 21 5 | 43,636 | Политон МПО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 218,180 | 1,793 | 43,636 | 43,636 | 43,636 | 41,843 |
| 110 | Отходы и стружка натуральной чистой древесиной несортированные | 3 05 291 11 20 5 | 22,825 | Политон МПО | ООО "Экологич- Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 114,125 | 0,938 | 22,825 | 22,825 | 22,825 | 21,887 |
| 111 | Отходы бумажной от резины и алюминия | 3 06 121 21 29 5 | 0,500 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 112 | Стружка черных металлов несортированная негазифицирующая | 3 61 212 03 22 5 | 93,957 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 113 | Стружка алюминиевая негазифицирующая | 3 61 212 07 22 5 | 2,148 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 114 | Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, негазифицирующая | 4 04 140 00 51 5 | 414,418 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 115 | Бумажные шпунды (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства | 4 05 121 11 20 5 | 60,000 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 116 | Использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги | 4 05 122 01 60 5 | 1,200 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |
| 117 | Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства | 4 05 122 02 60 5 | 18,240 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Лист
62



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

63

| | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|------------------------|----------|------------|--------------------|-------------------------------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 129 | Ткань фальшивая из натуральных и смешанных волокон отработанных негигиеничная | 4 43 210 11 62 5 | 1,530 | Полном МПО | ООО "ЭкоЛинг-Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 7,650 | 0,063 | 1,530 | 1,530 | 1,530 | 1,530 | 1,467 |
| 130 | Лом изделий из стекла | 4 31 101 00 20 5 | 19,860 | Полном МПО | ООО "ЭкоЛинг-Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 99,200 | 0,816 | 19,860 | 19,860 | 19,860 | 19,860 | 19,044 |
| 131 | Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов | 4 56 100 01 51 5 | 1,578 | Полном МПО | ООО "ЭкоЛинг-Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 7,890 | 0,065 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,513 |
| 132 | Шкурка шлифовальная отработанная | 4 56 200 01 29 5 | 0,180 | Полном МПО | ООО "ЭкоЛинг-Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 0,900 | 0,007 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,173 |
| 133 | Лом и отходы, содержащие негигиеничные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | 6757,109 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| 134 | Лом и отходы бронзы несортированные | 4 62 120 99 20 5 | 0,141 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| 135 | Лом и отходы латуни несортированные | 4 62 140 99 20 5 | 12,575 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| 136 | Лом и отходы алюминия в кусковой форме негигиеничные | 4 62 200 03 21 5 | 140,692 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| 137 | Отходы изоляционных проводов и кабелей | 4 82 302 01 52 5 | 9,578 | - | - | - | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| 138 | Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства | 4 89 222 11 60 5 | 0,275 | Полном МПО | ООО "ЭкоЛинг-Пром" | 63-00023- 00592- 250914 | 1,375 | 0,011 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,264 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

64

[illegible]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

[illegible]

Утвержден на основании приказа Межрегионального Управления Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям от 10.12.2020 № 384-г/

Установлен срок действия 10.12.2020 по 31.12.2024*
 *, срок установлен в соответствии с п. 11 ст. 11 Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ "О внесении в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и другие законодательные акты Российской Федерации".

И.о. руководителя Межрегионального Управления
Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской
областям

И.О. начальника отдела ГЭЭ и разрешительной деятельности

Ответственный исполнитель

« 10 « декабря 2020 г. ✓

О.В. Кручинин

А.Р. Хисамова

А.А. Бочкина

**ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)**

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|---|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Стружка медная незагрязненная | 3 61 212 04 22 3 | 3 | транспортировка, обработка |
| Шлам шлифовальный маслосодержащий | 3 61 222 03 39 3 | 3 | транспортировка |
| Лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | транспортировка, обработка |
| Отходы битума нефтяного строительного | 8 26 111 11 20 3 | 3 | транспортировка |
| Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные | 8 41 000 01 51 3 | 3 | транспортировка |
| Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | 3 | транспортировка |
| Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 9 19 201 01 39 3 | 3 | транспортировка |
| Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | транспортировка |
| Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 3 | транспортировка |
| Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные | 9 21 303 01 52 3 | 3 | транспортировка |
| Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | утилизация, обезвреживание |
| Отходы минеральных масел компрессорных | 4 06 166 01 31 3 | 3 | утилизация, обезвреживание |
| Отходы минеральных масел турбинных | 4 06 170 01 31 3 | 3 | утилизация, обезвреживание |
| Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | обезвреживание |
| Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | обезвреживание |
| Отходы минеральных масел трансмиссионных | 4 06 150 01 31 3 | 3 | обезвреживание |
| Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных | 4 13 100 01 31 3 | 3 | обезвреживание |

**Заместитель руководителя Управления
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
по Самарской области**



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|--|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами | 4 05 911 31 60 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 05 912 02 60 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные | 4 35 100 03 51 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры | 4 35 991 21 20 4 | 4 | транспортировка |
| Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) | 4 38 111 02 51 4 | 4 | транспортировка |
| Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами | 4 38 112 01 51 4 | 4 | транспортировка |
| Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями | 4 38 122 03 51 4 | 4 | транспортировка |
| Фильтровочные и поглотительные отработанные массы (на основе алюмосиликатов) загрязненные | 4 43 703 99 29 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные | 4 55 700 00 71 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы абразивных материалов в виде порошка | 4 56 200 52 41 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 4 57 119 01 20 4 | 4 | транспортировка |
| Изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные | 4 59 110 21 51 4 | 4 | транспортировка |

**Заместитель руководителя Управления
 Федеральной службы по надзору
 в сфере природопользования
 по Самарской области**



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

68

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|--|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Кубовые остатки ректификации сырого бензола | 3 13 131 13 31 3 | 4 | обезвреживание |
| Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 % | 3 61 222 02 31 4 | 4 | обезвреживание |
| Водно-масляная эмульсия при регенерации механическим методом масел минеральных отработанных | 7 43 611 11 31 3 | 4 | обезвреживание |
| Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод | 7 22 200 01 39 4 | 4 | транспортировка обезвреживание |
| Отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности | 3 07 131 02 29 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы получения магнезиальной добавки в производстве минеральных удобрений | 3 14 001 11 39 4 | 4 | транспортировка |
| Ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная при очистке технологических газов производства слабой азотной кислоты | 3 14 120 21 23 4 | 4 | транспортировка |
| Брак изделий из полиамида в их производстве | 3 35 744 11 20 4 | 4 | транспортировка |
| Окалина при механической очистке деталей из черных металлов, изготовленных горячей штамповкой | 3 61 141 01 49 4 | 4 | транспортировка |
| Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) | 4 02 312 01 62 4 | 4 | транспортировка |
| Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные | 4 04 220 01 51 4 | 4 | транспортировка |

Заместитель руководителя Управления
 Федеральной службы по надзору
 в сфере природопользования
 по Самарской области



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

69

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|--|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 68 111 02 51 4 | 4 | транспортировка |
| Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 4 68 112 02 51 4 | 4 | транспортировка |
| Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | транспортировка |
| Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе | 4 81 205 02 52 4 | 4 | транспортировка |
| Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства | 4 81 321 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 | 4 | транспортировка |
| Коробки фильтрующие-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства | 4 91 105 11 52 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы мебели из разнородных материалов | 4 92 111 81 72 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы зачистки градилен оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно диоксид кремния | 7 28 710 12 39 4 | 4 | транспортировка |

**Заместитель руководителя Управления
 Федеральной службы по надзору
 в сфере природопользования
 по Самарской области**



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

70

**ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)**

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|---|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, малоопасный | 7 29 010 11 39 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы (осадки) из выгребных ям | 7 32 100 01 30 4 | 4 | транспортировка |
| Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 | транспортировка |
| Мусор и смет производственных помещений малоопасный | 7 33 210 01 72 4 | 4 | транспортировка |
| Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный | 7 33 220 01 72 4 | 4 | транспортировка |
| Смет с территории предприятия малоопасный | 7 33 390 01 71 4 | 4 | транспортировка |
| Мусор от сноса и разборки зданий несортированный | 8 12 901 01 72 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 4 | транспортировка |
| Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 4 | транспортировка |
| Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 8 42 101 02 21 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные | 8 42 201 02 49 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | 4 | транспортировка |
| Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %) | 8 91 110 02 52 4 | 4 | транспортировка |
| Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) | 8 92 110 02 60 4 | 4 | транспортировка |
| Обтирочный материал, загрязненный негалогенированными органическими растворителями | 9 19 302 11 60 4 | 4 | транспортировка |

**Заместитель руководителя Управления
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
по Самарской области**



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

71

**ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
серия 63 № ОТ-0240 от 18 ноября 2016 г.
(без лицензии недействительно)**

| Наименование отхода | Код отхода по ФККО | Класс опасности | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности |
|---|--------------------|-----------------|--|
| Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 6 | | | |
| Камеры пневматических шин автомобильных отработанные | 9 21 120 01 50 4 | 4 | транспортировка |
| Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные | 9 21 130 01 50 4 | 4 | транспортировка |
| Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные | 9 21 130 02 50 4 | 4 | транспортировка |
| Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные | 9 21 301 01 52 4 | 4 | транспортировка |
| Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков минеральных удобрений | 9 22 111 02 20 4 | 4 | транспортировка |

Заместитель руководителя Управления
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
по Самарской области



Д.М. Шинкевич

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

72

Место нахождения
юридического лица 445007, Самарская область, г. Тольятти,
ул. Новозаводская, д. 6

Место осуществления
лицензируемого вида
деятельности 445007, Самарская область, г. Тольятти,
ул. Новозаводская, д. 6

Настоящая лицензия
предоставлена на срок бессрочно

Лицензия серия 63 № ОТ-0240 предоставлена на основании решения
лицензирующего органа – приказа от 18 ноября 2016 № 1828

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее
неотъемлемой частью, на 6 листах

Руководитель Управления
Федеральной службы
по надзору в сфере
природопользования
по Самарской области  М.М. Калиматов

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|--|--|--|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ОOC2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 73 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | | |

Приложение 12

Разрешение № 21 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) для ПАО «Тольяттиазот», выданные на основании приказа Управления Росприроднадзора по Самарской области) от 24.12.2018 № 1660

на 4-х листах

Экз. № 1

Разрешение № 21

на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду
(водные объекты)

На основании приказа Управление Росприроднадзора по Самарской области

наименование территориального органа Росприроднадзора

от 24.12.2018 г. № 1660

Публичное акционерное общество «Тольяттиазот»

ПАО «ТОАЗ»

445045, РФ, Самарская область, г. Тольятти, Поволжское шоссе, д. 32

с площадки 445045, РФ, Самарская область, г. Тольятти, Поволжское шоссе, д. 32

ОГРН 1026302004409

ИНН 6320004728

для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица;

для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющие его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика

разрешается в период с **24 декабря 2018 г.** по **12 декабря 2023 г.**
осуществлять сброс загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод
в водные объекты по выпуску № 1 р. Волга.

Перечень и количество загрязняющих веществ по выпуску сточных и (или) дренажных вод указаны в приложении № 1 (на 2 листах) к настоящему разрешению.

Дата выдачи разрешения: **24 декабря 2018 г.**

Руководитель Управления

М.М. Калиматов



М.М. Калиматов

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

74

| | | | | | |
|---------------|--------------|-------------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | | | |

Приложение № 1 к разрешению № 21 от 24.12.2018
на сброс загрязняющих веществ в окружающую
среду (водные объекты)
Экз. № 1

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу
ПАО «ТООАЗ»
с площадки **445045, РФ, Самарская область, г. Тольятти, Поволжское шоссе, д. 32**
наименование площадки, адрес
по выпуску № 1 на 1455 км от устья р. Волга
наименование водного объекта
утвержденный расход сточных и (или) дренажных вод 6 492,207 м³/час ; (56 871,736 тыс. м³/год)
местоположение

| № п/п | Наименование загрязняющего вещества | Класс опасности загряз- няю- щего веще- ства (I-IV) | Допусти- мая кон- центрация загрязняю- щего веще- ства на вы- пуске сточ- ных и (или) дренажных вод в пре- делах нор- матива до- пустимого сброса, мг/дм³ | Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива до- пустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс) | | | | Допусти- мая кон- центрация загрязняю- щего веще- ства на выпус- ке сточ- ных и (или) дре- нажных вод в пре- делах ли- мита сброса, мг/дм³ | Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год | | | | |
|----------|--|--|---|---|--------------------------|------------|------------|--|--|--------------------------|---|----|-----|
| | | | | т/год (на период дей- ствия раз- решения на сброс) | с разбивкой по кварталам | | | | т/год (на период действия разреше- ния на сброс) | с разбивкой по кварталам | | | |
| | | | | | I | II | III | | | IV | I | II | III |
| 1 | БПК полн. | – | 24,890 | 1415,5374 | 349,0366 | 352,9148 | 356,7930 | 356,7930 | – | – | – | – | – |
| 2 | Сухой остаток | – | 1588,000 | 90312,3125 | 22268,7894 | 22516,2204 | 22763,6514 | 22763,6514 | – | – | – | – | – |
| 3 | Фосфат-ион (по Р) | IV | 1,550 | 88,1512 | 21,7359 | 21,9774 | 22,2189 | 22,2189 | – | – | – | – | – |
| 4 | АСПАВ | IV | 0,092 | 5,2322 | 1,2901 | 1,3045 | 1,3188 | 1,3188 | – | – | – | – | – |
| 5 | Метанол (метиловый спирт) | IV | 0,100 | 5,6872 | 1,4023 | 1,4179 | 1,4335 | 1,4335 | – | – | – | – | – |
| 6 | Взвешенные вещества | IV | 13,860 | 788,2422 | 194,3611 | 196,5207 | 198,6802 | 198,6802 | – | – | – | – | – |
| 7 | Сульфат-анион | – | 830,000 | 47203,5387 | 11639,2287 | 11768,5535 | 11897,8782 | 11897,8782 | – | – | – | – | – |
| 8 | Хлорид-анион | IV | 105,240 | 5985,1812 | 1475,7981 | 1492,1959 | 1508,5936 | 1508,5936 | – | – | – | – | – |
| 9 | Кальций | IV | 115,830 | 6587,4529 | 1624,3034 | 1642,3513 | 1660,3991 | 1660,3991 | – | – | – | – | – |
| 10 | Магний | IV | 24,700 | 1404,7318 | 346,3722 | 350,2208 | 354,0694 | 354,0694 | – | – | – | – | – |

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

| | | | | | |
|---------------|--------------|-------------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | | | |

| № п/п | Наименование загрязняющего вещества | Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV) | Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпус- ке сточ- ных и (или) дренажных вод в пре- делах нор- матива до- пустимого сброса, мг/дм³ | Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива до- пустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс) | | | | Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпус- ке сточ- ных и (или) дренажных вод в пре- делах ли- мита сброса, мг/дм³ | Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год с разбивкой по кварталам | т/год (на период действия разреше- ния на сброс) | I | II | III | IV |
|----------|--|---|---|---|-----------|-----------|-----------|---|--|---|---|----|-----|----|
| | | | | I | II | III | IV | | | | | | | |
| 11 | Азот нитратный | IV | 24,960 | 1419,5185 | 350,0183 | 353,9073 | 357,7964 | 357,7964 | - | - | - | - | - | - |
| | Нитрат-анион | | 108,500 | 6170,5831 | 1521,5136 | 1538,4193 | 1555,3250 | 1555,3250 | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Азот аммонийный | IV | 14,169 | 805,8156 | 198,6943 | 200,9020 | 203,1097 | 203,1097 | - | - | - | - | - | - |
| | Аммоний-ион | | 18,165 | 1033,0750 | 254,7308 | 257,5612 | 260,3915 | 260,3915 | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Азот нитритный | IV | 0,020 | 1,1374 | 0,2805 | 0,2836 | 0,2867 | 0,2867 | - | - | - | - | - | - |
| | Нитрит-анион | | 0,080 | 4,5497 | 1,1219 | 1,1343 | 1,1468 | 1,1468 | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Свинец | II | 0,002 | 0,1137 | 0,0280 | 0,0284 | 0,0287 | 0,0287 | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Медь | III | 0,001 | 0,0569 | 0,0140 | 0,0142 | 0,0143 | 0,0143 | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Цинк | III | 0,242 | 13,7630 | 3,3936 | 3,4313 | 3,4690 | 3,4690 | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Хром шестивалентный | III | 0,040 | 2,2749 | 0,5609 | 0,5672 | 0,5734 | 0,5734 | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Никель | III | 0,001 | 0,0569 | 0,0140 | 0,0142 | 0,0143 | 0,0143 | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Фторид-анион | III | 0,257 | 14,6160 | 3,6040 | 3,6440 | 3,6840 | 3,6840 | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Капролактан гексагидро-2Н-азепин-2-он | III | 0,010 | 0,5687 | 0,1402 | 0,1418 | 0,1433 | 0,1433 | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Алюминий | IV | 0,057 | 3,2417 | 0,7993 | 0,8082 | 0,8171 | 0,8171 | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Железо | IV | 0,749 | 42,5969 | 10,5034 | 10,6201 | 10,7368 | 10,7368 | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Формальдегид (метаналь, муравьиный альдегид) | IV | 0,006 | 0,3412 | 0,0841 | 0,0851 | 0,0860 | 0,0860 | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Бензол и его гомологи | IV | 0,0004 | 0,02275 | 0,00561 | 0,00567 | 0,00573 | 0,00573 | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Титан | IV | 0,010 | 0,5687 | 0,1402 | 0,1418 | 0,1433 | 0,1433 | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Карбамид (мочевина) | IV | 113,600 | 6460,6289 | 1593,0318 | 1610,7321 | 1628,4325 | 1628,4325 | - | - | - | - | - | - |

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------------|-----|-------|---------|---------|---------|---------|---|---|---|---|---|---|
| 27 | Нсфрепродукты | III | 1,420 | 80,7579 | 19,9129 | 20,1342 | 20,3554 | - | - | - | - | - | - |
| 28 | Фенол | III | 0,001 | 0,0569 | 0,0140 | 0,0142 | 0,0143 | - | - | - | - | - | - |


Начальник отдела

Т.В. Моклецова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

Ответственный исполнитель

В.В. Агапова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

78

содержание централизованной системы водоснабжения: ОТСУТСТВУЕТ;

тариф за содержание централизованной системы водоснабжения, установленный на дату заключения настоящего Договора, составляет: ОТСУТСТВУЕТ.

7 Расчетный период, установленный настоящим Договором, равен 1 (одному) календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему Договору в следующем порядке (если иное не предусмотрено Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013г. № 644 (далее – Правила холодного водоснабжения и водоотведения):

50 (пятьдесят) процентов стоимости объема воды, потребленной Абонентом за предыдущий месяц (для Абонента, договор с которым заключен менее одного месяца назад, - стоимости гарантированного объема воды, указанных в настоящем Договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

оплата за фактически поданную в истекшем месяце холодную воду с учетом средств, ранее внесенных Абонентом в качестве оплаты за холодную воду в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, 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 за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013г. № 776 (далее – Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема воды, 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 При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет 3,5 % от объема потребленной холодной воды в расчетный период. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном п. 7 настоящего Договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

9 Сверка расчетов по настоящему Договору проводится между Организацией водопроводно-канализационного хозяйства и Абонентом не реже, чем 1 (один) раз в год либо по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта. Сторона настоящего Договора, иницирующая проведение сверки расчетов, уведомляет другую Сторону о дате проведения сверки расчетов не менее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки Стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой Стороне акт о сверке расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 (десяти) рабочих дней после направления Стороне акта о сверке расчетов акт считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.

IV Права и обязанности Сторон

10 Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу Абоненту холодной воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим Договором, не допускать ухудшения качества холодной воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим Договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;



Стр. 2 из 16

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв.№ | |
| Подп. и Дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества холодной (питьевой) воды;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

д) с даты выявления несоответствия показателей холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно извещать об этом Абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»);

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 узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;

и) опломбировать Абоненту приборы учета 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 в порядке и 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, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также меры по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения (за исключением подачи холодной (технической) воды);

м) обеспечивать установку на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;

н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, в случае временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) уведомлять Абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение.

11 Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) Абонентом холодной воды;



Стр. 3 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
| | | | | | Лист |
| | | | | | 80 |

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе холодного водоснабжения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего Договора;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

12 Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями 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 °С), 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 хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, а также механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут искажать показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды 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) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим Договором;

д) соблюдать установленный настоящим Договором режим потребления холодной воды;

е) производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим Договором;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего Договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие ему или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, 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 в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом IX настоящего Договора;

л) незамедлительно сообщать Организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах,



Стр. 4 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | Лист |
| | | | | | 81 |

приборах учета, о нарушении целостности пломб и нарушении работы централизованной системы холодного водоснабжения;

м) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений или неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим ему на законном основании, только при наличии согласия Организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям Абонента;

п) представлять Организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водопроводных сетей Абонента, по форме и в объеме, которые согласованы Сторонами настоящего Договора;

р) не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древопосадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

13 Абонент имеет право:

а) получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, осуществляемого Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды, утверждаемыми Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015г. № 10 (далее – Правила производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды);

б) получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную (питьевую) воду (питьевое водоснабжение), тарифов на холодную (техническую) воду;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета – ДА;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V Порядок осуществления коммерческого учета поданной (полученной) холодной воды, сроки и способы предоставления Организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

14 Для учета объемов поданной Абоненту холодной воды Стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

15 Сведения об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды указываются согласно Приложению № 4.

16 Коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды в узлах учета обеспечивает Абонент.

17 Количество поданной холодной воды определяется Стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением



Стр. 5 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | Лист |
| | | | | | 82 |

случаев, когда такой учет осуществляется расчетным способом в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

18 В случае отсутствия у Абонента приборов учета Абонент обязан в срок до - - -г. установить приборы учета холодной воды и ввести их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

19 Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим Договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства (Абоненту) не позднее 12:00 часов Московского времени первого рабочего дня месяца следующего за расчетным.

Не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет Абоненту двухсторонний акт приема-передачи холодной воды в объемах, потребленных за расчетный период. Абонент до 4-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывает данный акт и возвращает один экземпляр Организации водопроводно-канализационного хозяйства либо предоставляет письменный мотивированный отказ от подписания акта. В случае непредоставления подписанного акта или мотивированного отказа от его подписания в указанный срок Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе оформить акт в одностороннем порядке. Такой акт имеет обязательную силу для Абонента.

20 Передача Сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»).

VI Порядок обеспечения Абонентом доступа Организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета (узлам учета)

21 Абонент обязан обеспечить доступ представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) Организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 (пятнадцати) минут до проведения обследования и (или) отбора проб, оповещает Абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими 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 холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим Договором местах;

г) Абонент вправе принимать участие при проведении Организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе представителям (недопуск представителей) Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к приборам учета (узлам учета) приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой холодного водоснабжения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении



Стр. 6 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
| | | | | | Лист |
| | | | | | 83 |

количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

VII Порядок контроля качества холодной (питьевой) воды

22 Производственный контроль качества холодной (питьевой) воды, подаваемой Абоненту с использованием централизованных систем водоснабжения, осуществляется в соответствии с Правилами производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды.

23 Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (питьевой) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (питьевой) воды в соответствие установленным требованиям.

Качество подаваемой холодной (технической) воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим Договором. Показатели качества холодной (технической) воды указываются Сторонами по форме согласно Приложению № 5.

24 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 (трех) суток до проведения отбора.

VIII Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

25 Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011г. № 416-ФЗ, и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013г. № 644.

26 Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 1 (одних) суток со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) Абонента;
- б) орган местного самоуправления поселения, городского округа;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;
- г) структурное подразделение территориального органа федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности.

27 Уведомление Организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

IX Порядок уведомления Организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение



Стр. 7 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | Лист |
| | | | | | 84 |

28 В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам Абонент в течение 3 (трех) дней со дня наступления одного из указанных событий, направляет Организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права.

Также уведомление направляется любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

29 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.

X Условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим Абоненту

30 Абонент представляет Организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим Абоненту.

31 Сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим Абоненту, представляются в письменной форме с указанием наименования таких лиц, срока подключения к водопроводным сетям, места и схемы подключения к водопроводным сетям, разрешенного отбора объема холодной воды и режима подачи холодной воды, а также наличия узла учета и места отбора проб холодной воды. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у Абонента иные необходимые сведения и документы.

32 Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили договор холодного водоснабжения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

33 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 или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XI Порядок урегулирования споров и разногласий

34 Разногласия, возникающие между Сторонами, связанные с исполнением настоящего Договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

35 Претензия направляется по адресу Стороны, указанному в реквизитах Договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает Сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению Стороны.

36 Сторона, получившая претензию, в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

37 Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).



Стр. 8 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|
| Взам. инв. № | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | Лист |
| | | | | | 85 |

38 В случае недостижения Сторонами согласия, разногласия, возникшие из настоящего Договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XII Ответственность Сторон

39 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

40 В случае нарушения Организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды, уровня давления холодной воды Абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему Договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность Организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой холодной (питьевой) воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.

41 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 сотрицатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

XIII Обстоятельства непреодолимой силы

42 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.

43 Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 (двадцати четырех) 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.

XIV Действие Договора

44 Настоящий Договор вступает в силу с 01.07.2017 г.

45 Настоящий Договор заключен на срок по 30.06.2018 г.

46 Настоящий Договор считается продленным на тот же срок 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.

47 Настоящий Договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.

48 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.

XV Прочие условия



Стр. 9 из 16

| | | | | | |
|----------------------------|--------------|------|-------|-------|------|
| Инов. № подл. | Взам. инв. № | | | | |
| | Подп. и дата | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
| | | | | | Лист |
| | | | | | 86 |

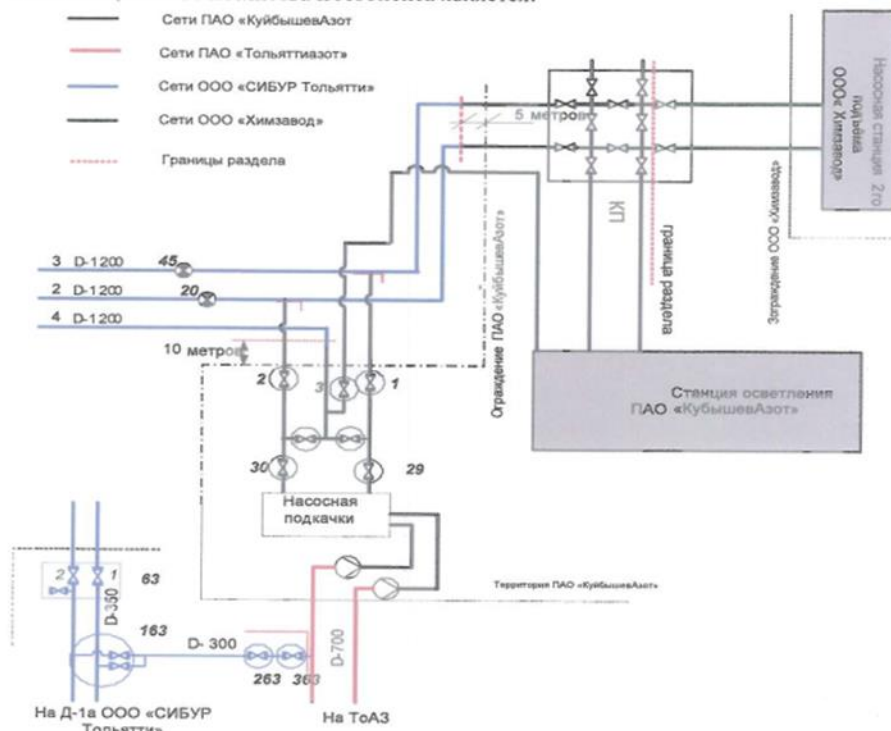
87

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР Тольятти», в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице генерального директора Морозова Юрия Витальевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Александра Викторовича, действующего на основании устава, с другой стороны,

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности водопроводных сетей Организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента является:



«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор
Ю.В. Морозов

20__ г.

«Абонент»
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор
А.В. Герасименко

20__ г.



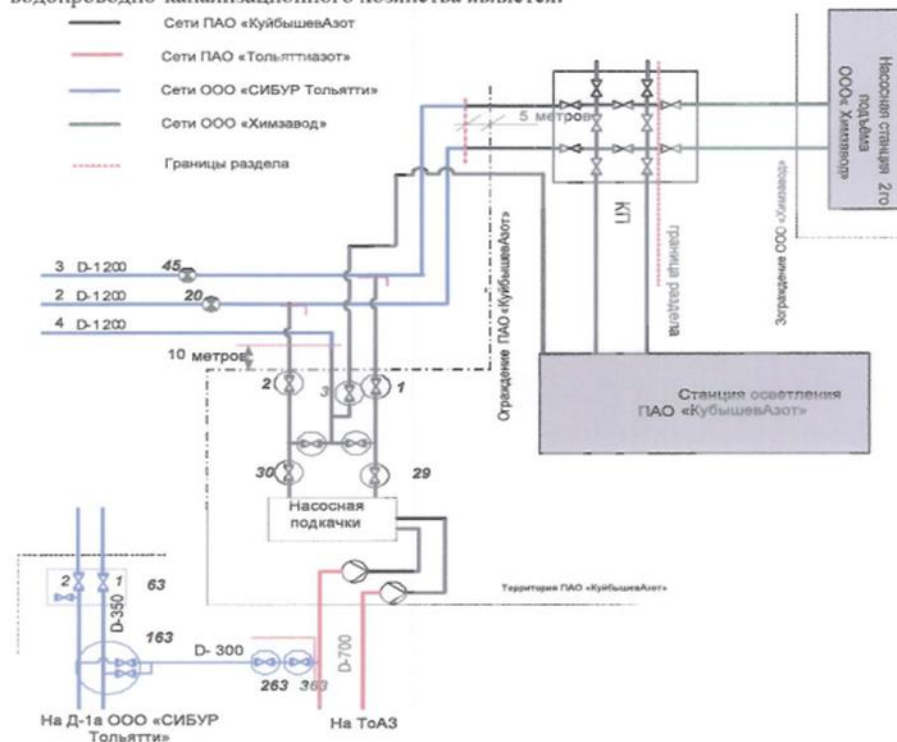
Стр. 11 из 16

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства является:



« » 20 г.

20 г.



Стр. 12 из 16

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

Договор № СТЛТ.1457 от 08.06.2017 г.

Приложение № 3
к договору № СТЛТ.1457 от 08.06.2017 г.

РЕЖИМ
подачи (потребления) холодной воды

| № п/п | Наименование объекта (ввода) | Гарантированный объем подачи холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды) | Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения | Гарантированный уровень давления холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды) |
|----------|---|--|---|---|
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | ПАО «КуйбышевАзот», ул. Новозаводская, 6 | 43 942 998 куб. м/год | - - | не менее 10 м в ст. |
| | | | | |
| | | | | |

Режим установлен на период с 01.07.2017 г. по 30.06.2018 г.

Допустимые перерывы в продолжительности подачи холодной воды: установлены согласно законодательству Российской Федерации.


«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

Ю. В. Морозов
14 июля 20__ г.


«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

А. В. Герасименко
20__ г.






Стр. 13 из 16

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|-------|------|----------------------------|--|--|------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 90 |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

Договор № СТЛТ.1457 от 08.06.2017 г.

Приложение № 4
к договору № СТЛТ.1457 от 08.06.2017 г.

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды

| № п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|-------|---|---------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | |
| | | 12.10.2016 г. | 29.11.2018 г. Межповерочный срок 48 месяцев |
| | | 19.11.2015 г. | 19.11.2018 г. Межповерочный срок 36 месяцев |
| | | 02.09.2016 г. | 02.09.2017 г. Межповерочный срок 12 месяцев |

| № п/п | Расположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать кол-во листов) |
|-------|-------------------------|---------------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 1 | Водовод № 1 (левый) | 1 225 | Расходомер ультразвуковой OPTISONIC 6300 A16046587 | 8 |
| 2 | Водовод № 2 (правый) | 1 225 | Расходомер ультразвуковой UFM 600 T VCC 59000 | 8 |
| 3 | Водооборотный цикл № 6 | 313 | 1.Датчик Санфир ЛД 18637 2.Регистрирующий прибор Диск 250 102903 | 8 |

| № п/п | Расположение места отбора проб | Характеристика места отбора проб | Частота отбора проб |
|-------|---|----------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | |
| | Куйбышевское водохранилище в районе водозаборов № 1, 2 ООО «СИБУР Тольятти» | Вода холодная (техническая) | В соответствии с графиком проведения локального мониторинга загрязнения поверхностных вод Куйбышевского водохранилища |
| | | | |
| | | | |

Схема расположения узлов учета и мест отбора проб холодной воды прилагается:



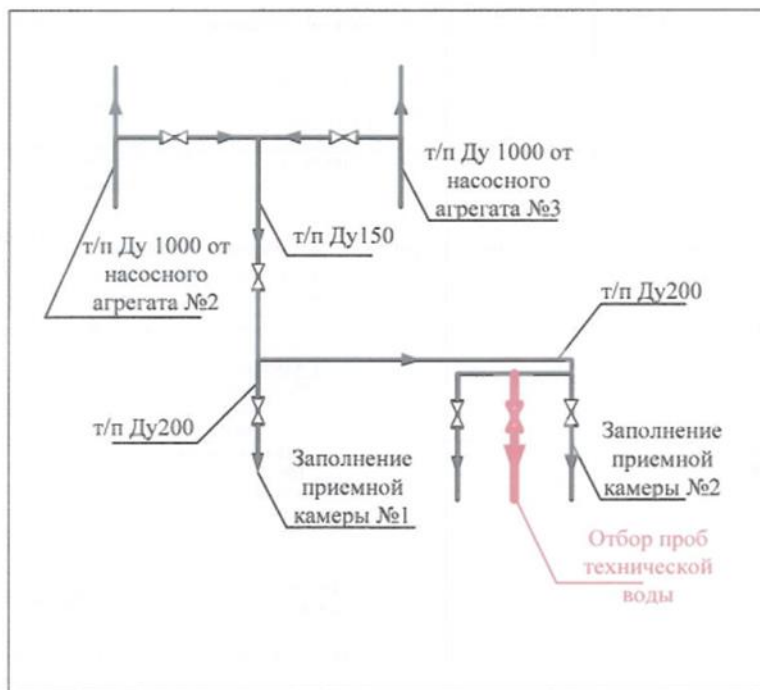
Стр. 14 из 16

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Схема отбора проб технической воды Тольяттинской специализированной гидрометеорологической обсерваторией (Тольяттинская СГМО) для локального мониторинга поверхностных вод Куйбышевского водохранилища в районе водозаборов № 1, 2
ООО «СИБУР Тольятти»



«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор
_____/ Ю.В. Морозов
«__» ____ 20__ г.



«Абонент»
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор
_____/ А.В. Герасименко
____ 20__ г.



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Стр. 15 из 16

[Handwritten signature]

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

ПОКАЗАТЕЛИ
качества холодной (технической) воды

| Показатели качества холодной (технической) воды (абсолютные величины) | Допустимые отклонения показателей качества холодной (технической) воды |
|--|---|
| 1 | 2 |
| Концентрации загрязняющих веществ определяются показателями анализов Тольяттинской специализированной гидрометеорологической обсерваторией в Куйбышевском водохранилище в районе водозаборов № 1, 2 ООО «СИБУР Тольятти» | |
| pH | 6,5-8,5 ед. |
| Взвешенные вещества | ПФ+0,25 мг/дм ³ |
| Хлориды | 300,0 мг/дм ³ |
| Сульфаты | 100,0 мг/дм ³ |
| Сульфиды | 5,0 мкг/дм ³ |
| Сухой остаток | 1000,0 мг/дм ³ |
| ХПК | 15,0 мг/дм ³ |
| БПК полн. (расчетный метод) | 3,0 мг/дм ³ |
| Азот аммонийный | 0,40 мг/дм ³ |
| Аммоний-ион | 0,50 мг/дм ³ |
| Азот нитритный | 0,020 мг/дм ³ |
| Нитрит-анион | 0,020 мг/дм ³ |
| Азот нитратный | 9,10 мг/дм ³ |
| Нитрат-анион | 40,0 мг/дм ³ |
| Фенолы | 1,0 мкг/дм ³ |
| Фосфаты мин. | 0,20 мг/дм ³ |
| Железо общее | 0,10 мг/дм ³ |
| Медь | 1,0 мкг/дм ³ |
| Цинк | 10,0 мкг/дм ³ |
| Алюминий | 40,0 мкг/дм ³ |
| Хром +6 | 0,020 мкг/дм ³ |
| Нефтепродукты | 0,05 мг/дм ³ |
| АСПАВ | 0,10 мг/дм ³ |
| Свинец | 6,0 мкг/дм ³ |
| Никель | 0,010 мг/дм ³ |

«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства» —
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

Ю.В. Морозов

«___» _____ 20__ г.

«Абонент» —
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

А.В. Герасименко

«___» _____ 20__ г.



Стр. 16 из 16

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 14

Договора на водоснабжение и водоотведение ПАО «КуйбышевАзот»

Договор № 168 от 05.05 2008г. на подачу питьевой воды и приема сточных вод
МУП «Производственное объединение коммунального хозяйства г. Тольятти»
и ПАО «КуйбышевАзот»

на 18-ти листах

ДОГОВОР №168
на подачу питьевой воды и прием сточных вод

« 05 » мая 2008г.

Городской округ Тольятти

Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение коммунального хозяйства города Тольятти», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора по экономике и финансам Бузинного Алексея Юрьевича, действующего на основании Устава предприятия и доверенности № 8 от 10 января 2008 года, с одной стороны,

Открытое Акционерное Общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске, потреблении и оплате питьевой воды, сбросе, приеме и оплате сточных вод.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель имеет возможность подавать Абоненту питьевую воду, принимать от Абонента сточные воды при наличии действующих водопроводных и канализационных сетей, а Абонент обязуется принять и оплатить потребленную питьевую воду, а также оплатить сброшенные в систему канализации сточные воды в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором по следующим объектам Абонента:

| № п/п | Адрес объекта | Наименование объекта | кол-во вводов воды, диаметр | | кол-во выпусков канализации, диаметр | кол-во приборов учета, диаметр | | Источник ГВС |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------------------|------------------------------|---|--------------------------------|------|-----------------|
| | | | х/в | г/в | | х/в | г/в | |
| 1 | ул. Новозаводская, 6 | производственн. площади | 1*Ø200 1*Ø200 опломб. | - | 4*Ø150 напорн. на БОС ООО «Тольяттикаучук» | диафрагма-1шт. | - | котельная |
| 2 | Комсомольское шоссе, 62 | б/о «Подснежник» | Ø100 | - | Ø100 напорная | Ø80 Ø50 | - | водонагреватель |
| 3 | Комсомольское шоссе | я/к «Дружба» | Ø100 | - | Ø150 выгреб | Ø50 | - | котельная |
| 4 | Комсомольское шоссе | главный корпус детской водно-спортивной школы | 2*Ø100 | - | Ø100 напорная | Ø50 | - | котельная |
| 5 | Лесопарковое шоссе, 22 | профилакторий «Ставрополь» | Ø150 Ø100 | - | Ø150 | 2*Ø80 | Ø15 | ЦТП |
| 6 | ул. Мира, 133 | общежитие | 2*Ø100 | 2*Ø100 подающ. и шлюз. | 4*Ø150 | 2*Ø65 | ВЭПС | ЦТП |
| 7 | ул. Победы, 40 | гостиница | Ø100 | - | 2*Ø100 | Ø40 | - | бойлер |
| 8 | ул. Мурысева, 63а, 1эт. ж/д | магазин «Олимп» | Ø50 | Ø50 | Ø100 | Ø25 | Ø15 | ЦТП |
| 9 | ул. Новозаводская, 11а строение 1,2,5 | ООО «Азотремстрой» | Ø150 | - | Ø150 в сеть ООО «Химзавод» | Ø32 необх. Ø15 | - | бойлер |

1.2. Отпуск питьевой воды производится из водопровода Исполнителя Абоненту и его субабонентам, согласно выданным техническим условиям.

1.3. Ориентировочные договорные объемы водопотребления и водоотведения по объектам Абонента:

| № п/п | Адрес объекта | Объем воды (по расчету Абонента на 2008г.) | | Объем сточных вод (по расчету Абонента на 2008г.) | | Технические условия | | Годовой лимит воды |
|--------|---|--|-----------|---|-----------|---------------------|-----------|--------------------|
| | | куб.м/год | куб.м/мес | куб.м/год | куб.м/мес | № | куб.м/год | |
| 1 | ул. Новозаводская, 6 | 944182 | 78682 | 944182 | 78682 | №1161 от 01.03.05г. | 944182 | 944182 |
| 2 | Комсомольское шоссе, 62 | 40953 | 3413 | 40953 | 3413 | №1163 от 02.02.05г. | 40953 | 40953 |
| 3 | Комсомольское шоссе, я/к | 365 | 91 | 365 | 91 | №1162 от 08.02.05г. | 365 | 365 |
| 4 | Комсомольское шоссе, водно-спортивная школа | 8760 | 730 | 8760 | 730 | №894 от 17.09.07г. | 8760 | 8760 |
| 5 | Лесопарковое шоссе, 22 | 54312 | 4526 | 54312 | 4526 | №1160 от 02.02.05г. | 54312 | 54312 |
| 6 | ул. Мира, 133 | 100740 | 8395 | 54312 | 8395 | №1158 от 01.03.05г. | 100740 | 100740 |
| 7 | ул. Победы, 40 | 134320 | 11193 | 134320 | 11193 | №1159 от 02.02.05г. | 134320 | 134320 |
| 8 | ул. Мурысева, 63а, 1эт. ж/д | 876 | 72 | 876 | 72 | №1157 от 24.02.05г. | 876 | 876 |
| 9 | ул. Новозаводская, 11а строение 1,2,5 | 366 | 30 | 366 | 30 | №690 от 20.09.04г. | 1124 | 366 |
| ИТОГО: | | 1284874 | 107132 | 1284874 | 107132 | | 1284874 | 1284874 |

ОАО «КуйбышевАзот»
Тольятти
Бход. № 27 09.08
16.06.08

Взам. инв.№
Подп. и дата
Инв. № подл.

Лист

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

94

Изм. Кол.уч Лист №док Подп. Дата

2. УЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОТПУЩЕННОЙ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ И ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

2.1. Учет количества потребляемой питьевой воды, сброса канализационных стоков производится по показаниям установленных на границе раздела ответственности средств измерения (приборов учета), если они отвечают «Правилам» и допущены в эксплуатацию актом установленной формы.

При установке приборов не на границе раздела, расчет производится с учетом потерь воды до места установки прибора учета.

2.2. В случаях потребления питьевой воды и сброса канализационных стоков без средств измерения, с неисправными приборами или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерения, при необеспечении Абонентом представителю Исполнителя доступа к узлу измерений, а также в случаях самовольного присоединения, количество израсходованной питьевой воды исчисляется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения. Объем водоотведения при этом принимается равным объему водопотребления (пункты 57, 77 «Правил»).

2.3. В случае отсутствия у Абонента средств измерения сточных вод, эти объемы принимаются равными объемам воды, полученной Абонентом и его субабонентами из всех источников водоснабжения, включая горячее водоснабжение (пункт 56 «Правил») и могут быть увеличены Исполнителем на объем сброшенных из сетей принадлежащих Абоненту дождевых и талых вод в сети хозяйственно-фекальной канализации Исполнителя.

2.4. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Исполнителем (но не более 30 дней), учет количества израсходованной питьевой воды и принятых сточных вод определяется по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

По истечении 30 дней, если прибор учета не установлен, количество израсходованной питьевой воды и принятых сточных вод определяется в соответствии с пунктом 2.2. настоящего договора (пункт 57 «Правил»).

2.5. Ежемесячно (либо ежеквартально, если осуществляется оплата раз в квартал) сторонами составляется акт-расчет, где фиксируются объемы водопотребления и сброса сточных вод. Акт-расчет Абонент подписывает в течение 3-х дней с момента получения и возвращает Исполнителю, либо направляет мотивированный отказ от подписания акта. В случае невозвращения акта в указанный срок и отсутствия мотивированного отказа от его подписания, акт-расчет считается надлежащим образом оформленным, а объемы водопотребления и сброса сточных вод приняты и сброшены в полном объеме, в установленный срок. Данный акт имеет обязательную силу для Абонента.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Ориентировочная сумма по настоящему договору составляет **24 618 185,84** руб./год (без учета НДС) с учетом тарифа (цены) в размере 7,07 руб. за 1 куб.м отпущенной питьевой воды и 12,09 руб. за 1 куб.м принятых сточных вод (без учета НДС), действующего на момент заключения настоящего договора. Сумма договора корректируется в зависимости от фактического водопотребления и сброса сточных вод Абонента и изменения тарифа (цен) без дополнительного оформления и согласования сторон.

Расчеты за отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды производятся по тарифам, утвержденным в установленном законом порядке. В случае изменения, новые тарифы применяются с момента, указанного в нормативном документе.

3.2. Расчеты за отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды производятся по платежным требованиям Исполнителя путем безакцептного списания с расчетного счета Абонента за следующие платежные периоды:

- за 1 декаду месяца — 15 числа текущего месяца в размере 30% фактического объема за предыдущий месяц;
- за 2 декаду месяца — 25 числа текущего месяца в размере 30% фактического объема за предыдущий месяц;
- окончательный расчет — за фактически отпущенное количество питьевой воды и принятых сточных вод по показаниям приборов учета до 10 числа месяца, следующего за расчетным с исключением промежуточных платежей и предоставлением акта-расчета и счета-фактуры.

3.3. В соответствии с Федеральным Законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002г. №7-ФЗ, Постановлением Правительства РФ № 1310 от 31.12.95г., с Абонента взимается плата за ущерб, наносимый системам канализации, и загрязнение окружающей среды сточными водами, прошедшими систему коммунальной канализации и биологические очистные сооружения.

Порядок определения платежей за сброс загрязняющих веществ со сточными водами в водохранилище через системы коммунальной канализации и Правила приема и контроля качества сточных вод утверждаются Постановлением Мэра городского округа Тольятти.

Сумма платы определяется, исходя из объема сточных вод и тарифа, утвержденного Исполнителем, в установленном порядке.

Сроки расчета и предъявления платежей следующие:

- для предприятий, организаций, учреждений, независимо от форм собственности, за качеством сточных вод которых производится лабораторный контроль - один раз в квартал;
- для предприятий, организаций, учреждений, независимо от форм собственности, качество сточных вод которых не контролируется лабораторией Исполнителя - один раз в год.

Оплата производится в безакцептном порядке путем выставления платежного требования на инкассо, согласно действующему законодательству.

3.4. Расчеты за сверхлимитное водопотребление и сброс сточных вод, определенные по году, производятся по тарифам, действующим на дату определения сверхлимитного водопотребления и водоотведения и повышенным в пятикратном размере.

3.5. В случае самовольного подключения к системам коммунального водоснабжения и канализации расчеты производятся по тарифам, повышенным в пятикратном размере.

Оплата производится за период с момента последней проверки потребителя до момента обнаружения самовольного подключения, но не более срока исковой давности.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Обеспечить Абонента питьевой водой, соответствующей установленным государственным стандартам, санитарным правилам и нормам.

4.1.2. Принимать сточные воды в систему канализации Исполнителя.

4.1.3. Систематически контролировать качество сточных вод, отводимых Абонентом и его субабонентами в канализацию Исполнителя в установленном порядке.

4.2. Исполнитель имеет право:

4.2.1. Без согласования с местными органами самоуправления, предварительно предупредив Абонента, прекратить полностью или частично подачу питьевой воды и прием сточных вод от Абонента в случаях:

4.2.1.1. Неудовлетворительного технического состояния водопроводных и канализационных сетей, устройств и сооружений,

| | | | | | | |
|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|------|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | | | | 95 |

находящихся на обслуживании и в хозяйственном ведении Абонента или его субабонентов.

4.2.1.2. Невыполнения Абонентом требований Исполнителя по устранению нарушений технической эксплуатации, выявленных Исполнителем.

4.2.1.3. Недопуска Абонентом должностного лица Исполнителя к осмотру водомерного узла, водопроводных и канализационных сетей, устройств и сооружений на них для контроля и снятия показаний приборов учета, проведения натуральных замеров (отбор проб сточных вод, установка пломб), регулирования подачи питьевой воды при перерасходах лимита и выполнения других видов работ по нарядам Исполнителя.

4.2.1.4. Обнаружения самовольного пользования системами коммунального водоснабжения и (или) канализации, в т.ч. субабонентами.

4.2.1.5. Неоплаты Абонентом платежных документов в установленные настоящим договором сроки.

4.2.1.6. Получения предписания территориальных органов Госсанэпиднадзора.

4.3. Исполнитель имеет право прекратить полностью или частично подачу питьевой воды и прием сточных вод без предварительного уведомления Абонента в случаях:

4.3.1. Прекращения энергоснабжения Исполнителя.

4.3.2. В случае возникновения аварий, в том числе резкого ухудшения качества воды, возникших в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

4.3.3. Необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожара.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АБОНЕНТА

5.1. Абонент обязуется:

5.1.1. Своевременно заключать (перезаключать) договор на подачу питьевой воды и прием сточных вод.

5.1.2. Обеспечивать выполнение договорных обязательств и соблюдение «Правил».

5.1.3. Соблюдать лимиты водопотребления и водоотведения, а также соблюдать требования, предъявляемые к концентрации загрязняющих веществ в сточных водах в соответствии с «Техническими условиями приема сточных вод», являющимися неотъемлемой частью договора.

5.1.4. Своевременно производить оплату оказанных услуг и вносить предусмотренные договором платежи.

5.1.5. Присоединять субабонента к собственным сетям водопровода и канализации только при наличии разрешения Исполнителя.

5.1.6. Обеспечивать учет получаемой питьевой воды и сбрасываемых сточных вод.

5.1.7. Приобретать приборы учета, устанавливать их под контролем представителя Исполнителя и осуществлять их эксплуатацию и обслуживание за счет собственных средств. Нести ответственность за сохранность и целостность приборов учета и пломб на них.

5.1.8. Оборудовать водомерные узлы в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

5.1.9. Использовать приборы учета расхода питьевой воды и сточных вод, разрешенные органами Госстандарта России для коммерческих расчетов. Своевременно, согласно паспортным данным завода-изготовителя, а также после каждого ремонта, производить поверку приборов учета. При нарушении указанного режима поверок водосчетчик считается неисправным.

5.1.10. Немедленно сообщать Исполнителю о всех неисправностях и нарушениях в работе приборов учета воды, а также о срыве и нарушении целостности пломб на них.

5.1.11. При временном полном прекращении или уменьшении расхода воды и сброса сточных вод в систему канализации Исполнителя (в том числе от использования технической воды, горячей воды и пара) за две недели до намеченной даты письменно сообщать об этом Исполнителю.

При временном полном прекращении расхода воды (холодной, горячей) водопроводный ввод подлежит закрытию Исполнителем с составлением двухстороннего акта.

5.1.12. При отсутствии указанного в п. 5.1.11. сообщения в беспорядном порядке оплачивать расход воды и принятые сточные воды в соответствии с договором без изменения его условий.

5.1.13. При уменьшении расхода воды заменять приборы учета на калибр, соответствующий фактическому водопотреблению.

5.1.14. Иметь контрольный журнал по снятию еженедельных показаний приборов учета воды.

5.1.15. Обеспечить беспрепятственный доступ работников Исполнителя для осуществления контрольных функций.

5.1.16. Сообщать в течение 7 дней Исполнителю об изменении правового статуса, наименования, платежных и банковских реквизитов, наименования Абонента, ведомственной принадлежности, реорганизации или ликвидации Абонента, а также в случае передачи водопроводных и канализационных сетей, устройств и сооружений на них другому собственнику.

5.1.17. Выполнять предписания Исполнителя о замене средств измерений и неисправных задвижек в срок указанный в предписании. В случае невыполнения предписаний в установленный срок, количество израсходованной питьевой воды и сброшенных сточных вод исчисляется в порядке, предусмотренном п. 2.2. настоящего договора с даты указанной в предписании.

5.1.18. Совместно с Исполнителем ежеквартально оформлять акт сверки задолженности за поставленную питьевую воду и принятые сточные воды. В случае невозвращения акта сверки или отсутствия мотивированного отказа от его подписания в 20-дневный срок с момента его получения, сумма задолженности (если она имеется) считается признанной Абонентом.

5.1.19. Иметь следующую документацию:

- технические условия на подключение к водопроводным и канализационным сетям Исполнителя;
- разрешение на водопотребление из водопровода Исполнителя и сброс сточных вод в систему канализации Исполнителя;
- схему подключения к водопроводным и канализационным сетям Исполнителя с указанием границ обслуживания сетей.

5.1.20. Подписывать акты-расчеты в 3-дневный срок с момента получения.

5.1.21. Незамедлительно направить в банк, в котором открыты его счета, письмо-распоряжение о беспорядном списании денежных средств с его счета в счет оплаты за отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды в установленные договором сроки. Данное письмо-распоряжение должно иметь подтверждение о его получении банком «Абонента». Абонент может оформить данное разрешение в ином любом виде, не запрещенном действующим законодательством РФ.

5.2. Абонент имеет право:

5.2.1. В течение десяти дней с момента получения счета-фактуры заявлять Исполнителю об ошибках в платежных документах и учете, что, однако, не освобождает Абонента от обязанности оплачивать в установленные сроки расход воды и принятые сброшенные сточные воды в соответствии с условиями договора.

5.2.2. Проводить параллельную контрольную пробу сточных вод и ее анализ в независимой аттестованной и аккредитованной лаборатории.

5.2.3. Получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды и приема сточных вод по письменному запросу.

5.2.4. Получать информацию о лимитах водопотребления и нормативах водоотведения, изменении платы и тарифов по письменному запросу.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

5.2.5. Осуществлять учет отпуска питьевой воды субабонентам и приема от них сточных вод и производить с ними расчеты.

5.2.6. Пользоваться системами водоснабжения и (или) канализации в соответствии с условиями настоящего договора.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В связи с тем, что Исполнитель подает питьевую воду транзитом через сети иного владельца, Исполнитель не несет ответственности за недоотпуск договорного объема питьевой воды, возникшей по вине иного владельца сети, в том числе ограничение или полное прекращение подачи питьевой воды за неплатежи.

6.2. При несвоевременной оплате полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод, независимо от причин, в том числе и из-за отсутствия средств на расчетном счете и (или) нарушении Абонентом п. 5.1.21 договора, последний уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1 % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, начиная со следующего после истечения срока оплаты дня по день фактической оплаты.

6.2.1 В случае нарушения Абонентом условий п.5.1.21 договора, Абонент уплачивает Исполнителю штраф в размере суммы начисления договорного объема водопотребления и водоотведения за один календарный месяц не позднее 10 рабочих дней с момента получения требования об оплате.

6.2.2 В случае несвоевременной оплаты полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод, включая плату за сброс загрязняющих веществ, Исполнитель, вводит ограничение или отключение водопотребления Абонентов в порядке, установленном «Правилами» (пункт 83).

6.3. При засорении (загрязнении) трубопроводов, колодцев и других сооружений систем канализации загрязняющими веществами или при поступлении от Абонента в системы коммунальной канализации сточных вод с содержанием загрязняющих веществ, превышающих установленные техническими условиями (ТУ) нормы в 100 и более раз, а также созданием аварийных ситуаций на водопроводе, повлекших взмучивание питьевой воды, Исполнитель прекращает или ограничивает отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод, предварительно уведомив об этом Абонента, при этом Абонент обязан возместить убытки, понесенные в связи с этим Исполнителем и другими Абонентами.

Последующее подключение к сетям водоснабжения и канализации производится после исключения источника загрязнения, приведения сооружений и систем канализации в надлежащее состояние. Исполнитель имеет право в одностороннем порядке расторгнуть договор, если Абонент нарушит обязательства предусмотренные разделом 5.1. настоящего договора.

6.4. В случае нарушения Абонентом условий п. 5.1.16 настоящего договора Абонент производит оплату до момента заключения договора с новым Абонентом.

6.5. Ответственность сторон за состояние и эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, сооружений и устройств устанавливается актом разграничения балансовой или эксплуатационной принадлежности.

6.6. Ответственным лицом за водоснабжение и водоотведение объектов Абонента, качество сбрасываемых сточных вод, за содержание помещения, оборудование водомерного узла, целостность пломб на приборе учета и задвижке на обводной линии Абонент назначает начальника цеха №9 Курнаегова Сергея Викторовича, тел: 56-12-09, 56-15-09.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

7.1. При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны обязуются руководствоваться действующим гражданским законодательством, «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ», утвержденными Постановлением Правительства №167 от 12.02.99г., а также действующим законодательством, Указами Президента РФ, Постановлениями Правительства РФ, и другими нормативными документами.

7.2. Абонент обязуется до 30 сентября 2008г. предоставить полный пакет документов (согласно п. 12, 13 «Правил...») по объекту, расположенному по адресу: ул. Новозаводская, 11а. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008г. по «30» сентября 2008г.

8.2. При расторжении или изменении условий настоящего договора стороны обязуются руководствоваться ГК РФ.

8.3. Все споры, возникшие при заключении, либо в процессе исполнения настоящего договора, рассматриваются в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.

8.4. Договор может быть расторгнут по инициативе Исполнителя в случае невыполнения Абонентом частично или полностью обязательств по данному договору.

8.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, каждый из которых имеет равную юридическую силу. Один экземпляр находится у Исполнителя, второй – у Абонента.

9. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Муниципальное унитарное предприятие
«Производственное объединение
коммунального хозяйства г. Тольятти»

АБОНЕНТ:
Открытое Акционерное Общество
«КуйбышевАзот»

юр.адрес:445045, РФ, Самарская обл.,
г.Тольятти, ул. Л.Чайкиной, 74
почт.адрес: 445986, ГСП, г. Тольятти, б-р 50 лет Октября,50
ИНН 6322021081 КПП 632201001
Р/с 40602810954280100049

юр. адрес: 445007, РФ, Самарская обл., г. Тольятти
ул. Новозаводская, 6
ИНН 6320005915 КПП 997350001
Р/с 40702810454280100458
Поволжский банк СБ РФ
К/с 301018102000000000607 БИК 043601607
тел. 56-11-30: 56-11-02; 56-11-46

Директор
по экономике и финансам

Генеральный директор  В.Н. Герасименко

Протокол разногласий к договору № 168 от 05.05.08 г.
на подачу питьевой воды и прием сточных вод

| Редакция Исполнителя | Редакция Абонента |
|---|---|
| п.1.1.ул. Новозаводская, 6 | п.1.1. на БОС ООО «Тольяттикаучук» подходят 2 трубопровода по D _y 150 |
| п.1.1.Комсомольское шоссе я/к «Дружба» - D _y 100 Комсомольское шоссе – главный корпус детской водно-спортивной школы – 2*D _y 100 | п.1.1.Комсомольское шоссе я/к «Дружба» и главный корпус детской водно-спортивной школы – 2*D _y 100 |
| п.1.1.Лесопарковое шоссе, 22 Источник - ЦПП | п.1.1.Лесопарковое шоссе, 22 Источник - котельная |
| п.1.3.стр.6, графа 5 – 54312 стр.9, графа 5 – 366, графа 6 - 30 | п.1.3.стр.6, графа 5 – 100740 стр.9, графа 5 – 0, графа 6 – 0 стр.10, графа 5 – 1284508, графа 8 – 1285632 |
| П.2.1.полностью | П.2.1.исключить |
| П.2.3.полностью | П.2.3....и могут быть увеличены Исполнителем на объем сброшенных из сетей принадлежащих Абоненту дождевых и талых вод в сети хозяйственно-фекальной канализации Исполнителя – исключить |
| П.3.1.Ориентировочная сумма по настоящему договору составляет 24618185,84 руб. ... до конца предложения. | П.3.1. Ориентировочная сумма по настоящему договору составляет 22932157,96 руб/год (без учета НДС) с учетом тарифа в размере 7,07 руб. за 1 куб.м. отпущенной питьевой воды, 12,09 руб. за 1 куб.м принятых сточных вод (без учета НДС) и 5,92 руб. за 1 куб.м. транспортируемой сточной жидкости (без учета НДС) действующего на момент заключения настоящего договора |
| П.3.2.полностью | П.3.2.Расчеты за отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды производятся по платежным требованиям Исполнителя с акцептом Абонента за фактическую потребленную питьевую воду и принятые сточные воды за каждый месяц до 10 числа месяца, следующего за расчетным, и предоставлением акта-расчета и счета-фактуры |
| П.3.3.полностью | П.3.3.исключить |
| П.3.4.полностью | П.3.4. исключить |
| П.4.1.1.полностью | П.4.1.1.добавить ссылку на нормативный документ |
| П.4.2.1.4.полностью | П.4.2.1.4...., в т.ч. субабонентами исключить |
| П.4.2.1.6....органов Госсанэпиднадзора. | П.4.2.1.6....органов Роспотребнадзора |
| П.5.1.3.Соблюдать лимиты водопотребления и водоотведения... | П.5.1.3.Соблюдать договорные объемы водопотребления и водоотведения... |
| П.5.1.19.-разрешение на водопотребление из водопровода Исполнителя и сброс сточных вод в систему канализации Исполнителя. | П.5.1.19.-разрешение на водопотребление из водопровода Исполнителя и сброс сточных вод в систему канализации Исполнителя – исключить |

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

| | |
|--|--|
| П.5.1.21.полностью | П.5.1.21 – исключить |
| П.5.2.3.полностью | П.5.2.3.получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды и приема стоков ежеквартально без письменного запроса |
| П.5.2.4.полностью | П.5.2.4.получать информацию о лимитах водопотребления и нормативах водоотведения, изменениях платы и тарифов без письменного запроса по мере их изменения |
| П.6.1.полностью | П.6.1. исключить |
| П.6.2. ...пени в размере 0,1 % от суммы просроченного платежа... | П.6.2. ...пени в размере предусмотренном ст. 395 ГК РФ от суммы просроченного платежа... |
| П.6.2.1.полностью | П.6.2.1.исключить |
| П.6.7.отсутствует | П.6.7.Исполнитель несет ответственность за качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам и правилам. За несвоевременное, по вине Исполнителя, предоставление услуг (п.1.1.) Исполнитель уплачивает Абоненту неустойку в размере 0,1 % от стоимости услуг за каждый день не предоставления услуг или ненадлежащего качества питьевой воды |
| П.8.1.полностью | П.8.1.Настоящий договор заключен на неопределенный срок и действует с 01.07.08 г. |



ИСПОЛНИТЕЛЬ
Директор по экономике и финансам
МУП «ПО КХ г. Тольятти»

А.Ю.Бузинный

« » 2008 г.

С ПРОТОКОЛОМ
СОГЛАСИТЕЛЬНОГО СОВЕЩАНИЯ



АБОНЕНТ

Генеральный директор
ОАО «КуйбышевАзот»

В.И.Герасименко

« » 2008 г.

Handwritten signature

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Протокол согласительного совещания
по разногласиям к договору на подачу питьевой воды и прием сточных вод
№ 168 от 05.05.2008г.
между МУП «ПО КХ г. Тольятти» и ОАО «КуйбышевАзот»

г. Тольятти

от 14 августа 2008 г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

От МУП «ПО КХ г. Тольятти» («Исполнитель»): заместитель директора по экономике и финансам Ракицкий Д. С., юристконсульт Жильченко И.А.

От ОАО «КуйбышевАзот» («Абонент»): начальник отдела ООС Каплина Р.Г., инженер ООС Петрушичкина Л.В., старший юристконсульт Ханмурзина З.М.

На согласительном совещании стороны согласовали следующие редакции имевших место разногласий по договору на подачу питьевой воды и прием сточных вод № 168 от 05.05.2008г.:

П.1.1. - принять в редакции Абонента.

П. 1.3. - принять в в согласованной редакции, изложив:

«Ориентировочные договорные объемы водопотребления и водоотведения по объектам Абонента:

| № п/п | Адрес объекта | Объем воды (по расчету Абонента на 2008г.) | | Объем сточных вод (по расчету Абонента на 2008г.) | | Технические условия | | Годовой лимит воды |
|-------|---|--|---------------|---|---------------|---------------------|----------------|-----------------------|
| | | куб.м/год | куб.м/мес | куб.м/год | куб.м/мес | № | куб.м/год | куб.м/год |
| 1 | ул. Новозаводская, 6 | 944182 | 78682 | 1644182* | 137015 | №1161 от 01.03.05г. | 944182 | 944182 |
| 2 | Комсомольское шоссе, 62 | 40953 | 3413 | 40953 | 3413 | №1163 от 02.02.05г. | 40953 | 40953 |
| 3 | Комсомольское шоссе, я/к | 365 | 30 | 365 | 30 | №1162 от 08.02.05г. | 365 | 365 |
| 4 | Комсомольское шоссе, водно-спортивная школа | 8760 | 730 | 8760 | 730 | №894 от 17.09.07г. | 8760 | 8760 |
| 5 | Лесопарковое шоссе, 22 | 54312 | 4526 | 54312 | 4526 | №1160 от 02.02.05г. | 54312 | 54312 |
| 6 | ул. Мира, 133 | 100740 | 8395 | 100740 | 8395 | №1158 от 01.03.05г. | 100740 | 100740 |
| 7 | ул. Победы, 40 | 134320 | 11193 | 134320 | 11193 | №1159 от 02.02.05г. | 134320 | 134320 |
| 8 | ул. Мурсыева, 63а, 1эт. ж/д | 876 | 72 | 876 | 72 | №1157 от 24.02.05г. | 876 | 876 |
| 9 | ул. Новозаводская, 11а строение 1,2,5 | 366 | 30 | - | - | №690 от 20.09.04г. | 1124 | 1124 |
| | ИТОГО: | 1284874 | 107073 | 1984508 | 165435 | | 1285632 | 1285632 |

*Транспортировка стоков в том числе: хозяйственные 944182м³/год и химгрязные и кислые 700000 м³/год.

П. 2.1. - принять в редакции Исполнителя, дополнив 2-ое предложение словами: «с составлением двухстороннего акта».

П.2.3. - принять в редакции Исполнителя, дополнив словами: «при установлении факта, подтвержденного двухсторонним актом».

П.3.1. - принять в редакции Абонента.

П.3.2. - принять в редакции Исполнителя, заменив слова: «...путем безакцептного списания с расчетного счета Абонента», словами: «с акцептом Абонента».

П.3.3. - не пришли к согласию.

П.3.4. - принять в редакции Исполнителя.

П.4.1.1 — принять в редакции Исполнителя, дополнив словами: «СанПиН 2.1.4.1074-01».

П.4.2.1.4. - принять в редакции Исполнителя.

П.4.2.1.6. - принять в редакции Абонента.

П.5.1.3. - принять в редакции Исполнителя.

П.5.1.19. - принять в редакции Абонента.

П.5.1.21. - принять в редакции Абонента.

П.5.2.3. - принять в редакции Исполнителя.

П.5.2.4. - принять в редакции Исполнителя.

П.6.1. - принять в редакции Исполнителя, заменив слова: «В связи с тем, что», словами: «В случае если».

П.6.2. - не пришли к согласию.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

100

П.6.2.1. - принять в редакции Абонента,
 П.6.7. - не пришли к согласию.
 П.8.1. - принять в согласованной редакции, изложив: «Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008г. по «31» декабря 2008г.».

«Исполнитель»
 МУП «ПО КХ г.Тольятти»

«Абонент»
 ОАО «КуйбышевАзот»

Директор по экономике и финансам

Генеральный директор



А.Ю. Бузинный



В.И. Герасименко

В.И. Герасименко

Копия

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Large handwritten signature]

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

**Дополнительное соглашение №1
к договору № 168 от 05 мая 2008 года
на подачу питьевой воды и прием сточных вод**

Городской округ Тольятти

« 20 » января 2009 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение коммунального хозяйства города Тольятти», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора по экономике и финансам Бузинного Алексея Юрьевича, действующего на основании Устава предприятия и доверенности № 100 от 02 декабря 2008 года, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1.«Стороны» в связи с продлением срока действия договора, пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор № 168 от 05.05.2008 г. на подачу питьевой воды и прием сточных вод, изложив в следующей редакции:

Пункт 7.2 изложить:

«Абонент обязуется в срок до **30.06.2009г.** предоставить полный пакет документов (согласно п.п. 12,14 «Правил...») по объектам, расположенным по адресу: ул. Новозаводская,11а и Комсомольское шоссе,62. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения»

Пункт 8.1 изложить:

«Настоящий договор заключен на срок с « 01 » января 2008 года по «30» июня 2009 года»

2. Остальные условия вышеуказанного договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х подлинных экземплярах, каждый из которых имеет равную юридическую силу. Один экземпляр находится у Исполнителя, второй — у Абонента, является неотъемлемой частью договора № 168 от 05.05.2008 года. Вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами и распространяет свое действие с 01.01.2009г. на отношения между сторонами.

4. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Муниципальное унитарное предприятие
«Производственное объединение
коммунального хозяйства г. Тольятти»

Место нахождения и почтовый адрес:
445986, ГСП, РФ, Самарская обл., г. Тольятти,
б-р 50 лет Октября,50
ИНН 6322023081 КПП 631050001
Р/с 40 602 810 954 280 100 049
в Центральном отд. АК СБ РФ № 4257
Поволжский банк СБ РФ
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607
тел. 69-41-33

Директор
по экономике и финансам

А.Ю.Бузинный

М.П.

АБОНЕНТ:

Открытое акционерное общество
«КуйбышевАзот»

юр. адрес: 445007, РФ, Самарская обл,
г. Тольятти, ул. Новозаводская,6
ИНН 6320005915 КПП 997350001
ОГРН 1036300992793
р/с 40702810454280100458
Поволжский банк СБ РФ
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607
тел. 56-11-30, 56-11-02, 56-11-46

Генеральный
директор

В.И.Герасименко

МП

| | | | | | | |
|-----------------------------------|--------------|------|------|-------|------|--|
| Взам. инв.№ | | | | | | |
| | Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| Лист 102 | | | | | | |

**Дополнительное соглашение №2
к договору № 168 от 05 мая 2008 года
на подачу питьевой воды и прием сточных вод**

Городской округ Тольятти

«05» ноября 2009 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение коммунального хозяйства города Тольятти», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора по экономике и финансам Бузинного Алексея Юрьевича, действующего на основании Устава предприятия и доверенности № 100 от 02 декабря 2008 года, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. «Стороны» в связи с продлением срока действия договора, пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор № 168 от 05.05.2008 г. на подачу питьевой воды и прием сточных вод, изложив в следующей редакции:

1.1 Пункт 7.2 изложить:

«Абонент обязуется в срок до 30.06.2010г. предоставить полный пакет документов (согласно п.п. 12,14 «Правил...») по объекту, расположенному по адресу: ул. Новозаводская, 11а. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения»

1.2 Пункт 8.1 изложить:

«Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008 года по «30» июня 2010 года»

2. Остальные условия вышеуказанного договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х подлинных экземплярах, каждый из которых имеет равную юридическую силу. Один экземпляр находится у Исполнителя, второй — у Абонента, является неотъемлемой частью договора № 168 от 05.05.2008 года. Вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами и распространяет свое действие с 01.07.2009г. на отношения между сторонами.

4. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Муниципальное унитарное предприятие
«Производственное объединение
коммунального хозяйства г. Тольятти»

Место нахождения и почтовый адрес:
445986, ГСП, РФ, Самарская обл., г. Тольятти,
б-р 50 лет Октября, 50
ИНН 6322023081 КПП 631050001
Р/с 40 602 810 954 280 100 049
в Автозаводском отд. № 8213 г. Тольятти
Поволжский банк СБ РФ
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607
тел. 69-41-32

Директор
по экономике и финансам

А.Ю.Бузинный

М.П.

АБОНЕНТ:

Открытое акционерное общество
«КуйбышевАзот»

юр. адрес: 445007, РФ, Самарская обл.,
г. Тольятти, ул. Новозаводская, 6
ИНН 6320005915 КПП 997350001
ОГРН 1036300992793
р/с 40702810454280100458
Поволжский банк СБ РФ
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607

тел. 56-11-30, ф. 56-11-02, 56-11-36

Генеральный
директор

В.И.Герасименко

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|------|--------------|--------------|--------|------|-------|-------|------|--|-------------|--|
| Взам. инв. № | | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист 103 | |
| | | | | | | | | | | | |
| | Изм. | | | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Ms. L. 1. 1. 1. 1.

«05» октября 2010г.

Открытое акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1.1. Пункт 1.3. изложить в следующей редакции: «Лимиты водопотребления и водоотведения по объектам Абонента»:

| № п/п | Адрес объекта | Объем воды (по расчету Абонента) | | Объем сточных вод (по расчету Абонента) | | Технические условия | | | Лимит водо-потребления | Лимит водо-отведения |
|--------|--|----------------------------------|------------|---|------------|---------------------|------------|--------------|------------------------|----------------------|
| | | куб. м/год | куб. м/мес | куб. м/год | куб. м/мес | №, дата | объем воды | объем стоков | | |
| | | | | | | | куб. м/год | куб. м/год | | |
| 1 | г.Тольятти, Центральный р-н, ул.Новозаводская, 6 | 944182 | 78682 | 1644182 | 137015 | №1161 от 01.03.05г. | 944182 | 944182 | 944182 | 944182 |
| 2 | г.Тольятти, Центральный р-н, Комсомольское шоссе, 62 | 40953 | 3413 | 40953 | 3413 | №1163 от 02.02.05г. | 40953 | 40953 | 40953 | 40953 |
| 3 | г.Тольятти, Центральный р-н, Комсомольское шоссе, м/к | 365 | 30 | 365 | 30 | №1162 от 08.02.05г. | 365 | 365 | 365 | 365 |
| 4 | г.Тольятти, Центральный р-н, Комсомольское шоссе, водно-спортивная школа | 8760 | 730 | 8760 | 730 | №894 от 17.09.07г. | 8760 | 8760 | 8760 | 8760 |
| 5 | г.Тольятти, Центральный р-н, Лесопарковое шоссе, 22 | 54312 | 4526 | 54312 | 4526 | №1160 от 02.02.05г. | 54312 | 54312 | 54312 | 54312 |
| 6 | г.Тольятти, Центральный р-н, ул.Мира, 133 | 100740 | 8395 | 100740 | 8395 | №1158 от 01.03.05г. | 100740 | 100740 | 100740 | 100740 |
| 7 | г.Тольятти, Центральный р-н, ул.Победы, 40 | 134320 | 11193 | 134320 | 11193 | №1159 от 02.02.05г. | 134320 | 134320 | 134320 | 134320 |
| 8 | г.Тольятти, Комсомольский р-н, ул.Муромова, 63а | 876 | 72 | 876 | 72 | №1157 от 24.02.05г. | 876 | 876 | 876 | 876 |
| 9 | г.Тольятти, Центральный р-н, ул.Новозаводская, 11а строение 1, 2, 5 | 366 | 30 | - | - | №690 от 20.09.04г. | 1124 | 1124 | 1124 | 1124 |
| ИТОГО: | | 1284874 | 107073 | 1984508 | 165374 | - | 1285632 | 1285632 | 1285632 | 1285632 |

Расчет платы за сброс и за разливающих веществ в систему канализации Г.О. Гольятти. Исполнителя, производится по результатам аналитического контроля. В случае отсутствия данных лабораторного контроля, качество сточных вод Абонента приравнивается к качеству бытового стока согласно Приложению №6 Методических указаний, утвержденных приказом Госстроя России от 06.04.2001 г. №75.

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

ПРОТОКОЛ разногласий

к дополнительному соглашению № 3 от 05.10.2010 г. к договору № 168 от 05.05.2008 г. на подаче питьевой воды и прием сточных вод

г. Тольятти

« »

2010 г.

| Редакция «Исполнителя» | Редакция «Абонента» |
|--|--|
| 1.1. п.1.3. «Лимиты водопотребления и водоотведения по объектам Абонента» | 1.1. п.1.3. Внести изменения: <ul style="list-style-type: none"> • Сумма графы 4 – 107071 куб.м/мес. • в графах 9,11 строки 9 – прочерк • Сумма графы 9 – 1284508 куб.м/год • Сумма графы 11 – 1284508 куб.м/год |
| 1.7.п.7.2. «Абонент» обязуется в срок до 25 декабря 2010 г. предоставить полный пакет документов (Согласно п.п.12.13 «Правил...») по всем объектам, указанным в п.1.3. настоящего договора. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения. | 1.7.п.7.2.Исключить |
| 1.8.п.8.1.Настоящий договор заключен на срок с 01 января 2008 г. по 25.декабря 2010 г. | 1.8.п.8.1.Настоящий договор заключен на срок с 01 января 2008 г. по 31.декабря 2011 г. |

«Исполнитель»

Генеральный директор
МУП «ПО КХ г. Тольятти»

« »

А.А.Тарасов

2010 г.

«Абонент»

Генеральный директор
ОАО «КуйбышевАзот»

В.И.Герасименко

2010 г.

С ПРОТОКОЛОМ
СОГЛАСИТЕЛЬНОГО СОВЕЩАНИЯ

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|-------------|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 106 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

Протокол согласования разногласий
по протоколу разногласий к дополнительному соглашению №3 от 05.10.2010г.
к договору на подачу питьевой воды и прием сточных вод
№168 от 05.5.2008г. между Открытым акционерным обществом «Производственное объединение
коммунального хозяйства г.о. Тольятти» и Открытым акционерным обществом «КуйбышевАзот»

городской округ Тольятти

«__» _____ 20__г.

| № п/п | № пункта дополнительного соглашения | Редакция «Абонента» — ОАО «КуйбышевАзот» | Редакция «Исполнителя» — ОАО «ПО КХ г.о. Тольятти» | Согласованная редакция |
|-------|-------------------------------------|--|--|---|
| 1. | П. 1.1. | По тексту протокола разногласий | По тексту дополнительного соглашения | П. 1.1. — принять в редакции «Абонента». |
| 2. | П.1.7. | По тексту протокола разногласий | По тексту дополнительного соглашения | П.1.7. — принять в редакции «Исполнителя». |
| 3. | П. 1.8. | По тексту протокола разногласий | По тексту дополнительного соглашения | П.1.8. — принять в согласованной редакции: «Пункт 8.1. изложить: «Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008г. по 30.04.2011г.». |

«Исполнитель»

ОАО «ПО КХ г.о. Тольятти»

Генеральный директор

«Абонент»

ОАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор


 А.А. Тарасов



 В.И. Герасименко


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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

107

СОГЛАШЕНИЕ

о замене стороны в договоре на подачу питьевой воды и прием сточных вод
№ 168 от 05.05.2008г.

г.о. Тольятти

«31» декабря 2010г.

Открытое акционерное общество «Производственное объединение коммунального хозяйства городского округа Тольятти», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Тарасова Александра Александровича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Волжские коммунальные системы», именуемое в дальнейшем ООО «ВоКС», в лице генерального директора Белова Виктора Олеговича, действующего на основании Устава, с другой стороны, и

ОАО "КуйбышевАзот", именуемый(ое,ая) в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с третьей стороны,
все вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. «Исполнитель» передает, а ООО «ВоКС» принимает все права и обязательства «Исполнителя» по договору на подачу питьевой воды и прием сточных вод № 168 от 05.05.2008г. (далее Договор), заключенному между «Исполнителем» и «Абонентом», и становится стороной по Договору.
2. ООО «ВоКС» осуществляет права и исполняет обязанности по Договору перед «Абонентом» в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют к моменту подписания настоящего соглашения.
3. «Исполнитель» обязан передать ООО «ВоКС» всю документацию, из которой вытекают права и обязанности, передаваемые по настоящему договору.
4. «Абонент» оплачивает на расчетный счет ООО «ВоКС», указанный в настоящем соглашении, потребленную с 01 января 2011 года питьевую воду, сброшенные сточные воды и иные платежи, связанные с этим потреблением и предусмотренные условиями Договора.
5. «Абонент» оплачивает на расчетный счет «Исполнителя», указанный в настоящем соглашении, потребленную до 31 декабря 2010 года питьевую воду, сброшенные сточные воды и иные платежи, связанные с этим потреблением и предусмотренные условиями Договора.
6. Срок действия Договора продлевается до 30.04.2011г.
7. Настоящее Соглашение составлено в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
8. Все остальные условия Договора, незатронутые настоящим Соглашением, остаются в неизменном виде.
9. Настоящее Соглашение вступает в силу с 01.01.2011 г. и является неотъемлемой частью Договора.
10. Адреса и реквизиты Сторон:

«Исполнитель»

445007, Самарская область, городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, 50
почтовый адрес: 445986, ГСП, Самарская область, городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, 50
ИНН 6324014124 КПП 631050001
ОГРН 1106324008284
Р/с 40702810554060004814
в Автозаводском отд. №8213 г.о.Тольятти
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607
Поволжский банк Сбербанка РФ г.Самара

ООО «ВоКС»

443109, г. Самара, Зубчаниновское шоссе, дом 130, офис 4
почтовый адрес: 445007, Самарская область, городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, 50
ИНН 6312101799 КПП 631201001
ОГРН 1106312008065
р/с 40702810311040005091
ООО «Потенциалбанк» г.Жигулевск
к/с 30101810900000000763
БИК 043678763
тел. 69-41-33, 22-45-31

«Абонент»
ОАО «КуйбышевАзот»
445007, Самарская обл.
г. Тольятти,
ул. Котляковская, 6
ИНН 6320005915
КПП 697350001
р/с 40702810254260100456
в Приватном банке Сбербанка
РФ
К/с 30101810200000000607
БИК 043601607


М.П. А.А.Тарасов /


М.П. В.О.Белов /


М.П. В.И.Герасименко /

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

**Дополнительное соглашение № 5
к договору № 168 от 05 мая 2008 г.
на подачу питьевой воды и прием сточных вод**

городской округ Тольятти

«11» мая 2011 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Волжские коммунальные системы», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора по финансам Маркелова Олега Николаевича, действующего на основании доверенности № 1 от 12.01.2011 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. «Стороны», пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор № 168 от 05.05.2008г. на подачу питьевой воды и прием сточных вод:

1.1. Пункт 7.2. изложить в следующей редакции: «Абонент обязуется в срок **до 30 июня 2011г.** предоставить полный пакет документов (согласно п.п. 12, 13 «Правил...») по всем объектам, указанным в п.1.3. настоящего договора. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения».

1.2. Пункт 8.1. изложить: «Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008г. по «30» июня 2011г.».

2. Остальные условия вышеуказанного договора, незатронутые настоящим соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее соглашение составлено в 2-х подлинных экземплярах, по одному для каждой из сторон, является неотъемлемой частью договора № 168 от 05.05.2008г., **вступает в силу с 01.05.2011 г.**

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

АБОНЕНТ:

ООО

ОАО

«Волжские коммунальные системы»

«КуйбышевАзот»

юр.адрес: 443109, г.Самара, Зубчаниновское шоссе,
дом 130, офис 4
почтовый адрес: 445007, Самарская область,
городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, 50
ИНН 6312101799, КПП 632445001
ОГРН 1106312008065
р/с 40702810311040005091
ОАО «ПотенциалБанк» г.Жигулевск
к/с 30101810900000000763, БИК 043678763

тел: 69-41-33, 22-45-31

юр.адрес: 445007, РФ, Самарская обл., г.Тольятти,
ул.Новозаводская, 6
ИНН 6320005915, КПП 997350001
ОГРН 1036300992793
р/с 40702810254280100458
в Автозаводском отд. № 8213 г.Тольятти
к/с 30101810200000000607, БИК 043601607
Поволжский банк Сбербанка России

тел: 56-11-01, факс: 56-11-02, 56-10-46

Директор
по финансам

О.Н.Маркелов

Генеральный
директор

В.И.Герасименко

М.П.



разногласий

| | | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|
| Взам. инв.№ | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |
| | | | | | | Лист 110 |

Итого 1113
к числу 46/3818
23.08.11

**Дополнительное соглашение №6
к договору №0168 от 05 мая 2008 г.
на подачу питьевой воды**

городской округ Тольятти

«19» июля 2011 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Волжские коммунальные системы», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора по финансам Маркелова Олега Николаевича, действующего на основании доверенности №1 от 12.01.2011г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Куйбышеввизит», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. «Стороны», в связи с продлением срока действия договора, пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор №0168 от 05.05.2008г. на подачу питьевой воды:

1.1. Пункт 7.2. изложить: «Абонент обязуется в срок до 31 декабря 2011г. предоставить полный пакет документов (согласно п.п. 12,13 «Правил...») по всем объектам, указанным в п.1.3. настоящего договора. В случае не предоставления документов в указанный срок, Исполнитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор в связи с отсутствием оснований для его заключения».

1.2. Пункт 8.1. изложить: «Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2008г. по «31» декабря 2011г.

2. Остальные условия вышеуказанного договора, незатронутые настоящим соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее соглашение составлено в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, является неотъемлемой частью договора №0168 от 05.05.2008г., вступает в силу с 01.07.2011г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

АБОНЕНТ:

ООО «Волжские коммунальные системы»

ОАО «Куйбышеввизит»

* адрес местонахождения: 445007, РФ, Самарская область, городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, д. 50
Фактический (почтовый) адрес: 445000, РФ, Самарская область, городской округ Тольятти, бульвар 50 лет Октября, 50
ОГРН 1106312008065
ИНН 6312101799 КПП 632401001
БИК 043601607
К/с 30101810200000000607
Р/с 40702810554060004898 в Автозаводском отделении №8213 г. Тольятти
Местонахождение банка: 117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19
Почтовый адрес: 445027, г. Тольятти, ул. Юбилейная, 55
Наименование банка: Поволжский банк Сбербанка РФ
ОКВЭД 41.00.2
ОКПО 67068036
отдел по расчетам с юридическими лицами: 22-45-31
абонентский отдел: 69-41-33
Факс: 48-32-72

Адрес местонахождения: 445007, РФ, Самарская область, г.Тольятти, ул. Новозаводская, 6
Фактический (почтовый) адрес: 445007, РФ, Самарская область, г.Тольятти, ул. Новозаводская, 6
ОГРН 1036300992793
ИНН 6320005915, КПП 997350001
БИК 043601607
к/с 30101810200000000607
р/с 40702810254280100458 в Поволжском банке Сбербанка РФ

Тел: 56-11-01,
Факс: 56-11-02, 56-10-46

Директор по финансам
О.Н.Маркелов
М.П.

Генеральный директор
В.И.Герасименко
М.П.



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Договор № 22-09982Т водоотведения ПАО «КуйбышевАзот» с ПАО «ТОАЗ»

ДОГОВОР № -22-09982Т водоотведения

Городской округ Тольятти

"20" июня 2022 г.

Публичное акционерное общество «Тольяттиазот», (ПАО «ТОАЗ»), в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице генерального директора Анатолия Александровича Шаблинского, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот» (ПАО «КуйбышевАзот») именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Герасименко Александра Викторовича, действующего на основании Устава ПАО «КуйбышевАзот», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I Предмет Договора

1 По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод абонента в централизованную систему водоотведения, в приемную камеру насосной станции №3 СПУ ПАО «ТОАЗ» и обеспечивать их транспортировку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, требования к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованные системы водоотведения, устанавливаемые в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, нормативы по объему отводимых в централизованные системы водоотведения сточных вод (далее - нормативы по объему сточных вод) и нормативы состава сточных вод и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату водоотведения в сроки и порядке, которые определены в настоящем договоре.

2 Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения Организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно Приложению № 1.

3 Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в Приложении № 1 к настоящему Договору, подлежит подписанию при заключении настоящего Договора и является его неотъемлемой частью.

Местом исполнения обязательств по настоящему Договору является: узел технологического присоединения промышленно-ливневой канализации абонента к камере централизованной системы водоотведения организации ВКХ насосной станции №3 СПУ.

II Сроки и режим приема сточных вод

4 Датой начала приема сточных вод является 01.07.2022 г.

5 Сведения о режиме приема сточных вод указываются в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения по форме согласно Приложению № 2.

Верифицировано
Долгополова А.А.

Стр. 1 из 24

CS

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
112

III Тарифы, сроки и порядок оплаты

6 Оплата по настоящему Договору осуществляется Абонентом по тарифам на водоотведение, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

7 Расчетный период, установленный настоящим Договором, равен 1 (одному) календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему Договору в следующем порядке: оплата за фактически оказанные услуги водоотведения в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных Абонентом в качестве оплаты за водоотведение в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, выставляемых к оплате Организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае, если объем фактически оказанной услуги водоотведения за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776 (далее – Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема 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.

7(1). Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является передача нарочно Абоненту или электронный обмен документами.

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 № 060_ЭДО_01_0544 от 14.10.2020 г.

8 Сверка расчетов по настоящему Договору проводится между Организацией водопроводно-канализационного хозяйства и Абонентом не реже 1 (одного) раза в год, а также по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по Договору, уведомляет другую Сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки одной Стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов по Договору Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по Договору, составляет и направляет в адрес другой Стороны акт о сверке расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае акт о сверке расчетов подписывается в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение 10 (десяти) рабочих дней после направления другой Стороне акта о сверке расчетов этот акт считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.

9 Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением абонентом нормативов

ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

Стр. 2 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

113



по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Оплата производится абонентом на основании счетов, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в течение 7 рабочих дней с даты выставления счета.

IV Права и обязанности Сторон

10 Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) при участии представителя Абонента осуществлять допуск к эксплуатации узла учета (если в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Абонент обязан устанавливать приборы учета сточных вод), устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе водоотведения;

в) соблюдать установленный режим приема сточных вод;

г) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим Договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

д) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованной системе водоотведения, принадлежащей Организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия такой системы с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

е) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных 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;

ж) 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;

з) предоставлять Абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

и) отвечать на жалобы и обращения Абонента, относящиеся к исполнению настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

к) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта канализационных сетей, через которые осуществляется водоотведение сточных вод абонента, в случае, если это влечет отключение или ограничение водоотведения в отношении абонента;

л) опломбировать Абоненту приборы учета сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды,



Стр. 3 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета.

11 Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:

а) осуществлять контроль за правильностью осуществления абонентом учета объемов отведенных сточных вод, осуществлять проверку состояния прибора учета 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 прибора учета (узла учета);

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования Абонентом и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

е) прекращать отведение сточных вод в случаях и порядке, которые предусмотрены Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении" и Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

ж) иметь беспрепятственный доступ к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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.

12 Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, 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 исказить показания приборов учета;

в) обеспечивать учет 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) устанавливать 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 водоотведения;

е) производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и сроки, которые



Стр. 4 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

115



определены в соответствии с настоящим договором, в том числе в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего Договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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 и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) соблюдать 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, а также 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;

и) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования такими объектами, устройствами или сооружениями в порядке, установленном разделом IX(I) настоящего договора;

к) незамедлительно сообщать Организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

л) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений, неисправностей;

м) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только по согласованию с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

н) представлять Организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых Абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы Сторонами настоящего Договора;

о) не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

Стр. 5 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
116



сетям абонента, или расположены в границах земельного участка абонента, или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;

п) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древопосадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности абонента и охранных зонах таких сетей, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

р) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов Абонента в напорную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через приемную камеру насосной №3 СПУ – гаситель напора;

с) 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;

т) 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.

13 Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах 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 водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

д) осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

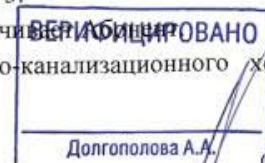
V Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод, сроки и способы предоставления Организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

14 Для учета объемов принятых сточных вод Стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

15 Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод указываются по форме согласно Приложению № 3.

16 Коммерческий учет сточных вод в узлах учета обеспечивается

17 Количество принятых Организацией водопроводно-канализационного хозяйства



Долгополова А.А.

Стр. 6 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

117



сточных вод определяется Стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) сточной воды, по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

17.1 В целях контроля объемов отведенных (принятых) сточных вод организация, осуществляющая водоотведение, вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод при условии уведомления одной из сторон договора другой стороны об использовании таких приборов учета.

17.2 Контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод устанавливаются на сетях организации, осуществляющей водоотведение, в местах, позволяющих обеспечить коммерческий учет принимаемых сточных вод.

17.3 В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод и основных приборов учета сточных вод более чем на погрешность измерения таких приборов учета за период, составляющий не менее одного расчетного месяца, лицо, установившее контрольный (параллельный) прибор учета, может потребовать у другой стороны проведения внеочередной поверки эксплуатируемого этой стороной прибора учета. Показания контрольного (параллельного) прибора учета используются в целях коммерческого учета сточных вод на период неисправности, поверки основного прибора учета, а также в случае нарушения сроков предоставления показаний приборов учета.

17.4 Акт сверки показаний приборов учета является основанием для осуществления перерасчета объема отведенных (принятых) сточных вод со дня подписания последнего акта сверки показаний приборов учета до дня подписания нового акта.

18 В случае отсутствия у Абонента приборов учета сточных вод, Абонент обязан до 31.12.2022 г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации).

19 Сторона, осуществляющая коммерческий учет принятых (отведенных) сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим Договором, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, расчет объема принятых (отведенных) сточных вод расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета принятых сточных вод, передает эти сведения другой Стороне не позднее 25 числа расчетного месяца.


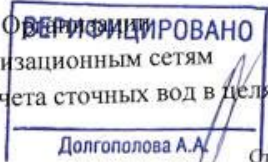
19.1 При исполнении настоящего Договора допускается оформление универсальных передаточных документов (УПД), при условии соответствия их требованиям законодательства РФ.

20 Передача Сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI Порядок обеспечения Абонентом доступа к водопроводно-канализационному хозяйству к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в целях

ОБЕЗЛИЧЕНО
Долгополова А.А.

Стр. 7 из 24

| | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|--|--------|------|-------|-------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | <p>20 Передача Сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.</p> <p>VI Порядок обеспечения Абонентом доступа Оверифицировано водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в целях</p> <p></p> <p></p> <p>Стр. 7 из 24</p> | | | | | |
| | | | <p>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</p> | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | | Лист | | |
| | | | | | | 118 | | |

определения объема отводимых сточных вод, их состава и свойств

21 Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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 следующем порядке:

а) Организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 (пятнадцати) минут до начала процедуры обследования, или отбора проб, или начала работ на канализационных сетях, оповещает Абонента о дате и времени посещения проверяющих с указанием списка проверяющих (при отсутствии у них служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

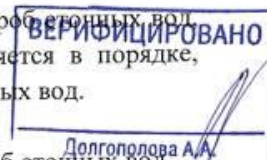
б) уполномоченные представители Организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют Абоненту служебное удостоверение или доверенность на совершение соответствующих действий от имени Организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации;

в) доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод обеспечивается представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации только в установленных местах отбора проб, местах установки узлов учета, приборов учета и иных устройств, предусмотренных настоящим Договором;

г) Абонент вправе принимать участие в проведении Организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также присутствовать при проведении Организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на канализационных сетях;

д) отказ в доступе представителям (не допуск представителей) Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества 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 Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

22 Контроль состава и свойств сточных вод в отношении Абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ осуществляются в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств

Стр. 8 из 24

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 119 |



сточных вод.

23 Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод приводятся по форме согласно Приложению № 3 к настоящему Договору.

VIII Порядок контроля за соблюдением абонентами показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, 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

24 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, городского округа нормативов водоотведения по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для абонента, указываются по форме согласно Приложению № 4.

25 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 № 5.

26 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 для него нормативов по объему сточных вод организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет объем отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного для него норматива по объему сточных вод.

27 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 сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов сточных вод, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

28 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 объему сточных вод, 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".

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

IX Условия прекращения или ограничения приема сточных вод

29 Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приема сточных вод Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения приема сточных вод, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

30 Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приема сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) Абонента;
- б) орган местного самоуправления поселения, городского округа;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

31 Уведомление Организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

IX(I). Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение

31(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае 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 эти 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.

31(2). 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 с иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

X Порядок декларирования состава и свойств сточных вод

32. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод ~~абонент подает в~~ организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию.

33. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения

ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

Стр. 10 из 24

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|-----|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | 121 |

абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 ноября предшествующего года.

34. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутримплощадочных 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.

35. 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.

36. 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.

37. 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 раза 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, превышающего в 2 раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента, заявленные абонентом в декларации.

38. В течение 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из случаев, указанных в пункте 37 настоящего договора, абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если



ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

канализационного хозяйства, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

XV Обстоятельства непреодолимой силы

55. 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 последствия, вызванные этими обстоятельствами.

56. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 (двадцати четырех) 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.

XVI Срок действия Договора

57. Настоящий Договор вступает в силу с 01.07.2022 г.

58. Настоящий Договор заключен на срок с 01.07.2022 до 30.06.2023 г.

59. Настоящий договор считается продленным на тот же срок 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

60. Настоящий Договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.

61. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего Договора или его изменения в одностороннем порядке Договор считается расторгнутым или измененным.

XVII Прочие условия

62. Изменения, которые вносятся в настоящий Договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон.

63. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 (пяти) 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.

64. При исполнении настоящего Договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.

65. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую



Стр. 14 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
125

юридическую силу.

66. Приложения к настоящему Договору №№ 1– 6 являются его неотъемлемой частью.

«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства» –
ПАО «ТОАЗ»

Юр. адрес: 445045, Самарская область
г. Тольятти, Поволжское шоссе, 32
Почт. адрес: 445045, Самарская область
г. Тольятти, Поволжское шоссе, 32
ИНН 6320004728, КПП 997550001,
ОГРН 1026302004409
Расч. счет 40702810200000015285
в АО «Тольяттихимбанк»
Кор. счет 30101810000000000838,
БИК 043678838




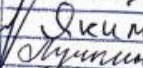

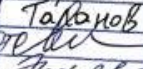





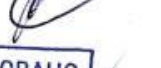
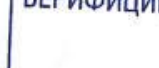

«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Юр. адрес: 445007, Самарская область,
г. Тольятти,
ул. Новозаводская 6
Почт. адрес: 445007, Самарская область,
г. Тольятти,
ул. Новозаводская 6
ИНН 6320005915, КПП 997550001
ОГРН 1036300992793
Расч. счет 40702810254280100458
Поволжский банк ПАО «Сбербанк России»
г. Самара
Кор. счет 30101810200000000607
БИК 043601607


«____» _____ 2022г.
 А.А. Наблинский


«____» _____ 2022г.
/ А.В. Герасименко

*с приложением
подлинности*

| | Подпись | Верификация |
|---|---|---|
| Руководитель ОП |  |  |
| Главный специалист |  |  |
| Начальник юридического отдела |  |  |
| Начальник отдела по безопасности и охране |  |  |
| Начальник ФКУ |  |  |
| Главный бухгалтер |  |  |
| Источник финансирования |  |  |

ПАО «КуйбышевАзот»
Аналитический отдел
12.08.2022

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

Стр. 15 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
126

АКТ

разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности.

ПАО "ТОАЗ", в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Генерального директора ПАО «ТОАЗ» Анатолия Александровича Шаблинского, действующего на основании устава с одной стороны и ПАО «КуйбышевАзот» именуемое в дальнейшем, АБОНЕНТ в лице Генерального директора Александра Викторовича Герасименко, действующего на основании устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границами раздела балансовой ответственности сетей сточных вод АБОНЕНТА являются: точки сброса сточных вод в приемную камеру насосной №3 СПУ. Запорная арматура, расходомеры, расходомерный киоск являются собственностью ПАО «ТОАЗ»

Схема разграничения балансовой ответственности.



ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

Стр. 16 из 24

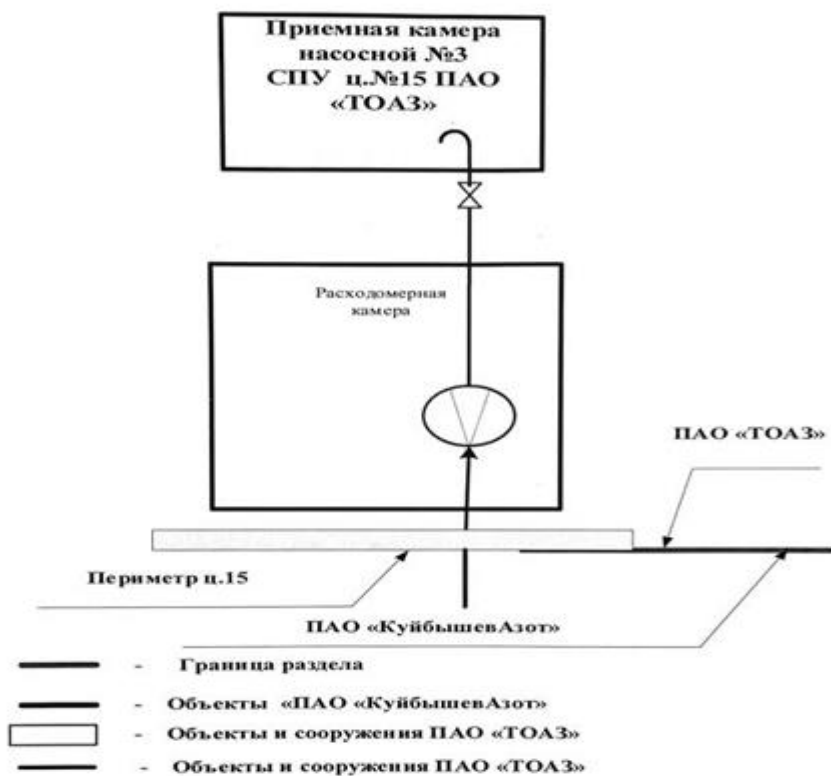
Подпись

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Схема разграничения эксплуатационной принадлежности сетей.



Стр. 17 из 24

Приложение № 2
к договору водоотведения
№ 22-09982Т от 20 июня 2022 г.

СВЕДЕНИЯ о режиме приема сточных вод

| Наименование объекта | Максимальный расход сточных вод (м3/час) | Максимальный расход сточных вод (литров/сек) |
|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| ПАО «КуйбышевАзот», Коллектор промышленно-ливневой канализации Ду-1200 мм от насосной станции № 1 регулирующей емкости «Копань», контрольная точка № 25 | 2000 | 555,55 |

Режим установлен с 01 июля 2022 г. по 30 июня 2023 г.
Допустимые перерывы в продолжительности приема сточных вод: установлены согласно законодательству Российской Федерации.



Стр. 18 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
128

об узлах учета и приборах учета сточных вод.

| № п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|----------|--|---------------------|------------------------|
| 1. | 0 | 30.06.2022 г. | 26.08.2023 г. |

| № п/п | Расположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать количество листов) |
|----------|---|---------------------------------|---|---|
| 1. | Коллектор промышленно-линейной канализации, камера №101, ПАО «КуйбышевАзот» | Ду-1000мм | Prosonic Flow 91 W Заводской номер P809930200 | 6 |

| № п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|----------|--|---------------------|------------------------|
| 1, | 39024170 | 17.03.2022г. | 17.03.2026г. |

| № п/п | Расположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать кол-во листов) |
|----------|--|------------------------------|---|--|
| 1. | В расходомерном кноске ц.ц.15 ПАО «ТОАЗ» | Ду-1200мм | СУР-97 №35713 | 8 |

| № п/п | Расположение места отбора проб | Характеристика места отбора проб | Частота отбора проб |
|-------|--|---|---------------------|
| | В приемной камере насосной №3 СПУ, с трубопровода согласно утвержденной схеме отбора проб ц.№15. | Соответствует требованиям действующего законодательства | 1 раз в месяц |

Долгополова А.А.

Стр. 19 из 24

ИНВ. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Схема расположения места отбора проб сточных вод ПАО «КуйбышевАзот».



ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

Стр. 20 из 24

Приложение № 4
к договору водоотведения
№ 22-09982Т от 20 июня 2022 г.

СВЕДЕНИЯ

о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для Абонента

| Месяц | Сточные воды, куб. м |
|----------|----------------------|
| 1 | 2 |
| Январь | 917 525 |
| Февраль | 917 525 |
| Март | 917 525 |
| Апрель | 917 525 |
| Май | 917 525 |
| Июнь | 917 525 |
| Июль | 917 525 |
| Август | 917 525 |
| Сентябрь | 917 525 |
| Октябрь | 917 525 |
| Ноябрь | 917 525 |
| Декабрь | 917 535 |
| ИТОГО: | 11 010 310 |

ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

Стр. 21 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

130

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.

| Номер и наименование канализационных выпусков | Перечень загрязняющих веществ | Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³ |
|---|-------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| Цех №15, насосная станция №3, коллектор промышленно-ливневой канализации. Разрешение № 21 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) на основании приказа Управления Росприроднадзора по Самарской области № 1660 от 24.12.2018 г. | БПК полн. | 24,890 |
| | Сухой остаток | 1588,00 |
| | Фосфат ион (по Р) | 1,550 |
| | АСПАВ | 0,092 |
| | Метанол (метиловый спирт) | 0,100 |
| | Взвешенные вещества | 13,860 |
| | Сульфат-анион | 830,00 |
| | Хлорид-анион | 105,240 |
| | Кальций | 115,830 |
| | Магний | 24,700 |
| | Азот нитратный | 24,960 |
| | Нитрат-анион | 108,500 |
| | Азот аммонийный | 14,169 |
| | Аммоний-ион | 18,165 |
| | Азот нитритный | 0,020 |
| | Нитрит-анион | 0,080 |
| | Свинец | 0,002 |
| | Медь | 0,001 |
| | Цинк | 0,242 |
| | Хром шестивалентный | 0,040 |
| | Никель | 0,001 |

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

Стр. 22 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | |
|--|--|--------|
| | Фторид-анион | 0,257 |
| | Капролактam (гексагидро-2Н-азепин-2-ОН) | 0,010 |
| | Алюминий | 0,057 |
| | Железо | 0,749 |
| | Формальдегид (метаналь, муравьиный альдегид) | 0,006 |
| | Бензол и его гомологи | 0,0004 |
| | Титан | 0,010 |
| | Карбамид (мочевина) | 113,60 |
| | Нефтепродукты | 1,420 |
| | Фенол | 0,001 |

Нормы по санитарно-микробиологическим и паразитологическим показателям

| | | |
|--|---------------------------|----------------------|
| Общие (обобщенные) колиформные бактерии (ОКБ) | не более 500 КОЕ в 100 мл | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Escherichia coli | не более 100 КОЕ в 100 мл | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Энтерококки | не более 100 КОЕ в 100 мл | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Колифаги | не более 100 БОЕ в 100мл | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы | отсутствие | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Возбудители кишечных инфекций вирусной природы | отсутствие | СанПиН 2.1.2.3685-21 |
| Цисты и ооцисты патогенных простейших, яйца и личинки гельминтов | отсутствие | СанПиН 2.1.2.3685-21 |



Стр. 23 из 24

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
132

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 оказание абоненту услуг по водоотведению

| № п/п | Точка подключения (технологического присоединения) объекта абонента | Подключенная (технологически присоединенная) мощность (нагрузка) (м³ в час) |
|-------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Итого | Коллектор промышленно-ливневой канализации Ду-1200 мм от насосной станции № 1 ПАО «КуйбышевАзот», регулирующей емкости «Копань» до приемной камеры цеха №15, насосная станция №3 ПАО «Тольяттиазот». | 4900,00 |

ITIL/ISO 9000



ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

Стр. 24 из 24

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|------|-------|-------|------|--|--|--|---------------|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | | | | | | | <div>ВЕРИФИЦИРОВАНО</div> <div>Долгополов А.А.</div> | Стр. 24 из 24 |
| Инв. № подл. | | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | 133 |

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору водоотведения № 22-09982Т от 20.06.2022 г. заключаемому между
ПАО «Тольяттиазот» и ПАО «КуйбышевАзот»

г.о. Тольятти

20.03.2023 г.

Публичное акционерное общество «Тольяттиазот», (ПАО «ТОАЗ»), в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Генерального директора Анатолия Александровича Шаблинского, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот» (ПАО «КуйбышевАзот») именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Герасименко Александра Викторовича, действующего на основании Устава ПАО «КуйбышевАзот», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящий Протокол о нижеследующем:

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|---|---|--|
| Пункт 4 | Датой начала приема сточных вод является 01.07.2022 г. | Датой начала приема сточных вод является 01.01.2023 г. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 9 | 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. | Расчет компенсации платы за негативное воздействие на окружающую среду осуществляется в соответствии с Приложением № 7. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 11(г) | взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения; | взимать с абонента компенсацию платы за негативное воздействие на окружающую среду; | Оставить в редакции «Абонента» |

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|---|---|---|
| Пункт 12(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 водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего Договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора, вносить компенсацию платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту; | 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 водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего Договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора, вносить компенсацию платы за негативное воздействие на окружающую среду; | 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 водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего Договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора, вносить компенсацию платы за негативное воздействие на окружающую среду, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту. В случае выставления органами государственного надзора штрафных санкций по несоответствию качества смешанного потока «разрешению № 21 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)» от 24.12.2018 г. абонент несет пропорциональную ответственность со всеми абонентами коллектора отводящего сточные воды в Саратовское водохранилище. |
| Пункт 16 | Коммерческий учет сточных вод в узлах учета обеспечивает Абонент. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 17.1 | В целях контроля объемов отведенных (принятых) сточных вод организация, осуществляющая водоотведение, вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод при условии уведомления одной из сторон договора другой стороны об использовании таких приборов учета. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|--|--|
| Пункт 17.2 | Контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод устанавливаются на сетях организации, осуществляющей водоотведение, в местах, позволяющих обеспечить коммерческий учет принимаемых сточных вод. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 17.3 | В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод и основных приборов учета сточных вод более чем на погрешность измерения таких приборов учета за период, составляющий не менее одного расчетного месяца, лицо, установившее контрольный (параллельный) прибор учета, может потребовать у другой стороны проведения внеочередной поверки эксплуатируемого этой стороной прибора учета. Показания контрольного (параллельного) прибора учета используются в целях коммерческого учета сточных вод на период неисправности, поверки основного прибора учета, а также в случае нарушения сроков предоставления показаний приборов учета. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 17.4 | Акт сверки показаний приборов учета является основанием для осуществления перерасчета объема отведенных (принятых) сточных вод со дня подписания последнего акта сверки показаний приборов учета до дня подписания нового акта. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 18 | В случае отсутствия у Абонента приборов учета сточных вод, Абонент обязан до 31.12.2022 г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в | В случае отсутствия у Абонента приборов учета сточных вод, Абонент обязан установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в | Оставить в редакции «Абонента» |

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|---|--|--|
| | обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации). | соответствии с законодательством Российской Федерации). | |
| Пункт 19.1 | При исполнении настоящего Договора допускается оформление универсальных передаточных документов (УПД), при условии соответствия их требованиям законодательства РФ. | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 45 | Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства. | Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что субабоненты заключили договор водоотведения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с абонентом. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 46 | Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, но которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства. | Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, но которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с абонентом. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Пункт 57 | Настоящий Договор вступает в силу с 01.07.2022 г | Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2023 г | Оставить в редакции «Абонента» |

ВЕРИФИЦИРОВАНО
Долгополова А.А.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

135

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------------|--|--|---|
| Пункт 58 | Настоящий Договор заключен на срок с 01.07.2022 до 30.06.2023 г. | Настоящий Договор заключен на срок с 01.01.2023 до 31.12.2023 г. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Приложение № 2 | Режим установлен с 01 июля 2022 г. по 30 июня 2023 г. | Режим установлен с 01 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Приложение № 3, пункт № 1 | Прибор коммерческого учета сточных вод ПАО «КуйбышевАзот». | Исключить. | Оставить в редакции «Абонента» |
| Приложение № 3, пункт № 2 | Контрольный (параллельный) прибор коммерческого учета сточных вод ПАО «ТОАЗ» | Прибор коммерческого учета сточных вод ПАО «КуйбышевАзот». | Оставить в редакции «Абонента» |
| Приложение № 5, таблица № 2 | Нормы по санитарно-микробиологическим и паразитологическим показателям | Исключить. | Оставить в редакции «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
| Приложение № 7 | Отсутствует. | <p>Расчет компенсации платы за негативное воздействие на окружающую среду (водный объект).</p> <p>Расчет компенсации платы ПАО «КуйбышевАзот» за негативное воздействие на окружающую среду (водный объект) производить в соответствии с «Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду» утвержденными Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 г. N 255.</p> <p>Расчет компенсации платы за негативное воздействие на окружающую среду (водный объект) исчислять по формуле:</p> $П = П_{нд} + П_{пр};$ <p>где:</p> <p>$П_{нд}$ – плата в пределах (равных или менее) нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в соответствии с</p> | Оставить в редакции «Абонента» |

ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|--|--|
| | | <p>результатами осуществления производственного экологического контроля;</p> <p>$П_{пр}$ – плата при превышении установленных нормативными документами сбросов загрязняющих веществ в соответствии с результатами осуществления производственного экологического контроля;</p> <p>Расчет платы в пределах (равных или менее) нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ исчисляется по формуле:</p> $П_{нд} = M * C_{нд} * K_{нд} * K_{от} * K_{во} * K_n$ <p>где:</p> <p>M – фактический сброс i-го загрязняющего вещества в пределах нормативно допустимого сброса, определяемый как масса сбросов загрязняющих веществ в количестве равном или менее установленных нормативов допустимых сбросов (тонна);</p> <p>$C_{нд}$ – ставка платы за сброс i-го загрязняющего вещества, применяемая в соответствии с постановлением правительства РФ (руб./тонна);</p> <p>$K_{нд}$ – коэффициент к ставкам платы за сброс i-го загрязняющего вещества, за массу сбросов загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых сбросов;</p> <p>$K_{от}$ – дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами;</p> <p>$K_{во}$ – коэффициент к ставкам платы за сбросы загрязняющих веществ организациями, эксплуатирующими централизованные</p> | |

ВЕРИФИЦИРОВАНО

Долгополова А.А.

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|---|--|
| | | <p>системы водоотведения поселений или городских округов, при сбросах загрязняющих веществ, не относящихся к веществам, для которых устанавливаются технологические показатели наилучших доступных технологий в сфере очистки сточных вод с использованием централизованных систем водоотведения поселений или городских округов (за исключением периода реализации организациями, эксплуатирующими централизованные системы водоотведения поселений или городских округов, программ повышения экологической эффективности, планов мероприятий по охране окружающей среды);</p> <p>K_n - коэффициент к ставке платы за сбросы взвешенных веществ, определяемым как величина, обратная сумме допустимого увеличения содержания взвешенных веществ при сбросе сточных вод к фону водоема и фоновой концентрации взвешенных веществ в воде водного объекта, принятой при установлении нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ;</p> <p>Расчет платы при превышении установленных нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ исчисляется по формуле</p> $П_{пр} = M_{св.ндс} * C_{пл} * K_{пр} * K_{от} * K_{во} * K_n$ <p>где:</p> <p>$M_{св.ндс}$ - фактический сброс i-го загрязняющего вещества, превышающий установленный норматив допустимого сброса, определяемый как разница между массой</p> | <p>БЕРИФИЦИРОВАНО</p> <p>Долгополова А.А.</p> |

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|---|--|
| | | <p>сбросов загрязняющих веществ при превышении их количества и определенных нормативом допустимых сбросов (тонн);</p> <p>$C_{пл}$ - ставка платы за сброс i-го загрязняющего вещества, применяемая в соответствии с постановлением правительства РФ (руб./тонна);</p> <p>$K_{пр}$ - коэффициент к ставкам платы за сброс i-го загрязняющего вещества, за массу сбросов загрязняющих веществ, превышающих норматив допустимых сбросов;</p> <p>$K_{во}$ - коэффициент к ставкам платы за сбросы загрязняющих веществ организациями, эксплуатирующими централизованные системы водоотведения поселений или городских округов, при сбросах загрязняющих веществ, не относящихся к веществам, для которых устанавливаются технологические показатели наилучших доступных технологий в сфере очистки сточных вод с использованием централизованных систем водоотведения поселений или городских округов (за исключением периода реализации организациями, эксплуатирующими централизованные системы водоотведения поселений или городских округов, программ повышения экологической эффективности, планов мероприятий по охране окружающей среды);</p> <p>K_n - коэффициент к ставке платы за сбросы взвешенных веществ, определяемым как величина, обратная сумме допустимого увеличения содержания взвешенных веществ при сбросе сточных вод к фону водоема и</p> | <p>БЕРИФИЦИРОВАНО</p> <p>Долгополова А.А.</p> |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

137

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|---|--|
| | | <p>фоновой концентрации взвешенных веществ в воде водного объекта, принятой при установлении нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ;</p> <p>Допустимый сброс загрязняющих веществ для абонента транспортировки сточных вод рассчитывать по формуле:</p> $M_{\text{ндс}} = C_{\text{ндс}} \cdot V_{\text{разр}} / 1000$ <p>где:</p> <p>$C_{\text{ндс}}$ — концентрация загрязняющего вещества, установленная Разрешением на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водный объект)</p> <p>$V_{\text{разр}}$ — объем сброса сточных вод для абонента транспортировки сточных вод, установленных «Решением о предоставлении водного объекта в пользование»</p> <p>В ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод абонента при отсутствии превышения общей массы разрешенного сброса i-го загрязняющего вещества (в пределах норматива допустимого сброса по Разрешению Росприроднадзора) применять $K_{\text{ндс}}$ коэффициент к ставкам платы абонента за сброс i-го загрязняющего вещества, за массу сбросов загрязняющих веществ, превышающих массу сбросов норматива допустимых сбросов, равный 1.</p> <p>Компенсацию платы за негативное воздействие на окружающую среду (водный объект) производить ежеквартально, на основании счетов, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в</p> | <p>ВЕРИФИЦИРОВАНО</p> <p>Долгополова А.А.</p> |

| Номер пункта Договора | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» | Редакция «Организации водопроводно-канализационного хозяйства» |
|-----------------------|--|--|--|
| | | течение 7 рабочих дней с даты выставления счета. | |

1. Настоящий протокол разногласий принимается в редакции «Абонента»
2. Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу для обеих сторон.

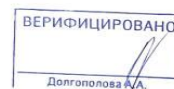
«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ПАО «ТОАЗ»

Генеральный директор
А.А. Шаблинский



«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор
А.В. Герасименко



Прошито, пронумеровано, удостоверено
подписью и скреплено печатью

10 (десять) стр.

ПАО «КуйбышевАзот»

ПАО «ТОАЗ»



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

138

СТЛТ.1456



KAT3

Договор № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.

ДОГОВОР № СТЛТ.1456
водоотведения

Городской округ Тольятти

08.06.2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР Тольятти», в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице генерального директора Морозова Юрия Витальевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Александра Викторовича, действующего на основании устава, с другой стороны,

далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I Предмет Договора

1 По настоящему Договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а Абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее – нормативы допустимых сбросов Абонента), лимиты на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее – лимиты на сбросы), требования к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованные системы водоотведения, устанавливаемые в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, нормативы по объему отводимых в централизованные системы водоотведения сточных вод (далее – нормативы по объему сточных вод) и нормативы водоотведения по составу сточных вод и производить Организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату водоотведения в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем Договоре.

2 Граница балансовой принадлежности по канализационным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства указывается в акте о разграничении балансовой принадлежности по форме согласно Приложению № 1.

3 Граница эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства указывается в акте о разграничении эксплуатационной ответственности по форме согласно Приложению № 2.

Местом исполнения обязательств по настоящему Договору является: биологические очистные сооружения ООО «СИБУР Тольятти».

II Сроки и режим приема сточных вод

4 Датой начала приема сточных вод является 01.07.2017 г.

5 Сведения о режиме приема сточных вод указываются в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения по форме согласно Приложению № 3.

III Тарифы, сроки и порядок оплаты

6 Оплата по настоящему Договору осуществляется Абонентом по тарифам на водоотведение, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении Организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоотведения:

тариф на водоотведение, установленный на дату начала приема сточных вод 01.07.2017 г., составляет 7,03 руб./куб.м без учета НДС;



Стр. 1 из 18

[Handwritten signature]

| | | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |
| | | | | | | Лист 139 |

размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения: **ОТСУТСТВУЕТ**;

тариф за содержание централизованной системы водоснабжения, установленный на дату заключения настоящего Договора, составляет: **ОТСУТСТВУЕТ**.

7 Расчетный период, установленный настоящим Договором, равен 1 (одному) календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему Договору в следующем порядке (если иное не предусмотрено Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013г. № 644 (далее – Правила холодного водоснабжения и водоотведения):

50 (пятьдесят) процентов стоимости объема сточных вод, сброшенных Абонентом за предыдущий месяц (для Абонента, договор с которым заключен менее одного месяца назад, - стоимости максимального расхода сточных вод, указанных в настоящем Договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

оплата за фактически оказанные услуги водоотведения в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных Абонентом в качестве оплаты за водоотведение в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, выставляемых к оплате Организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае, если объем фактически оказанной услуги водоотведения за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013г. № 776 (далее – Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема 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 Сверка расчетов по настоящему Договору проводится между Организацией водопроводно-канализационного хозяйства и Абонентом не реже 1 (одного) раза в год, а также по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта. Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по Договору, уведомляет другую Сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки одной Стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов по Договору Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по Договору, составляет и направляет в адрес другой Стороны акт о сверке расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае акт о сверке расчетов подписывается в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение 10 (десяти) рабочих дней после направления другой Стороне акта о сверке расчетов этот акт считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.

9 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 водоотведения по составу сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV Права и обязанности Сторон

10 Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) при участии представителя Абонента осуществлять допуск к эксплуатации узла учета (если в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Абонент обязан



Стр. 2 из 18

| | | | | | | |
|--------------|--------|------|------|-------|------|------|
| Взам. инв.№ | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | |
| | | | | | | Лист |
| | | | | | | 140 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

устанавливать приборы учета сточных вод), устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе водоотведения;

в) соблюдать установленный режим приема сточных вод;

г) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим Договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

д) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованной системе водоотведения, принадлежащей Организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия такой системы с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

е) требовать от Абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов Абонента, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

ж) осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

з) предоставлять Абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

и) отвечать на жалобы и обращения Абонента, относящиеся к исполнению настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

к) уведомлять Абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта канализационных сетей, через которые осуществляется водоотведение сточных вод Абонента;

л) опломбировать Абоненту приборы учета сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета.

11 Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:

а) осуществлять контроль за правильностью осуществления Абонентом учета объемов отведенных сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования Абонентом и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) взимать с Абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

12 Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных



Стр. 3 из 18

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |


центральной системы водоотведения.

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

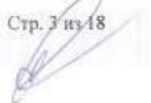
12 Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных



Стр. 3 из 18



33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
141

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

141

воздействий, которые могут искажать показания приборов учета;

в) обеспечивать учет 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) устанавливать приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем Договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена установленными Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

д) соблюдать установленный настоящим Договором режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и сроки, которые определены в соответствии с настоящим Договором, в том числе вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы и плату за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям, местам отбора проб сточных вод и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего Договора;

з) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов Абонента и лимиты на сбросы, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов абонентов), соблюдать нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, а также принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований;

и) уведомлять Организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования или пользования третьими лицами такими объектами, устройствами или сооружениями;

к) незамедлительно сообщать Организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

л) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений, неисправностей;

м) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только по согласованию с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

н) представлять Организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых Абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы Сторонами настоящего Договора;

о) не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным сетям Абонента;

п) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных посадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Абонента, без согласия



Стр. 4 из 18

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Организации водопроводно-канализационного хозяйства;

р) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов Абонента в самотечную сеть канализации Организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец – гаситель напора;

с) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

т) 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.

13 Абонент имеет право:

а) получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утв. Постановлением Правительства РФ от 21.06.2013г. № 525 (далее – Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод);

б) получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета – ДА;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

д) осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод, сроки и способы предоставления Организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

14 Для учета объемов принятых сточных вод Стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

15 Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод указываются по форме согласно Приложению № 4.

16 Коммерческий учет сточных вод в узлах учета обеспечивает Абонент.

17 Количество принятых Организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется Стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осуществляется расчетным способом.


18 В случае отсутствия у Абонента приборов учета сточных вод Абонент обязан до 31.08.2017 г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации).

19 Сторона, осуществляющая коммерческий учет принятых (отведенных) сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим Договором, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, расчет объема принятых (отведенных) сточных вод расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета принятых сточных вод, передает эти сведения другой Стороне не позднее 12:00 часов Московского времени первого рабочего дня месяца следующего за расчетным.

Не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет Абоненту двухсторонний акт оказанных услуг в объемах, потребленных за расчетный период. Абонент до 4-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывает данный акт и возвращает один экземпляр Организации водопроводно-канализационного хозяйства либо предоставляет письменный мотивированный отказ от подписания акта. В случае непредоставления подписанного акта или мотивированного отказа от



Стр. 5 из 18

| | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|--|--|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 143 | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| <p>настоящим договором, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, расчет объема принятых (отведенных) сточных вод расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета принятых сточных вод, передает эти сведения другой Стороне не позднее 12:00 часов Московского времени первого рабочего дня месяца следующего за расчетным.</p> <p>Не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет Абоненту двухсторонний акт оказанных услуг в объемах, потребленных за расчетный период. Абонент до 4-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывает данный акт и возвращает один экземпляр Организации водопроводно-канализационного хозяйства либо предоставляет письменный мотивированный отказ от подписания акта. В случае непредоставления подписанного акта или мотивированного отказа от</p> | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Стр. 5 из 18 | | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

его подписания в указанный срок Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе оформить акт в одностороннем порядке. Такой акт имеет обязательную силу для Абонента.

20 Передача Сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI Порядок обеспечения Абонентом доступа Организации водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в целях определения объема отводимых сточных вод, их состава и свойств

21 Абонент обязан обеспечить представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в следующем порядке:

а) Организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 (пятнадцати) минут до начала процедуры обследования или отбора проб, оповещает Абонента о дате и времени посещения проверяющих с указанием списка проверяющих (при отсутствии у них служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) уполномоченные представители Организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют Абоненту служебное удостоверение или доверенность на совершение соответствующих действий от имени Организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации;

в) доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод обеспечивается представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации только в установленных местах отбора проб, местах установки узлов учета, приборов учета и иных устройств, предусмотренных настоящим Договором;

г) Абонент вправе принимать участие в проведении Организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе представителям (недопуск представителей) Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества 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 Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод



22 Контроль состава и свойств сточных вод в отношении Абонента, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

23 Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод приводятся по форме согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

VIII Порядок контроля за соблюдением Абонентом нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод,



Стр. 6 из 18

| | | | | | | | | | |
|--------------|--|---|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Взам. инв. № | | <p>VII Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод</p> <p>22 Контроль состава и свойств сточных вод в отношении Абонента, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.</p> <p>23 Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод приводятся по форме согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.</p> <p>VIII Порядок контроля за соблюдением Абонентом нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод,</p> <div><div> 875058a8</div><div><p>Стр. 6 из 18</p></div></div> | | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| Инв. № подл. | | | | | | | | | 144 |
| | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

24 Нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу 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, городского округа нормативов водоотведения по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для Абонента, приводятся по форме согласно Приложению № 5.

25 Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу 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 № 6.

26 Контроль за соблюдением Абонентом установленных для него нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы, 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 водоотведения по составу 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 для него нормативов по объему сточных вод Организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет объем отведенных (принятых) сточных вод Абонента сверх установленного для него норматива по объему сточных вод.

27 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 сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов сточных вод, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

28 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 объему сточных вод, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утв. Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406.

IX Условия прекращения или ограничения приема сточных вод

29 Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приема сточных вод Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения приема сточных вод, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

30 Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приема сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) Абонента;
- б) орган местного самоуправления поселения, городского округа;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор.



Стр. 7 из 18

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|-----|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | 145 |

31 Уведомление Организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

Х Порядок декларирования состава и свойств сточных вод

32 В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод Абонент подает в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию.

33 Декларация разрабатывается Абонентом и представляется в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 (шести) месяцев со дня заключения Абонентом с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего Договора. Декларация на очередной год подается Абонентом до 1 ноября предшествующего года.

34 К декларации прилагается заверенная Абонентом схема внутримплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются состав и свойства сточных вод по каждому из таких 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, выполненным по поручению Абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

35 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 (два) 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.

36 Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов Абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

37 Декларация прекращает действие в следующих случаях:

а) выявление Организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышения Абонентом нормативов допустимых сбросов Абонента 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 (два) раза 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, превышающего в 2 (два) раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод Абонента, заявленные Абонентом в декларации.

38 В течение 3 (трех) месяцев со дня оповещения Абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из случаев, указанных в п. 37 настоящего Договора,



Стр. 8 из 18

| | | | | | |
|----------------------------|--------------|------|-------|-------|------|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | | | | |
| | Подп. и дата | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
| | | | | | Лист |
| | | | | | 146 |

Абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если соответствующие изменения в декларацию не были внесены, декларация прекращает действие по истечении 3 (трех) месяцев со дня оповещения Абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении указанных случаев.

39 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 такого уведомления адресатом.

**XI Условия отведения (приема) поверхностных сточных вод
в централизованные системы водоотведения
Настоящий раздел к отношениям Сторон НЕ ПРИМЕНИМ**

40 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 определены в настоящем Договоре.

41 Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с непосредственным подключением или без непосредственного подключения к централизованной системе водоотведения.

42 Сведения о точках приема поверхностных сточных вод Абонента указываются по форме согласно Приложению № 7.

**XII Условия отведения (приема) сточных вод иных лиц, объекты которых подключены к
канализационным сетям, принадлежащим Абоненту**

43 Абонент представляет Организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим Абоненту.

44 Сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим Абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования таких лиц, срока и схемы подключения к канализационным сетям, места отбора проб сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим Абоненту, иные необходимые сведения и документы.

45 Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили Договор водоотведения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

46 Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего Договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Абонента, но которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XIII Порядок урегулирования споров и разногласий

47 Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами, связанные с исполнением настоящего Договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.



Стр. 9 из 18

| | | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|
| Взам. инв.№ | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |
| | | | | | | Лист 147 |

48 Претензия направляется по адресу Стороны, указанному в реквизитах Договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение (адрес));
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли спор, разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект, которым обладает Сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению Стороны.

49 Сторона, получившая претензию, в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

50 Стороны составляют акт об урегулировании спора или разногласий.

51 В случае недостижения Сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего Договора, подлежат урегулированию в суде в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

XIV Ответственность Сторон

52 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

53 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.

54 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.

XV Обстоятельства непреодолимой силы

55 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 последствия, вызванные этими обстоятельствами.

56 Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 (двадцати четырех) 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.

XVI Срок действия Договора

57 Настоящий Договор вступает в силу с 01.07.2017 г.

58 Настоящий Договор заключен на срок по 30.06.2018 г..

59 Настоящий Договор считается продленным на тот же срок 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.

60 Настоящий Договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.

61 В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа



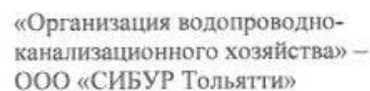
Стр. 10 из 18

| | | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |
| | | | | | | Лист 148 |

Приложение № 1
к договору № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР Тольятти», в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице генерального директора Морозова Юрия Витальевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по канализационным сетям Организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента является:



Генеральный директор
/Ю.В. Морозов
«___» _____ 20__ г.

Генеральный директор
И.А.Берасименко
20__г.

20 г.



Стр. 12 из 18

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|---|-------|------|--|----------------------------|-----|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | <div><div></div><div></div><div></div><div></div><div>Стр. 12 из 18</div></div> | | | | | | |
| | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док | Подп. | Дата | | | 150 | |

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР Тольятти», в дальнейшем именуемое «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице генерального директора Морозова Юрия Витальевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Герасименко Александра Викторовича, действующего на основании устава, с другой стороны,

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента является:



«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

/ Ю. В. Морозов

20__ г.

«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

/ А. В. Герасименко

20__ г.



Стр. 13 из 18

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

151

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

Договор № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.

Приложение № 3
к договору № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.

СВЕДЕНИЯ
о режиме приема сточных вод

| Наименование объекта | Максимальный расход сточных вод (часовой) | Максимальный расход сточных вод (секундный) |
|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| ПАО «КуйбышевАзот», ул. Новозаводская, д.6 | 342,466 куб.м | 0,095 куб.м |
| | | |
| | | |

Режим установлен с 01.07.2017 г. по 30.06.2018 г.

Допустимые перерывы в продолжительности приема сточных вод: установлены согласно законодательству Российской Федерации.

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

/ Ю.В. Морозов

« » 20__ г.



«Абоненту» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

/ А.В. Терасименко

20__ г.



Стр. 14 из 18

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 152 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора сточных вод

| № п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|----------|--|---------------------|------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | | 10.04.2017 | 17.03.2019 |
| 2 | | 10.04.2017 | 02.02.2019 |
| 3 | | 10.04.2017 | 17.03.2019 |
| 4 | | 10.04.2017 | 02.02.2019 |

| № п/п | Расположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать кол-во листов) |
|----------|----------------------------|------------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ФНС № 1 (поз. FI-374.1) | 205 | Расходомер Акрон-01, 7174 | 8 |
| 2 | ФНС № 1 (поз. FI-374.2) | 205 | Расходомер Акрон-01, 7175 | 8 |
| 3 | ФНС № 2 (поз. FI-371.1) | 151 | Расходомер Акрон-01, 7176 | 8 |
| 4 | ФНС № 2 (поз. FI-371.2) | 205 | Расходомер Акрон-01, 7177 | 8 |

| № п/п | Расположение места отбора проб | Характеристика места отбора проб | Частота отбора проб |
|----------|--|-------------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | 1. Приемная камера промышленных стоков 1,2 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти» 2. Приемная камера промышленных стоков 3 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти» | Промышленные сточные воды | Согласно плана аналитического контроля сточных вод |
| | 3. Приемная камера хозяйственно-бытовых стоков 3 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти» | Хозяйственно-бытовые сточные воды | Согласно плана аналитического контроля сточных вод |

Схема расположения узлов учета и мест отбора проб сточных вод прилагается:

«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

Ю.В. Морозов

14 ИЮН 2017 20__ г.

«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

А.В. Герасименко

20__ г.

Стр. 15 из 18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

153

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

Приложение № 5
к договору № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.

о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента

| Месяц | Сточные воды, куб. м |
|----------|----------------------|
| 1 | 2 |
| Январь | 250 000 |
| Февраль | 250 000 |
| Март | 250 000 |
| Апрель | 250 000 |
| Май | 250 000 |
| Июнь | 250 000 |
| Июль | 250 000 |
| Август | 250 000 |
| Сентябрь | 250 000 |
| Октябрь | 250 000 |
| Ноябрь | 250 000 |
| Декабрь | 250 000 |
| ИТОГО: | 3 000 000 |

« » 20 г.

20 г.



Стр. 16 из 18

ИНВ. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

154

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

| Номер и наименование канализационных выпусков | Перечень загрязняющих веществ | Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³ |
|--|--------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. Промышленные стоки, поступающие в приемную камеру промышленных стоков 1,2 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти»; 2. Промышленные стоки, поступающие с установки НДС в приемную камеру промышленных стоков 3 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти»; 3. Хоз-бытовые стоки, поступающие в приемную камеру хозяйственных стоков 3 очереди биологических очистных сооружений ООО «СИБУР Тольятти». | Аммоний-ион | 24,933 мг/дм ³ |
| | БПК полн. | 650,000 мгО ₂ /дм ³ |
| | Взвешенные вещества | 184,000 мг/дм ³ |
| | Железо общее | 7,000 мг/дм ³ |
| | Медь | 0,003 мг/дм ³ |
| | Нефтепродукты | 5,629 мг/дм ³ |
| | Нитрат-анион | 74,69 мг/дм ³ |
| | Нитрит-анион | 0,080 мг/дм ³ |
| | СПАВ (анион) | 0,465 мг/дм ³ |
| | Сульфаты | 369,180 мг/дм ³ |
| | Хлориды | 114,04 мг/дм ³ |
| | Фосфаты (по фосфору) | 1,643 мг/дм ³ |
| | Цинк | 0,233 мг/дм ³ |
| | ХПК | 975,000 мгО ₂ /дм ³ |
| | Солесодержание (сухой остаток) | 1337,750 мг/дм ³ |
| | рН среды | 6,5-8,5 ед.рН |
| | Формальдегид | 90,000 мг/дм ³ |
| | Никель | 0,012 мг/дм ³ |
| | Хром (6-валент.) | 0,530 мг/дм ³ |
| | Свинец | 0,012 мг/дм ³ |
| | Фенолы | 0,224 мг/дм ³ |
| | Фторид-анион | 5,375 мг/дм ³ |
| | Титан | 0,050 мг/дм ³ |
| | Алюминий | 1,429 мг/дм ³ |
| | Метанол | 15,600 мг/дм ³ |
| | Кальций | 111,000 мг/дм ³ |
| | Магний | 33,800 мг/дм ³ |
| | Капролактан | 0,1 мг/дм ³ |
| | Бензол | 0,016 мг/дм ³ |
| | Карбамид | 44,94 мг/дм ³ |

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

И.В. Морозов

« 14-го июля 2017 г. »



«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

А.В. Герасименко

« 20-го июля 2017 г. »

Стр. 17 из 18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

155

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата |
| | | | | | |

СВЕДЕНИЯ
о точках приема поверхностных сточных вод Абонента

Местонахождение точек приема поверхностных сточных вод в местах присоединения к централизованным системам водоотведения, при условии, что отведение поверхностных сточных вод осуществляется с использованием централизованной системы водоотведения: **ОТСУТСТВУЕТ.**

Точки приема поверхностных сточных вод отражаются на топографической карте земельного участка в масштабе 1:500 (со всеми наземными и подземными коммуникациями и сооружениями): **ОТСУТСТВУЮТ.**

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» —
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор

/Ю.В. Морозов

« 14 июля 2017 » 20__ г.



«Абонент» —
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

/В.В. Герасименко

« 20 » 20__ г.



Стр. 18 из 18

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | 156 |

жж. АА

ПРОТОКОЛ разногласий
к договору № СТ.ЛТ.1456 водоотведения от 08.06.17 г.

г. Тольятти

« 11 » июля 2017 г.

| Пункт догово- ра | Редакция «Организации водо- проводно-канализационного хозяйства» | Редакция «Абонента» |
|---------------------|---|---|
| 1 | По настоящему договору Органи- зация водопроводно-канализа- ционного хозяйства, осуществля- ющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента в централизованную систему водоотведения и обеспе- чивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объ- ект... | По настоящему договору Организация водопроводно- канализационного хозяйства, осуществляющая водо- отведение, обязуется осуществлять прием хозяйственных и химзагрязненных сточных вод Абонента (далее – сточных вод) в централизованную систему водоотве- дения и обеспечивать их очистку и транспортировку для сброса в водный объект... |
| 4 | по тексту | Датой начала приема сточных вод является: 01.08.2017 г. |
| 6 | тариф на водоотведение, установленный на дату начала приема сточных вод с 01.07.2017 г., составляет 7,03 руб./куб.м без учета НДС... | тариф на водоотведение, установленный на дату начала приема сточных вод с 01.08.2017 г., составляет 7,03 руб./куб.м без учета НДС... |
| 14 | Для учета объемов принятых сточных вод Стороны исполь- зуют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами ор- ганизации коммерческого учета воды, сточных вод. | Для учета объемов принятых хозяйственных сточных вод Стороны используют приборы учета, а для учета объе- мов принятых химзагрязненных сточных вод - рас- четный метод, если иное не предусмотрено Прави- лами организации коммерческого учета воды, сточ- ных вод. |
| 17 | по тексту | Количество принятых Организацией водопроводно- канализационного хозяйства сточных вод определя- ется Стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, по показаниям приборов учета и расчет- ным методом, за исключением случаев, когда в соот- ветствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осу- ществляется расчетным способом. |
| 18 | по тексту | В случае отсутствия у Абонента приборов учета сточ- ных вод Абонент обязан до 31.12.2018 г. установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод явля- ется обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации). |
| 57 | по тексту | Настоящий Договор вступает в силу с 01.08.2017 г. |
| Приложение № 3 | ... Режим установлен на период с 01.07.2017 г. по 30.06.2018 г.... | ... Режим установлен с 01.08.2017 г. |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
157

Приложение по тексту
№ 4

Исключить предложение «Схема расположения узлов учета и мест отбора проб сточных вод прилагается:»

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства»

Генеральный директор
ООО «СИБУР Тольятти»



Ю.В. Морозов
2017 г.

«Абонент»

Генеральный директор
ПАО «КуйбышевАзот»



А.В. Герасименко
2017 г.

[Handwritten signatures and marks]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ОOC2.1-ТЧ

Лист

158

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
по протоколу разногласий
к договору водоотведения № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г.
заключаемому между ООО «СИБУР Тольятти» и ПАО «КуйбышевАзот»

Городской округ Тольятти

21.07.2017 г.

| № п/п | № пункта договора | Редакция «Организации ВКХ» - ООО «СИБУР Тольятти» | Редакция «Абонента» - ПАО «КуйбышевАзот» | Согласованная редакция |
|-------|-------------------|---|--|---|
| 1 | П.1 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.1 принять в редакции Абонента. |
| 2 | П.4 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.4 принять в редакции Абонента. |
| 3 | П.6 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.6 принять в редакции Абонента. |
| 4 | П.14 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.14 принять в редакции Абонента. |
| 5 | П.17 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.17 принять в редакции Абонента. |
| 6 | П.18 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.18 принять в редакции Абонента. |
| 7 | П.57 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | П.57 принять в редакции Абонента. |
| 8 | П.58 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий отсутствует. | П.58 принять в согласованной редакции в следующем исполнении: «Настоящий договор заключен на срок по 31.07.2018 г. |
| 9 | Приложение № 3 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | Приложение № 3 принять в согласованной редакции в следующем исполнении: «...Режим установлен с 01.08.2017 г. по 31.07.2018 г....». |
| 10 | Приложение № 4 | По тексту договора. | По тексту протокола разногласий. | Приложение № 4 принять в согласованной редакции в следующем изложении: «Схема расположения узлов учета и мест отбора проб сточных вод прилагается: отсутствует.». |

Договор водоотведения № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г., заключаемый между ООО «СИБУР Тольятти» и ПАО «КуйбышевАзот» с протоколом разногласий, принимается с учетом настоящего протокола согласования разногласий от 21.07.2017 г.

Подписи Сторон:

«Организация ВКХ» –
ООО «СИБУР Тольятти»

Генеральный директор



/ Ю.В. Морозов

«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор



/ А.В. Герасименко



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Дополнительное соглашение №2

к Договору водоотведения № СТЛТ.1456 от «08» июня 2017 г.
(далее Договор)

г. Тольятти

«20» марта 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тольяттикаучук» (ООО «Тольяттикаучук»),
именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», с одной стороны,
и
Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот» (ПАО «КуйбышевАзот»), именуемое в дальнейшем
Абонент, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное
соглашение о нижеследующем:

1. В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 22.05.2020 № 728 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" в целях приведения Договора в соответствие с требованиями действующего законодательства внести в Договор следующие изменения.

в пункте 1:

слова "требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее - нормативы допустимых сбросов абонентов), лимиты на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее - лимиты на сбросы)," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

слова "сроки, порядке и размере" заменить словами "сроки и порядке";

дополнить пунктом 7(1) следующего содержания:

"7(1). Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является передача нарочно Абоненту или электронный обмен документами."

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 № 3(1).

Соглашение об осуществлении электронного документооборота, приведенное в приложении № 3(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.";

Дополнить Договор Приложением № 3(1) в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению;

в пункте 9:

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Оплата производится абонентом на основании счетов, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в течение 7 рабочих дней с даты выставления счета.";

ПР-4



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

160

в пункте 10:

в подпункте "е":

слова "нормативов допустимых сбросов абонентов," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в подпункте "ж" слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

подпункт "к" дополнить словами ", в случае, если это влечет отключение или ограничение водоотведения в отношении абонента";

в пункте 11:

подпункт "а" дополнить словами ", осуществлять проверку состояния прибора учета 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 прибора учета (узла учета)";

в подпункте "г" слова "водоотведения по составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения" заменить словами "состава сточных вод";

дополнить подпунктами "е" и "ж" следующего содержания:

"е) прекращать отведение сточных вод в случаях и порядке, которые предусмотрены Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении" и Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

ж) иметь беспрепятственный доступ к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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.";

в пункте 12:

в подпункте "б" слова "а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий" заменить словами "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";

в подпункте "е":

после слов "в том числе" дополнить словами "в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора,";

после слова "системы" дополнить словом "водоотведения";

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";


подпункт "ж" изложить в следующей редакции:

"ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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 и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора";

в подпункте "з":

ПР-4



| | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | <p>после слов "системы" дополнить словом "водоотведения";</p> <p>слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";</p> <p>подпункт "ж" изложить в следующей редакции:</p> <p>"ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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 и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора";</p> <p>в подпункте "з":</p> <div>ПР-4</div>  | | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 161 |
| | | Изм. | Кол.уч | Лист | Недок | Подп. | Дата | | | | |

слова "нормативах допустимых сбросов абонентов (лимитах на сбросы)," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в абзаце первом пункта 26:

слова "установленных для него нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в пункте 30:

подпункты "б" и "в" изложить в следующей редакции:

"б) орган местного самоуправления;

в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;"

дополнить подпунктом "г" следующего содержания:

"г) лиц, с которыми организацией водопроводно-канализационного хозяйства заключены договоры по транспортировке сточных вод, если временное прекращение или ограничение приема сточных вод абонента приведет к временному прекращению или ограничению транспортировки сточных вод.";

дополнить разделом IX(I) следующего содержания:

**"IX(I). Порядок уведомления организации
водопроводно-канализационного хозяйства о переходе
прав на объекты, в отношении которых
осуществляется водоотведение**

31(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае 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 эти 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.

31(2). 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 с иной даты в соответствии с выбранным способом направления.";

в пункте 34:

слова "контрольных канализационных колодцев" заменить словами "канализационных колодцев, предназначенных для контроля состава и свойств сточных вод";

после слова "нескольких" дополнить словом "канализационных";

после слова "таких" дополнить словом "канализационных";

в пункте 36:

ПР-4

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|----------------------------|-------|------|--|--|--|------|-----|
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | | | | 162 |

слова "установленные нормативы допустимых сбросов абонентов и лимиты на сбросы, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов абонентов), соблюдать" исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

дополнить словами ", 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";

в подпункте "и":

после слова "перехода" дополнить словами "прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором,";

слова "или пользования третьими лицами" исключить;

дополнить словами "в порядке, установленном разделом IX(I) настоящего договора";

подпункт "о" дополнить словами ", или расположены в границах земельного участка абонента, или проходят через помещения, принадлежащие абоненту";

подпункт "п" после слов "ответственности абонента" дополнить словами "и охранных зонах таких сетей";

в подпункте "с" слова "локальную очистку сточных вод" заменить словами "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 подпункте "а" пункта 13 слова "от 21 июня 2013 г. N 525 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод" заменить словами "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";

в пункте 21:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"21. Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) 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 следующем порядке:";

в подпункте "а" слова "или отбора проб" заменить словами ", или отбора проб, или начала работ на канализационных сетях";

подпункт "г" дополнить словами ", а также присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на канализационных сетях";

в наименовании раздела VIII:

слова "нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и" исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в тексте пункта 24 слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в пункте 25:

ПР-4



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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 163 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

подпункт "Г" дополнить словами ", а также присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на канализационных сетях";

в наименовании раздела VIII:


слова "нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и" исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в тексте пункта 24 слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в пункте 25:

ПР-4



слова "нормативами допустимых сбросов абонентов," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

в подпункте "а" пункта 37 слова "допустимых сбросов абонентов" заменить словами "состава сточных вод";

в пункте 49 слова "в течение 5" заменить словами "в течение 10";

раздел XIV дополнить пунктом 54(1) следующего содержания:

"54(1). В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к 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.";

в разделе XVI:

наименование изложить в следующей редакции:

"XVI. Действие договора";

дополнить пунктом 61(1) следующего содержания:

"61(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном разделом IX(1) настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией водопроводно-канализационного хозяйства либо с даты заключения 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.";

дополнить приложением № 3(1) в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению;

графу "Показания приборов учета на начало подачи ресурса" приложения № 4 к указанному типовому договору дополнить словами "и дата их снятия";

в наименовании приложения № 6 к указанному типовому договору:

слова "нормативах допустимых сбросов абонентов (лимитах на сбросы)," исключить;

слова "водоотведения по составу" заменить словом "состава";

2. Изложить Приложение № 6 к Договору в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Дополнить Договор п.5 (1) следующего содержания:

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 оказание абоненту услуг по водоотведению, указываются по форме согласно приложению № 8;

Дополнить Договор Приложением № 8 в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

4. Условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие:

- с 03.06.2020 г. по п.1 настоящего Дополнительного соглашения;
- с 01.01.2023 г. по п.2 настоящего Дополнительного соглашения;
- с 01.04.2023 г. по п.3 настоящего Дополнительного соглашения.

ПР-4



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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

164

6. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

7. Приложения:

Приложение № 1: Приложение № 3(1) к Договору водоотведения «Соглашение об осуществлении электронного документооборота».

Приложение № 2: Приложение № 6 к Договору водоотведения «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».

Приложение № 3: Приложение № 8 к Договору водоотведения «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 оказание абоненту услуг по водоотведению».

Подписи Сторон:

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «Тольяттикаучук»

Главный инженер – технический директор

/ П.И. Кубряков
по доверенности №145/ТК от 14.12.2022 г.

« 20 20 23 г.



«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

/ А.В. Герасименко
на основании устава

20 20 23 г.



| | Подпись | Подпись |
|---|--------------------|--------------------|
| Руководитель ОП | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Главный специалист | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Начальник юридического отдела | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Зам. генерального директора по безопасности и рекламе | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Начальник ФКУ | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Главный бухгалтер | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |
| Источник финансирования | <i>[Signature]</i> | <i>[Signature]</i> |

ПАО «КуйбышевАзот»
Аналитический отдел
« 01 » 06 20 23 г.

ПР-4

[Signature]

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

СОГЛАШЕНИЕ

об осуществлении электронного документооборота

г. Тольятти

«20» марта 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тольяттикаучук» (ООО «Тольяттикаучук), именуемое в дальнейшем «**Организация водопроводно-канализационного хозяйства**», с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «КуйбышевАзот» (ПАО «КуйбышевАзот»**), именуемое в дальнейшем **Абонент**, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили соглашение о нижеследующем:

1. Выставление организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов (счет, счет-фактура, акт сдачи-приемки услуг) абоненту производится посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи через оператора электронного документооборота АО «ПФ «СКБ Контур» (ИНН 6663003127 / ОГРН 1026605606620).

2. Датой выставления организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов в электронном виде абоненту по телекоммуникационным каналам связи считается дата подтверждения оператором электронного документооборота выставления организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов абоненту.

3. Абонент обязан в течение 10 рабочих дней со дня выставления расчетно-платежных документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи вернуть организации водопроводно-канализационного хозяйства оформленный надлежащим образом акт сдачи-приемки услуг, подписанный электронной подписью абонента и подтвержденный оператором электронного документооборота.

Акт сдачи-приемки услуг в электронном виде считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства, если организации водопроводно-канализационного хозяйства поступило подтверждение оператором электронного документооборота подписания акта сдачи-приемки услуг электронной подписью абонента.

4. В случае если в течение 5 рабочих дней со дня выставления абоненту расчетно-платежных документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи абонент письменно не заявит организации водопроводно-канализационного хозяйства о своих возражениях по содержанию указанных документов, в том числе по объему принятых сточных вод и сумме платежа, считается, что абонент согласен с представленным расчетом суммы платежа, а указанные в расчетно-платежных документах показания приборов учета являются согласованными абонентом.

5. Для работы в системе обмена электронными документами абонент заключает соглашение с любым из операторов электронного документооборота на получение ключа электронной подписи.

6. Стороны признают, что используемые сторонами электронные документы, подписанные электронной подписью уполномоченных представителей сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей сторон (независимо от того, существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении правил формирования и порядка передачи электронных документов, установленных настоящим договором.

Подписи Сторон:

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –

ООО «Тольяттикаучук»

Главный инженер – технический директор

/ П.И. Кубряков

по доверенности №145/ТК от 14.12.2022 г.

20__ г.

«Абонент»

ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор

/ А.В. Тerasименко

на основании устава

«__»__ 20__ г.

ПР-4

[Подпись]

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

166

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

| Номер и наименование канализационных выпусков | Перечень загрязняющих веществ | Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³ |
|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. Промышленные стоки, поступающие в приемную камеру промышленных стоков 1,2 очереди УНиОПСВ ООО «Тольяттикаучук»; | Аммоний-ион БПК полн. Взвешенные вещества Железо общее Медь | Значения подлежат определению в соответствии с актуальными на дату исполнения договора нормативными актами: Федеральным законом от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", Постановлением Правительства РФ от 22.05.2020 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", а также нормативными актами органов местного самоуправления, к компетенции которых отнесено установление соответствующих нормативов и требований. |
| 2. Промышленные стоки, поступающие с установки НДС в приемную камеру промышленных стоков 3 очереди УНиОПСВ ООО «Тольяттикаучук»; | Нефтепродукты СПАВ (анион) Сульфаты Хлориды Фосфаты (по фосфору) Цинк | |
| 3. Хоз-бытовые стоки, поступающие в приемную камеру хозяйственных стоков 3 очереди УНиОПСВ ООО «Тольяттикаучук». | Солесодержание (сухой остаток) рН среды Формальдегид Никель Хром (6-валент.) Свинец Фенолы Фторид-анион Титан Алюминий Метанол Кальций Магний Капролактан Бензол Карбамид | |

«Организация водопроводно-канализационного
хозяйства» –
ООО «Тольяттикаучук»

Главный инженер – технический директор
П.И. Кубряков
по доверенности № 145/ТК от 14.12.2022 г.
« 20 » г.



«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор
А.В. Герасименко
на основании устава
« 20 » г.



ПР-4

(Handwritten signature)

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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 оказание абоненту услуг по водоотведению

| № п/п | Точка подключения (технологического присоединения) объекта абонента | Подключенная (технологически присоединенная) мощность (нагрузка) (м³ в час) |
|-------|--|---|
| 1 | Напорный коллектор Ду-300 граница периметра очистных сооружений (установка НДФ), один коллектор | 250,0 м³/час |
| 2 | Напорные коллекторы Ду-300 граница периметра очистных сооружений (установка ХФК), два коллектора | 60,0 м³/час |
| 3 | Напорные коллекторы Ду-300 граница периметра очистных сооружений (установка ХГК), два коллектора | 32,466 м³/час |
| Итого | | 342,466 м³/час |

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства» –
ООО «Тольяттикаучук»

Главный инженер – технический директор
И.И. Кубряков
по доверенности №145/ТК от 14.12.2022 г.
20 г.

«Абонент» –
ПАО «КуйбышевАзот»

Генеральный директор
А.В. Герасименко
на основании устава
« » 20 г.

ПР-4

| | | |
|---------------|--------------|-------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 15

Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (воздух)
за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот»

на 3-х листах



ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных, или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 N 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 N 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА
за 2023 г.

| Предоставляют: | Сроки предоставления |
|---|-----------------------------------|
| юридические лица, граждане, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации | 22 января после отчетного периода |

Форма N 2-ТП (воздух)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 08.11.2018 N 661
О внесении изменений
(при наличии)
от _____ N ____
от _____ N ____

Годовая

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

170

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код ОНВ

36-0163-000321-П

Код ОКТМО ОНВ

36634444

Код ОКВЭД2 ОНВ

46.75

| N строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выбрасывается без очистки, тонн | | Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн | Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн | | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн |
|----------|----------------------------|--|---------------------------------|--|---|--|----------------------|--|
| | | | всего | в том числе от организованных источников загрязнения | | всего | из них утилизировано | |
| A | 1 | B | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 101 | 0001 | Всего | 0.318 | 0.099 | 0 | 0 | 0 | 0.318 |
| 102 | 0002 | в том числе твердых | 0.005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.005 |
| 103 | 0004 | в том числе газообразные и жидкие | 0.313 | 0.099 | 0 | 0 | 0 | 0.313 |
| 104 | 0330 | из них: диоксид серы | 0.008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.008 |
| 105 | 0337 | оксид углерода | 0.212 | 0.081 | 0 | 0 | 0 | 0.212 |
| 106 | 0012 | оксид азота (в пересчете на NO2) | 0.071 | 0.018 | 0 | 0 | 0 | 0.071 |
| 107 | 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 108 | 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | 0.022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.022 |
| 109 | 0005 | прочие газообразные и жидкие | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код ОНВ

36-0163-000321-П

| N строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн |
|----------|----------------------------|--|---|
| A | 1 | B | 2 |
| 201 | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) | 0 |
| 202 | 0328 | Углерод (Сажа) | 0.004 |
| 203 | 0342 | Фториды газообразные | 0 |
| 204 | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод) | 0.004 |
| 205 | 0703 | Бенз/а/пирен (Бензапирен) | 0 |
| 206 | 8888 | Другие специфические вещества | 0.019 |

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы

Код ОНВ

36-0163-000321-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;
тонна - 168

| N строки | Графа Б. | Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц | | Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн |
|----------|---|---|-----------------------|---|---|
| | | всего | из них организованных | | |
| A | B | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 301 | Всего | 14 | 2 | 1.153 | 0.318 |
| 302 | в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ) | 14 | 2 | 1.153 | 0.318 |
| 303 | временно согласованного выброса (ВСВ) | - | - | - | - |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Код ОНВ

36-0163-000321-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;
тысяча рублей - 384; тонна - 168

| N строки | Наименование промышленного производства и технологического оборудования | Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году | | | Использовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс руб с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет | | Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн | |
|-------------|---|---|--------------------|--|---|-------------------|--|------------|
| | | наименование мероприятия | группа мероприятий | оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0" | за отчетный год | за прошлый год | ожидаемое (расчетное) | фактически |
| A | Б | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп
источников загрязнения

Код ОНВ

36-0163-000321-П

| N строк и | Код загрязняющ его вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | |
|-----------------|--------------------------------------|--|--|--|
| | | | от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии) | от технологических и других процессов |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 501 | 2 | Твердые вещества | 0 | 0.005 |
| 502 | 330 | Диоксид серы | 0 | 0.008 |
| 503 | 337 | Оксид углерода | 0.081 | 0.131 |
| 504 | 12 | Оксид азота (в пересчете на NO2) | 0.018 | 0.053 |
| 505 | 7 | Углеводороды с учетом ЛЮС (исключая метан) | 0 | 0.022 |

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой
индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за
предоставление первичных статистических
данных (лицо, уполномоченное
предоставлять первичные статистические
данные от имени юридического лица) или от
имени гражданина, осуществляющего
предпринимательскую деятельность без
образования юридического лица)

Главный инженер
должность

Даданов Алексей Николаевич
ФИО

подпись

+78482561146

Номер контактного телефона

korotyaevaoa@kuazot.ru

e-mail

дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 015ЕС35700F6AF82A447994D4F9F6787EE
Владелец: Даданов Алексей Николаевич
Действителен с 02.05.2023 по 02.08.2024

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

172

Приложение 16

Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (отходы)
за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот»

на 20-ти листах



ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 N 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЗОВАНИИ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ,
РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ
за 2023 г.

| Предоставляют: | Сроки предоставления | Форма N 2-ТП (отходы) |
|--|----------------------------------|--|
| <p>юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие деятельность в области обращения с отходами производства и потребления, региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами:</p> <p>- территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации; территориальный орган Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации;</p> <p>- Росприроднадзору</p> | <p>1 февраля</p> <p>15 марта</p> | <p>Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.10.2020 № 627 внесении изменений (при наличии) от 13.11.2020 N 698 от _____ N ____</p> <p>Годовая</p> |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-OOC2.1-ТЧ

Лист

173

Раздел I. Сведения, об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления; сведения об образовании и передаче твердых коммунальных отходов региональному оператору, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Наличие отхода в начале отчетного года | Образование отходов за отчетный год | Поступление отходов из других хозяйствующих субъектов | | | Поступление отходов с собственных объектов | | Образование других видов отходов после обработки и за отчетный год | Обработано отходов | Утилизировано отходов | | | Обезврежено отходов | Передача ТКО региональному оператору |
|----------|--|--|------------------------|--|-------------------------------------|---|------------------------|---------------------------------|--|-------------------------------|--|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | всего | из графы 3 | | всего | из них из других субъектов РФ | | | всего | из графы 10 | | | |
| | | | | | | | из других субъектов РФ | по импорту из других государств | | | | | | для повторного применения (рециклинг) | предварительно прошедших обработку | | |
| A | Б | В | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | отходы термометров в ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | 0 | 0.017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | 0 | 0.734 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролит | 9 20 110 01 53 2 | 2 | 0 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | ом катализатор на основе оксида цинка и алюмината кадмия отработанный | 4 41 005 15 49 3 | 3 | 0 | 12.71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | 0 | 6.593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | 0 | 2.808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | смесь тяжелых углеводородов при зачистке емкостей хранения сырья и продукции производств в основных органических химических веществ | 3 13 802 32 33 3 | 3 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | катализатор на основе алюмината ката/оксида алюминия | 4 41 007 01 49 3 | 3 | 0 | 7.05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | ванадиевый отработанный обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | 0 | 11.26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | 0 | 3.79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | 0 | 41.87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (III), отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 3 | 0 | 40.21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | песок, загрязненный нефтью или | 9 19 201 01 39 3 | 3 | 0 | 85.22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

174

Раздел I. Сведения, об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления; сведения об образовании и передаче твердых коммунальных отходов региональному оператору, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Наличие отхода в начале отчетного года | Образование отходов за отчетный год | Поступление отходов из других хозяйствующих субъектов | | | Поступление отходов с собственных объектов | | Образование других видов отходов после обработки и за отчетный год | Обработка отходов | Утилизировано отходов | | | Обезврежено отходов | Передача ТКО региональному оператору |
|----------|--|--|------------------------|--|-------------------------------------|---|------------------------|---------------------------------|--|-------------------------------|--|-------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | всего | из графы 3 | | всего | из них из других субъектов РФ | | | всего | из графы 10 | | | |
| | | | | | | | из других субъектов РФ | по импорту из других государств | | | | | | для повторного применения (рециклинг) | предварительно прошедших обработку | | |
| A | Б | В | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | отходы термометров в ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | 0 | 0.017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | 0 | 0.734 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролит | 9 20 110 01 53 2 | 2 | 0 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | катализатор на основе оксида цинка и алюмината кальция отработанный | 4 41 005 15 49 3 | 3 | 0 | 12.71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | 0 | 6.593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | 0 | 2.808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | смесь тяжелых углеводородов при заливке емкостей хранения сырья и продукции производств в основных органических химических веществ | 3 13 802 32 33 3 | 3 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | катализатор на основе алюмосиликата/оксида алюминия | 4 41 007 01 49 3 | 3 | 0 | 7.05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | 0 | 11.26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | 0 | 3.79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | 0 | 41.87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (III), отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 3 | 0 | 40.21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | песок, загрязненный нефтью или | 9 19 201 01 39 3 | 3 | 0 | 85.22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Взам. инв.№

Подп. и Дата

Инв. № подл.

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

175

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | катализатор цинкмедный отработанный | 4 41 005 03 49 3 | 3 | 0 | 42.135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | шпалы железнодорожные деревянные пропитанные антисептическими средствами, отработанные | 8 41 000 01 51 3 | 3 | 0 | 96.78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими | 4 38 129 11 51 4 | 4 | 0 | 1.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | ткань из натуральных и смешанных | 4 43 212 53 60 4 | 4 | 0 | 0.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | отходы продукции из различных пластмасс, содержащие фторполимеры | 4 35 991 21 20 4 | 4 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 05 912 02 60 4 | 4 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | ионообменные смолы, отработанные при очистке капролактама в его производст | 3 13 423 32 20 4 | 4 | 0 | 57.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ве | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | отходы зачистки оборудования производств в основных органических химических веществ в смеси, содержащие неорганические вещества, преимущественно сульфаты железа и кальция | 3 13 891 11 20 4 | 4 | 0 | 36.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами | 4 38 111 02 51 4 | 4 | 0 | 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | |
|---------------|--------------|-------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ |
| | | |
| | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | и (содержани е менее 5%) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | отходы получения магнезаль ной добавки в производст ве минераль ных удобрений | 3 14 001 11 39 4 | 4 | 0 | 453.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | тара из разнородны х полимерны х материалов загрязнени ая удобрения ми | 4 38 194 11 52 4 | 4 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | фильтрующ ие элементы мембранны е на основе полимерны х мембран, утратившие потребител ьские свойства | 4 43 121 01 52 4 | 4 | 0 | 1.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | спецодежда из брезентовы х хлопчатобу | 4 02 121 11 60 4 | 4 | 0 | 0.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | мажных огнезащитн ых тканей, утратившая потребител ьские свойства, незагрязне нная | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | отходы изделий техническо го назначения из полипропи лена незагрязне нные | 4 34 121 01 51 4 | 4 | 0 | 7.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | ткань фильтроваль ная из полимерны х волокон, отработанн ая при очистке технологич еских газов производст ва слабой азотной кислоты | 3 14 120 21 23 4 | 4 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | ткань фильтроваль ная из полимерны х волокон, отработанн ая при газоочистке производст | 3 14 337 31 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ва нитрата аммония (аммиачной селитры) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | спецодежда из натуральны х синтетичес ких, искусствен ных и шерстяных волокон, загрязнени ая нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%) | 4 02 312 01 62 4 | 4 | 0 | 4.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | отходы латекса при производст ве изделий из него | 3 31 912 21 20 4 | 4 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | тара полиэтилен овая, загрязнени ая неорганиче скими нераствори мыми или малораство рными минеральн ыми веществами | 4 38 112 01 51 4 | 4 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 34 | ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработавшая | 4 43 221 01 62 4 | 4 | 0 | 1.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | обувь кожаная, рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 | 0 | 4.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36 | отходы фторопласта при механической обработке заготовок из фторопласта | 3 35 422 11 20 4 | 4 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | пыль полимерных материалов с фильтров размалывающих устройств при производстве изделий из полимерных материалов | 3 35 792 82 42 4 | 4 | 0 | 1.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 38 | лом изделий из неталогенированных полимерных материалов в смеси | 4 34 991 11 20 4 | 4 | 0 | 6.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами | 4 05 911 31 60 4 | 4 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | окалина при механической очистке деталей из черных металлов, изготовленных горячей штамповкой | 3 61 141 01 49 4 | 4 | 0 | 0.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | тара из разнородных полимерных | 4 38 195 12 52 4 | 4 | 0 | 1.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | материалов, загрязненных нефтепродуктами (содержание менее 15%) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная неталогенированными полимерами | 4 43 222 11 61 4 | 4 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | фильтровочные и поглотительные отработанные массы (на основе алюмосиликатов) загрязненные | 4 43 703 99 29 4 | 4 | 0 | 18.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | отходы абразивных материалов в виде порошка | 4 56 200 52 41 4 | 4 | 0 | 1.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | отходы прочих теплоизоляционных материалов | 4 57 119 01 20 4 | 4 | 0 | 469.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | на основе минерального волокна незагрязненные | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 46 | песок перлитовый вспученный утративший потребительские свойства, незагрязненный | 4 57 201 01 20 4 | 4 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 68 111 02 51 4 | 4 | 0 | 1.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 4 68 112 02 51 4 | 4 | 0 | 16.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | системный блок | 4 81 201 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | компьютера утративший потребительские свойства | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 53 | мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие | 4 81 205 02 52 4 | 4 | 0 | 1.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | потребительские свойства | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | коробки фильтрующие-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 01 52 4 | 4 | 0 | 2.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства | 4 91 105 11 52 4 | 4 | 0 | 1.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | отходы мебели из разнородных материалов | 4 92 111 81 52 4 | 4 | 0 | 6.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | осадок при обработке воды известковым молоком обезжелезненный | 7 10 251 01 29 4 | 4 | 0 | 456.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | отходы очистки | 9 22 111 02 20 4 | 4 | 0 | 89.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|
| | железнодорожных грузовых вагонов от остатков минеральных удобрений | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 59 | мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 | 0 | 413.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 413.9 |
| 60 | мусор и смет производственных помещений малоопасный | 7 33 210 01 72 4 | 4 | 0 | 476.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | смет с территории предприятия малоопасный | 7 33 390 01 71 4 | 4 | 0 | 861.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный | 7 33 220 01 72 4 | 4 | 0 | 220.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63 | мусор от | 8 12 901 | 4 | 0 | 791.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | сноса и разборки зданий несортированный | 01 72 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 64 | фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные | 9 21 301 01 52 4 | 4 | 0 | 0.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65 | отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные | 8 11 111 11 49 4 | 4 | 0 | 3428.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | осадок механической очистки смеси ливневых и производственных стоков, не содержащих специфических загрязнителей, малоопасный | 7 29 010 11 39 4 | 4 | 0 | 283.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67 | инструменты лакокрасочные (кисти, | 8 91 110 02 52 4 | 4 | 0 | 4.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 68 | балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 8 42 101 02 21 4 | 4 | 0 | 77.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69 | отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | 4 | 0 | 3548 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 70 | отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 4 | 0 | 55.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 4 | 0 | 152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72 | обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными | 8 92 110 02 60 4 | 4 | 0 | 8.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | материалам и (в количестве менее 5%) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные | 9 21 130 02 50 4 | 4 | 0 | 9.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74 | отходы жиров при разгрузке жируловителей | 7 36 101 01 39 4 | 4 | 0 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 75 | смесь воды подтоварной и конденсата пропарки оборудования при производстве основных органических химических веществ | 3 13 802 31 10 4 | 4 | 0 | 186.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76 | смесь лакокрасочных материалов обводненная | 4 14 495 11 39 4 | 4 | 0 | 8.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 77 | стружка черных металлов несортиров | 3 61 212 03 22 5 | 5 | 0 | 10.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | анная незагрязненная | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 78 | тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 04 140 00 51 5 | 5 | 0 | 222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 79 | ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей | 1 11 210 01 23 5 | 5 | 0 | 29.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 80 | бумажные шпули (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства | 4 05 131 11 20 5 | 5 | 0 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 81 | отходы полипропиленовой тары незагрязненной | 4 34 120 04 51 5 | 5 | 0 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 82 | отходы упаковочного картона незагрязненные | 4 05 183 01 60 5 | 5 | 0 | 39.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 83 | отходы полиэтиленовой тары незагрязненной | 4 34 110 04 51 5 | 5 | 0 | 61.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 84 | отходы упаковочной бумаги незагрязненные | 4 05 182 01 60 5 | 5 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 85 | отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства | 4 05 122 02 60 5 | 5 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 86 | шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные | 4 31 110 02 51 5 | 5 | 0 | 14.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 87 | силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами | 4 42 103 01 49 5 | 5 | 0 | 270.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 88 | ионообмен ные смолы отработани ые при водоподгот овке | 7 10 211 01 20 5 | 5 | 0 | 20.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89 | лом и отходы алюминия в кусовой форме незагрязне нные | 4 62 200 03 21 5 | 5 | 0 | 41.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90 | лом изделий из стекла | 4 51 101 00 20 5 | 5 | 0 | 42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91 | лом и отходы, содержащи е незагрязне нные черные металлы в виде изделий, кусков, несортиров анные | 4 61 010 01 20 5 | 5 | 0 | 2738.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92 | растительн ые отходы при кошении травы на территории производст венных объектов практическ и неопасные | 7 33 381 02 20 5 | 5 | 0 | 236.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---------------|--------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 93 | отходы (осадки) водоподгот овки при механическ ой очистке природных вод | 7 10 110 02 39 5 | 5 | 164383 .99 | 7050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 94 | лом железобето нных изделий, отходы железобето на в кусовой форме | 8 22 301 01 21 5 | 5 | 0 | 1366.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 95 | лом строительн ого кирпича незагрязне нный | 8 23 101 01 21 5 | 5 | 0 | 150.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96 | ил стаблизир ованный биологичес ких очистных сооружений хозяйствен но-бытовых и смешанных сточных вод | 7 22 200 02 39 5 | 5 | 0 | 386.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 97 | лом бетонных изделий, отходы бетона в | 8 22 201 01 21 5 | 5 | 0 | 3007.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | кусовой форме | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 98 | растительн ые отходы при уходе за зелеными насаждения ми на территории производст венных объектов практическ и неопасные | 7 33 387 12 20 5 | 5 | 0 | 23.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99 | лом шамотного кирпича незагрязне нный | 9 12 181 01 21 5 | 5 | 0 | 24.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

182

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам | | | | | | | | | | Передача отходов (за исключением ТКО) на собственные объекты | | Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за отчетный год | | Наличие отходов на конец отчетного года |
|----------|--|--|------------------------|--|------------------------------|---------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|------------------------------|--|------------------------------|--|--------------|---|
| | | | | для обработки | | для утилизации | | для обезвреживания | | для хранения | | для захоронения | | все го | из них в другие субъект ы РФ | хране ние | захорон ение | |
| | | | | всего передан о для обработ ки | из них в другие субъек ты РФ | всего передан о для утилиза ции | из них в другие субъек ты РФ | всего передан о для обезвре живания | из них в другие субъек ты РФ | всего передан о для хранени я | из них в другие субъек ты РФ | всего передан о для захорон ения | из них в другие субъект ы РФ | | | | | |
| A | Б | В | Г | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 1 | отходы термометров ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.017 |
| 2 | лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.734 |
| 3 | аккумуляторы свинцовые | 9 20 110 01 53 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------------|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отработанные неповрежденные, с электролитом | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | катализатор на основе оксида цинка и алюмината кальция отработанный | 4 41 005 15 49 3 | 3 | 0 | 0 | 12.71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | 0 | 0 | 6.593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | 0 | 0 | 2.808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | смесь тяжелых углеводородов при зачистке емкостей хранения сырья и продукции производст | 3 13 802 32 33 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инов. №подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

183

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| | в основных органических химических веществ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | катализатор на основе алюминия ката/оксида алюминия ванадиевый отработанный | 4 41 007 01 49 3 | 3 | 0 | 0 | 7.05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11.26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | 0 | 0 | 3.79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | отходы минеральных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | 0 | 0 | 41.87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| | ых масел промышленных | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (III), отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 3 | 0 | 0 | 40.21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 201 01 39 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85.22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | катализатор цинкмедный отработанный | 4 41 005 03 49 3 | 3 | 0 | 0 | 42.135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | шлаки железнодеревянные пропитанные | 8 41 000 01 51 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96.78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|
| | ые антисептич ескими средствами, отработани ые | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | тара полипроти леновая, загрязнени ая средствами моющими, чистящими и полирующи ми | 4 38 129 11 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | ткань из натуральны х и смешанных волокон, загрязнени ая нефтепроду ктами (содержани е нефтепроду ктов менее 15%) | 4 43 212 53 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | отходы продукции из разнородны х пластмасс, | 4 35 991 21 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|---|------|---|---|---|---|------|-----|---|---|---|---|---|
| | содержани е фторполиме ры | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | отходы упаковочны х материалов из бумаги, загрязнени ые нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%) | 4 05 912 02 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | ионообмен ные смолы, отработани ые при очистке капролакта ма в его производст ве | 3 13 423 32 20 4 | 4 | 0 | 0 | 57.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | отходы защитки оборудован ия производст в основных органическ их химических веществ в | 3 13 891 11 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|
| | смеси, содержащие неорганические вещества, преимущественно сульфаты железа и кальция | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | спенодежда из хлопчатобу мажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами и (содержание менее 5%) | 4 38 111 02 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| 24 | отходы получения магнесьной добавки в производстве минеральных удобрений | 3 14 001 11 39 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 453.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная удобрениями | 4 38 194 11 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | фильтрующие элементы мембранные на основе полимерных мембран, утратившие потребительские свойства | 4 43 121 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | спенодежда из брезентовых хлопчатобу | 4 02 121 11 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|
| | мажних отмезачити мх тканей, утратившая потребитель ские свойства, незагрязне нная | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | отходы изделий техническо го назначения из полипропи лена незагрязне нные | 4 34 121 01 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | ткань фильтроваль ная из полимерны х волокон, отработанн ая при очистке технологич еских газов производст ва слабой азотной кислоты | 3 14 120 21 23 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | ткань фильтроваль ная из полимеры | 3 14 337 31 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | х волокон, отработани ая при газоочистке производст ва нитрата аммония (аммиачной селитры) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | спецодежда из натуральны х, синтетичес ких, искусствен ных и шерстяных волокон, загрязнени ая нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%) | 4 02 312 01 62 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | отходы латекса при производст ве изделий из него | 3 31 912 21 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | тара полиэтилен овая, загрязнени | 4 38 112 01 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ая неорганиче скими нераствори мыми или малораство римыми минеральн ыми веществами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | ткань фильтроваль ная из полимерны х волокон при очистке воздуха отработани ая | 4 43 221 01 62 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | обувь кожаная рабочая, утратившая потребитель ские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36 | отходы фторопласт а при механическ ой обработке заготовок из | 3 35 422 11 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
|------|--------|------|-------|-------|------|

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|
| | фторопласт а | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | пыль- полимерны х материалов с фильтров размалыва ющих устройств при производст ве изделий из полимерны х материалов | 3 35 792 82 42 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | лом изделий из неалогени рованных полимерны х материалов в смеси | 4 34 991 11 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | отходы упаковочны х материалов из бумаги и картона, загрязнени ые неметаллич ескими нераствори мыми или | 4 05 911 31 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|
| | малораство римыми минеральн ыми продуктами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | окалина при механическ ой очистке деталей из черных металлов, изготовлен ных горючей штамповко й | 3 61 141 01 49 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | тара из разнородны х полимерны х материалов загрязнени ая нефтепродук тами (содержани е менее 15%) | 4 38 195 12 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | ткань фильтроваль ная из полимерны х волокон, загрязнени | 4 43 222 01 61 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| | ая неалогени рованными полимерам и | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | фильтровоч ные и поглочител ьные отработани ые массы (на основе алюмосили катов) загрязнени ые | 4 43 703 99 29 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | отходы абразивных материалов в виде порошка | 4 56 200 52 41 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | отходы прочих теплоизоля ционных материалов на основе минерально го волокна незагрязне нные | 4 57 119 01 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 469.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | песок перлитовый вспученный | 4 57 201 01 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|
| | утраченный потребительские свойства, незагрязненный | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 68 111 02 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48 | тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 4 68 112 02 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | системный блок компьютера | 4 81 201 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ские свойства | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | принтеры, сканеры, multifunction устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 53 | мониторы компьютерные жидкокрист | 4 81 205 02 52 4 | 4 | 0 | 0 | 1.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|
| | аллические, утратившие потребительские свойства | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | коробки фильтрующие, поглощающие, противогазов, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства | 4 91 105 11 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | отходы мебели из разнородных материалов | 4 92 111 81 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | осадок при обработке | 7 10 251 01 29 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 456.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| | воды известковым и молочно-обезжиренным | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58 | отходы очистки железнодорожных вагонов от остатков минеральных удобрений | 9 22 111 02 20 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59 | мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60 | мусор и смет производственных помещений малоопасный | 7 33 210 01 72 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 476.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | смет с территории | 7 33 390 01 71 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 861.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|
| | предприятия малоопасный | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 62 | мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный | 7 33 220 01 72 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 220.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63 | мусор от сноса и разборки зданий несортированный | 8 12 901 01 72 4 | 4 | 0 | 0 | 390.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 401.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 64 | фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные | 9 21 301 01 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65 | отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные | 8 11 111 11 49 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3428.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|---|---|------|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|---|
| 66 | осадок механической очистки смеси ливневых и производственных стоков, не содержащих специфических загрязнителей, малоопасный | 7 29 010 11 39 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 283.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67 | инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами и (в количестве менее 5%) | 8 91 110 02 52 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 68 | балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание | 8 42 101 02 21 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|
| | нефтепродуктов менее 15%) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69 | отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | 4 | 0 | 0 | 2201.9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1346.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 70 | отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 4 | 0 | 0 | 140.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72 | обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) | 8 92 110 02 60 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 73 | покрышки пневматических шин с металлическим кордом | 9 21 130 02 50 4 | 4 | 0 | 0 | 9.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|------|---|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отработанные | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 74 | отходы жиров при разгрузке жируловителелей | 7 36 101 01 39 4 | 4 | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 75 | смесь воды подтоварной и конденсата пропарки оборудования при производстве основных органических химических веществ | 3 13 802 31 10 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 186.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76 | смесь лакокрасочных материалов обводненная | 4 14 495 11 39 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 77 | стружка черных металлов несортированная незагрязненная | 3 61 212 03 22 5 | 5 | 0 | 0 | 10.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|------|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|
| 78 | тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 04 140 00 51 5 | 5 | 0 | 0 | 222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 79 | ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей | 1 11 210 01 23 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 80 | бумажные шпунты (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства | 4 05 131 11 20 5 | 5 | 0 | 0 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 81 | отходы полипропиленовой тары незагрязненной | 4 34 120 04 51 5 | 5 | 0 | 0 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 82 | отходы упаковочного картона | 4 05 183 01 60 5 | 5 | 0 | 0 | 39.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

191

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | незагрязненные | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 83 | отходы полиэтиленовой тары загрязненной | 4 34 110 04 51 5 | 5 | 0 | 0 | 61.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 84 | отходы упаковочной бумаги загрязненные | 4 05 182 01 60 5 | 5 | 0 | 0 | 0.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 85 | отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства | 4 05 122 02 60 5 | 5 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 86 | шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, загрязненные | 4 31 110 02 51 5 | 5 | 0 | 0 | 14.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|-----|---|---|---|---|---|---|
| 87 | силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, загрязненный опасными веществами | 4 42 103 01 49 5 | 5 | 0 | 0 | 270.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 88 | ионообменные смолы отработанные при водоподготовке | 7 10 211 01 20 5 | 5 | 0 | 0 | 20.6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89 | лом и отходы алюминия в кусковой форме загрязненные | 4 62 200 03 21 5 | 5 | 0 | 0 | 41.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90 | лом изделий из стекла | 4 51 101 00 20 5 | 5 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91 | лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде | 4 61 010 01 20 5 | 5 | 0 | 0 | 2738.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|---|---|----------|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|----------|
| | изделий, кусков, несортированные | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 92 | растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практического и неопасные | 7 33 381 02 20 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 236.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 93 | отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод | 7 10 110 02 39 5 | 5 | 0 | 0 | 37515.79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 133918.2 |
| 94 | лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме | 8 22 301 01 21 5 | 5 | 0 | 0 | 1366.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 95 | лом строительный | 8 23 101 01 21 5 | 5 | 0 | 0 | 129.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | |
|-------------|--------------|--------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|-------|---|---|---|---|---|
| | ого кирпича незагрязне нный | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 96 | из стабилизи рованный биологичес ких очистных сооружений хозяйствен но-бытовых и смешанных сточных вод | 7 22 200 02 39 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 386.5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 97 | лом бетонных изделий, отходы бетона в кусовой форме | 8 22 201 01 21 5 | 5 | 0 | 0 | 2241.8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 766.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 98 | раститель ные отходы при уходе за зелеными насаждения ми на территории производст венных объектов практическ | 7 33 387 12 20 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | и неопасные | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 99 | лом шамотного кирпича незагрязне нный | 9 12 181 01 21 5 | 5 | 0 | 0 | 24.7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел II. Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления, представляемые региональными операторами, осуществляющими деятельность с твердыми коммунальными отходами, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Наличие ТКО на начало отчетного года | Образование ТКО за отчетный год | Поступление ТКО к региональному оператору от других хозяйствующих субъектов, населения и субъектов РФ | | | Образование ТКО после обработки за отчетный год (отходы после обработки ТКО) | | | |
|----------|----------------------------------|--|---------------------------|--|--|---|--|--|---|---|--|--|
| | | | | | | всего ТКО | из графы 3 | | всего | из графы 6 | | |
| | | | | | | | ТКО, образованных в жилых помещениях в субъекте РФ | ТКО, образованных в других субъектах РФ (по соглашению) | | на объектах обработки и регионального оператора | на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, передающего их после обработки региональному оператору | на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, не передающего их после обработки региональному оператору |
| A | B | B | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |

продолжение раздела II

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Обработано ТКО | | Утилизировано ТКО | | | Обезврежено ТКО | Передача ТКО региональным оператором другим операторам | |
|----------|----------------------------|--|------------------------|----------------|---|-------------------|---------------------------------------|---------------------------|-----------------|--|----|
| | | | | всего ТКО | из них ТКО, образованных в жилых помещениях | всего ТКО | из графы 12 | | | для обработки | |
| | | | | | | | для повторного применения (рециклинг) | энергетическая утилизация | | | |
| A | Б | В | Г | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |

продолжение раздела II

| N строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности и отхода | Передача ТКО региональным оператором другим операторам (передача отходов после обработки ТКО другим операторам) | | | | | | | Хранение отходов после обработки и ТКО | Захоронение ТКО на эксплуатируемых объектах за отчетный год | | Наличие ТКО на конец отчетного года | |
|----------|----------------------------|--|--------------------------|---|---|------------------------------|--|--------------------|--|-----------------|--|---|---|-------------------------------------|--|
| | | | | для утилизации | | | | для обезвреживания | | для захоронения | | всего | из них ТКО, образованных в жилых помещениях | | |
| | | | | всего ТКО | из графы 18 | | | всего ТКО | из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации | всего ТКО | | | | | из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации |
| | | | | | ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации | на энергетическую утилизацию | | | | | | | | | |
| | | | | | | всего ТКО | из них ТКО, переданных в другие субъекты Российской Федерации на энергетическую утилизацию | | | | | | | | |
| A | B | B | Г | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док

Подп.

Дата

Раздел III. Сведения об эксплуатируемых объектах захоронения отходов

коды ОКЕИ: гектар - 059; единица - 642;
тонна - 168; кубический метр - 113;

| № строки | Наименование показателя | Фактически |
|----------|--|------------|
| 11 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, ед | 0 |
| 12 | из них ТКО, ед | 0 |
| 13 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, ед | 1 |
| 14 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед | 0 |
| 15 | из них ТКО, ед | 0 |
| 16 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед | 1 |
| 17 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, т | 0 |
| 18 | из них ТКО, т | 0 |
| 19 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, т | 0 |
| 20 | из них ТКО, т | 0 |
| 21 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, м³ | 0 |
| 22 | из них ТКО, м³ | 0 |
| 23 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, м³ | 0 |
| 24 | из них ТКО, м³ | 0 |
| 25 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, т | 200600 |
| 26 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, т | 66681.8 |
| 27 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, м³ | 170000 |
| 28 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, м³ | 56510 |
| 29 | Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами захоронения отходов, га | 0 |
| 30 | из них ТКО, га | 0 |
| 31 | Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами хранения отходов, га | 5 |

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица) или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Главный инженер
должность

Даданов Алексей Николаевич
ФИО

подпись

88482561146

Номер контактного телефона

LevashovaTYu@kuazot.ru
e-mail

дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 015EC35700F6AF82A447994D4F9F6787EE
Владелец: Даданов Алексей Николаевич
Действителен с 02.05.2023 по 02.08.2024

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
194

Приложение 17

Форма федерального статистического наблюдения № 2-ТП (водхоз)
за отчетный период 2023 года ПАО «КуйбышевАзот»

на 4-х листах

| ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|-------|--------------------|-------|------|---|---|---|---|---|--------------|----------|------------|-------|--------------------|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"</p> <p>В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных</p> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ за 20 23 г. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Предоставляют:</p> <p>юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения):</p> <p>- территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации</p> | <p>Сроки предоставления</p> <p>22 января после отчетного периода</p> | | | | | | | | | | | | | | | |
| <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content;"> Форма № 2-ТП (водхоз) Приказ Росстата: Об утверждении формы от 27.12.2019 № 815 О внесении изменений (при наличии) от 12.03.2020 № 118 от _____ № _____ Годовая </div> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Наименование отчитывающейся организации ПАО "КуйбышевАзот"</p> <p>Почтовый адрес 445007, Россия, г.Тольятти, ул.Новозаводская, 6 / 445007, Россия, г.Тольятти, ул.Новозаводская, 6</p> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 40%;">отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)</th> <th style="width: 10%;">ИНН</th> <th style="width: 10%;">ОКВЭД2</th> <th style="width: 10%;">ОКАТО</th> <th style="width: 10%;">ГУИВ</th> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2</td> <td style="text-align: center;">3</td> <td style="text-align: center;">4</td> <td style="text-align: center;">5</td> <td style="text-align: center;">6</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1 0609060</td> <td style="text-align: center;">00205311</td> <td style="text-align: center;">6320005915</td> <td style="text-align: center;">20.16</td> <td style="text-align: center;">36440000 360017</td> </tr> </table> | отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер) | ИНН | ОКВЭД2 | ОКАТО | ГУИВ | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 1 0609060 | 00205311 | 6320005915 | 20.16 | 36440000 360017 |
| отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер) | ИНН | ОКВЭД2 | ОКАТО | ГУИВ | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | | | | | |
| 1 0609060 | 00205311 | 6320005915 | 20.16 | 36440000 360017 | | | | | | | | | | | | |
| Бланк № 1 Всего бланков 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|-----------------------------------|------|
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 195 |

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

T1

Код по ОКЕИ: километр - 008

| № строки | Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р) | Источники водоснабжения | расстояние от устья, км |
|----------|--|-------------------------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5 | 6 | 7 | 8 |
| 11 | - | - | 1478,0 |
| 12 | - | - | 1478,0 |
| 13 | Л | СМР 90300 ВЭ | 1455,0 |
| 14 | Л | СМР 90474 ВЭ | 1478,0 |
| 15 | | | |

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

| № строки | поставщик по ГУИВ | Коды | Допустимый объем забор воды | Забрано или получено по периодам |
|----------|-------------------|----------|-----------------------------|----------------------------------|
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 11 | ТН | 36440373 | 11.01.00.005 | 0,00 |
| 12 | 360027 | ПК | 36440373 | 0,00 |
| 13 | | ТН | 36236808 | 8,15 |
| 14 | | ТН | 36240830 | 11,32 |
| 15 | | | | |

| № строки | Забрано или получено по периодам | | | | | Учено средствами измерений | Потери при транспор-тировке | Использовано | | | | |
|----------|----------------------------------|----------|---------|---------|---------|----------------------------|-----------------------------|-----------------|--------------|----------------------------------|------------|--------------|
| | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | | | коды территорий | | расходы в системах водоснабжения | | всего за год |
| | | | | | | | | по ОКАТО | ВХУ | оборотного | повторного | |
| A | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 11 | 2461,00 | 1975,00 | 1846,00 | 1727,00 | 1521,60 | 22202,60 | 0,00 | 36440373 | 11.01.00.005 | 944404,60 | 648,15 | 20483,30 |
| 12 | 29,90 | 24,10 | 26,30 | 27,60 | 29,60 | 0,00 | 0,00 | 36440373 | 11.01.00.005 | 0,00 | 0,00 | 328,60 |
| 13 | 0,17 | 0,17 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 2,01 | 0,00 | 36236808 | 11.01.00.015 | 0,00 | 0,00 | 2,01 |
| 14 | 0,10 | 0,21 | 0,35 | 0,10 | 0,11 | 2,18 | 0,00 | 36240830 | 11.01.00.005 | 0,00 | 0,00 | 2,18 |
| 15 | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Использовано за год по кодам видов использования | | | | | | | | | | Передано для использования или отведения | | | | | | | |
|----------|--|----------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|--|---------|-----|-------|-----|-------|---------------------|---------|
| | | | | | | | | | | | без использования, по кодам категорий воды | | | | | | после использования | |
| | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | | |
| A | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 11 | 102 | 20483,30 | | | | | | | | | ТД | 1719,30 | | | | | СД | 1566,00 |
| 12 | 101 | 328,60 | | | | | | | | | ПК | 17,10 | | | | | СК | 260,50 |
| 13 | 102 | 2,01 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | 102 | 2,18 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Бланк № 1

Всего бланков 1

Раздел 2. Водоотведение

T2

Код по ОКЕИ: километр - 008

| № строки | Решение (Р)/Лицензия (Л) | Приемники отведенных вод | расстояние от устья, км |
|----------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5 | 6 | 7 | 8 |
| 21 | | | |
| 22 | | | |
| 23 | | | |
| 24 | | | |
| 25 | | | |

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

| № строки | Коды | Допустимый объем водоотведения | Отведено воды, всего за год | Учено средствами измерений | Отведено в водные объекты | Мощность очистных сооружений |
|-------------------------|----------|--------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|------------------------------|
| категории качества воды | по ОКАТО | ВХУ | | | загрязненных | нормативно-очистных |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |

| № строки | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц | Отведено за месяц |
|----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | |
| 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | |

Бланк № 1

Всего бланков 1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

196

Изм. Кол.уч Лист №док Подп. Дата

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|
| А | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса |
| 21 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|
| А | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса |
| 21 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|
| А | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса |
| 21 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | |

¹ БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), аммоний-ион (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.
Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк № 1 Всего бланков 1

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за
предоставление первичных статистических данных
(лицо, уполномоченное предоставлять первичные
статистические данные от имени юридического
лица или от имени гражданина, осуществляющего
предпринимательскую деятельность без
образования юридического лица)

Главный инженер
(должность)
89272134493
(номер контактного телефона)

Даданов А.Н.
(Ф.И.О.)
MokeevaIS@kuazot.ru
(E-mail)


(подпись)
« 17 » 01 20 24 год
(дата составления документа)

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
197

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к отчету 2ТП – «Водхоз» за 2023 год

ПАО «КуйбышевАзот» использует для своих нужд артезианскую (питьевую) и речную (техническую) воду.

Из поверхностных источников забора воды ПАО «КуйбышевАзот» не производит.

Артезианская вода поступает от ООО «Волжские коммунальные системы».

Речная вода поступает от ООО "ТольяттиКаучук".

Забор подземных вод осуществляется для производственных нужд из скважины в районе регулирующей ёмкости Копань ПАО «КуйбышевАзот» и АХБ «Обшаровская»

Расходы потребляемой воды учитываются приборами учета.

1. Общее потребление артезианской (питьевой) воды за 2023 год в соответствии с показаниями прибора учета составило **345,7 тыс. м³**, в том числе:

1.1 ПАО «КуйбышевАзот» - **328,6 тыс. м³**;

1.2 Сторонние организации – **17,1 тыс. м³**;

2. Общее потребление речной воды за 2023 год в соответствии с показаниями прибора учета составило **22 202,6 тыс. м³**, в том числе:

2.1 ПАО «КуйбышевАзот» - **20 483,3 тыс. м³**;

2.2 Сторонние организации – **1 719,3 тыс. м³**.

ПАО «КуйбышевАзот» непосредственного сброса сточных вод в водный объект не осуществляет. Сброс сточных вод осуществляется в централизованную систему водоотведения г.о. Тольятти.

Приложение: - Копия доверенности №480 от 29.09.2023г. главного инженера А.Н. Даданов

Главный инженер
ПАО «КуйбышевАзот»

А.Н. Даданов

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 198 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

Приложение 18

Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-03-03 от 22.05.2024 г.

на 3-х листах



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Директору
ООО «ГЕОПРОЕКТ»
Е.А.Мироненко

а/я 1223,
г. Тольятти, 445032,

geoprojekt@geoprojekt.ru

22 МАЙ 2024 № млх-0303/9199
На № 270/24 от 25.04.2024

Уважаемый Евгений Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

На основании представленных картографических материалов и каталога координат на объекте: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенном по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка ПАО «КуйбышевАзот», особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Министерство не располагает информацией о наличии (отсутствии) на участках изысканий территорий и/или акваторий водно-болотных угодий.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|

| |
|------|
| Лист |
| 199 |

В границах вышеуказанного объекта отсутствуют участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми предоставлено министерством, а также водозаборы централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации и Самарской области.

Для получения заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком проектируемого объекта и водозаборах подземных вод с объемом добычи более 500 м³/сут. рекомендуем Вам обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21, тел. 8(846) 332-21-60, начальник – Миронова Ольга Александровна), предоставляющий государственную услугу в соответствии с «Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода», утвержденным Приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161.

При обращении в отдел геологии и лицензирования по Самарской области к заявлению о предоставлении государственной услуги в рамках межведомственного взаимодействия Вам следует приложить копию ответа министерства.

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 200 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

В соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, земельный участок указанного объекта к землям лесного фонда, защитным лесам, лесопарковым зеленым поясам не относится, на данной территории особо защитные участки лесов не выделены.

Руководитель управления
региональной экологической политики

А.П.Ардаков

Компаниец О.В. (846) 266-74-30
Иванова С.С. (846) 263-99-82
Агейкин Д.В. (846) 254-10-29

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 201 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

Приложение 19

Письмо Департамента охоты и рыболовства Самарской области о предоставлении информации ООО «ГЕОПРОЕКТ» №ДОР-02/2068 от 26.06.2024 г.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТЫ И РЫБОЛОВСТВА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДОР СО)**

ул. Ерошевского, 3-а, г.о. Самара, 443086
телефон: (846) 207-7795
факс: (846) 207-6967
dor@dor.samregion.ru

26.06.2024 № ДОР-02/2068-инх

На № 269/24 от 25.04.2024
О предоставлении информации

Директору
ООО «ГЕОПРОЕКТ»

Мироненко Е.А.

пр-т Московский, д. 8 е,
а/я 1223, г. Тольятти, 445032

Департамент охоты и рыболовства Самарской области на Ваш запрос сообщает следующее.

Объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» находится на иной территории, которая является средой обитания охотничьих ресурсов, но не относится к охотничьим угодьям. Департамент не располагает данными о состоянии охотничьих ресурсов на указанной территории.

По вопросу обитания в районе строительства объектов животного мира, не отнесённых к объектам охоты, а также путей их миграций, Вам необходимо обратиться в министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области по адресу: 443013, г. Самара, ул. Дачная, д. 4Б.

Заместитель руководителя
департамента – руководитель
управления охраны охотничьих
и водных биологических ресурсов

В.А.Платонов

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
202

Приложение 20

Письмо Минприроды №15-61/9953-ОГ от 31.05.2024 г.
о наличии/отсутствии ООПТ

на 2-х листах



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/б, 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

ООО «ГЕОПРОЕКТ»

ecology@geoprojekt.ru

05.06.2024 № 15-61/9953-ОГ
на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№14358-ОГ/61 от 31.05.2024

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «ГЕОПРОЕКТ» от 31.05.2024 № 366/24, представленное Вашим обращением от 31.05.2024 № 14358-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, водно-болотных угодий (далее – ВБУ) международного значения и ключевых орнитологических территорий России относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Корпус 502б. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» (далее - Объект), расположенный на территории г. Тольятти Самарской области, с географическими координатами, указанными в письме от 31.05.2024 № 366/24, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» испрашиваемый Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.

Одновременно сообщаем, что ключевые орнитологические территории не относятся к категориям особо охраняемых природных территорий. Информацию о ключевых орнитологических территориях России можно получить в Союзе охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/>).

Исп.: Резянов А. Х.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-44)

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Подписник электронного документа, подписавшего ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства России

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AC509CAACEBAADEB7E6FCASD5DAD6500
Владелец: ТИХНЕМКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен с 02.11.2023 по 24.05.2025

Приложение 21

Письмо УГООКН Самарской области № УГООКН/2094 от 25.04.2024
о предоставлении информации ООО «ГЕОПРОЕКТ» об объектах культурного
наследия и АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации
на 16-ти листах



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 214-71-71
email: ugookn@samregion.ru
<http://nasledie.samregion.ru>
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631701001

17.05.2024 № УГООКН/2094
на № 271/24 от 25.04.2024

Директору
ООО «ГЕОПРОЕКТ»

Мироненко Е.А.

а/я 1223, г. Тольятти, 445032

E-mail: geoprojekt@geoprojekt.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Евгений Анатольевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос от 25.04.2024 № 271/24, сообщает следующее.

На земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенному по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка ПАО «КуйбышевАзот» (согласно приложенному картографическому материалу), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вместе с тем, Управление не имеет данных об отсутствии на указанном

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| | |
|----------------------------|--|
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |
|----------------------------|--|

| |
|------|
| Лист |
| 205 |

земельном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том числе, объектов археологического наследия.

В соответствии со статьей 30 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (статья 31 Федерального закона № 73-ФЗ).

Как установлено статьей 32 Федерального закона № 73-ФЗ единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ в случае проведения землеустроительных, земляных, строительных, хозяйственных и иных работ по объекту «Корпус 502б. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенному по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка ПАО «КуйбышевАзот» (согласно приложенному картографическому материалу), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 206 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Врио руководителя



Документ подписан
электронной подписью

Сертификат 682bfc1c855f2365dd0f07a10ef52ecf
Владелец Стафеев Иван Сергеевич
Действителен с 14.05.2024 по 07.08.2025

И.С. Стафеев

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

АКТ
государственной историко-культурной экспертизы
документации, содержащей результаты исследований, в соответствии
с которыми определяется наличие или отсутствие объектов,
обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном
участке, отводимом под объект «Корпус 5026. Производство
неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн
в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу:
Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка
действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот»

г. Самара«24» июля 2024 г.

Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы со-
ставлен в электронном виде в соответствии с требованиями Федерального за-
кона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках
истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее - Федеральный
закон № 73-ФЗ) и Положением о государственной историко-культурной экс-
пертизе, утверждённого постановлением Правительства Российской Федера-
ции от 15.07.2009 № 569, утвержден усиленной электронной подписью.

| | |
|---|---|
| Дата начала проведения экспертизы | 20.07.2024 г. |
| Дата окончания проведения экспертизы | 24.07.2024 г. |
| Место проведения экспертизы | г. Самара |
| Заказчик экспертизы | ООО НПЦ «Бифас» г. Самара |
| Сведения об эксперте: Фамилия, имя и отчество Образование | Лебедева Надежда Викторовна высшее, Куйбышевский государствен- ный университет, аспирантура по спе- циальности «археология» в Самар- ском государственном |

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

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

Специальность

педагогическом университете

Учёная степень (звание)

историк, диплом ЖВ № 858222, археолог удостоверение № 410

Стаж работы

нет

Место работы, должность

43 года

ООО НПФ «АрхГео», ведущий научный сотрудник, аттестованный эксперт МК РФ

Реквизиты аттестации эксперта

приказ Министерства культуры Российской Федерации от 12.09.2022 № 1603

Профиль экспертной деятельности:

- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;
- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;
- земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьёй 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона;
- документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона;
- документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр,

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 209 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.

Информация об ответственности.

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в акте экспертизы в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569, п. 19-д) и Постановлением Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Положение о государственной историко-культурной экспертизе» от 09.06.2015 г. № 569. Эксперт не имеет родственных связей с заказчиком экспертизы, (его должностными лицами или работниками); не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком экспертизы (его должностными лицами или работниками); не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных (складочных) капиталах) заказчика экспертизы; не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего заключения экспертизы, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц. Заказчик экспертизы (его должностные лица или работники) не имеют долговых или иных имущественных обязательств перед экспертом.

Цель экспертизы:

- определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда, либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 N73-ФЗ от 25.06.2002 (ред.

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 210 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

от 24.04.2020) «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если органы охраны объектов культурного наследия не имеют данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда, либо водных объектах, или их частях объектов археологического наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия в соответствии со статьей 3 указанного Федерального закона.

Объект экспертизы:

- в соответствии со ст. 28, 30 №73-ФЗ от 25.06.2002 и п.11.1 Постановления Правительства РФ от 09.06.2015 №569 Положения о ГИКЭ, представленная ООО НПП «Бифас» документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот».

Перечень документов, представленных на экспертизу.

- 1. Клековкин А.Г. Технический отчет об археологическом обследовании земельного участка, отводимого под объект: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот». Открытый лист: № P018-00103-00/01264158 от 28 июня 2024 года. Самара, 2024. – в электронном виде на 47 стр.
- 2. Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 17.05.2024 № УГООКН/2094 - в электронном виде на 3 стр.

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы.

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты проведения экспертизы, отсутствуют.

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

Экспертом проведены следующие виды работ:

- рассмотрена представленная Заявителем (Заказчиком) документация, устанавливающая местонахождение, конфигурацию и размеры земельных участков, подлежащих историко-культурной экспертизе;
- проведен сравнительный анализ всего комплекса данных (документов, материалов, информации) по Объекту экспертизы, включающего документы, принятые от Заявителя (Заказчика), и материалы, собранные в ходе экспертизы;
- оформлены результаты экспертизы в виде акта государственной историко-культурной экспертизы.

Эксперт установил, что иных положений и условий, необходимых для проведения экспертизы не требуется.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований.

В представленной документации (техническом отчете) изложены результаты археологического обследования земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, отводимого под объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот».

Основанием для проведения работ является Открытый лист № P018-00103-00/01264158 от 28 июня 2024 года, выданный Министерством культуры РФ на имя А.Г. Клековкина, и договор, заключенный между ООО НПЦ «Бифас» и ООО «ГЕОПРОЕКТ».

Работы проведены по картографическим материалам, предоставленным Заказчиком.

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Целью проводимых работ было выявление наличия или отсутствия памятников археологии на земельном участке, отводимом под объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, а в случае выявления объектов историко-культурного наследия – предотвращение их разрушения или уничтожения в процессе производства земляных работ и своевременное проведение охранно-спасательных мероприятий для их сохранения.

Полевым исследованиям предшествовало знакомство с заданием заказчика, изучение карт и космоснимков. Осуществлялась работа по рассмотрению материалов предшествующих археологических изысканий на территории г.Тольятти Самарской области.

Площадь обследованного земельного участка составляет 19611 кв. м. В его границах было заложено два рекогносцировочных шурфа размерами 1х1 м. Обследование участка включало в себя визуальный осмотр местности (рельефа поверхности, отвалов, существующих обнажений грунта) для выявления признаков наличия археологических памятников, а также углубленное исследование методом шурфовки. Осуществлялась фотографическая фиксация обследуемой территории.

В документации дана краткая физико-географическая и историко-археологическая характеристика района обследования, историко-культурный потенциал, степень археологической изученности.

Запрос о наличии/отсутствии объектов культурного наследия в Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области был сделан на земельный участок под объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 213 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

«Куйбышев/Азот», подлежащий воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ. В ответе УГООКН указано, что объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры), отсутствуют. Испрашиваемые земельные участки расположены также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Блилежащие объекты археологического наследия

Предварительно перед полевыми исследованиями проведены работы с архивными, музейными и печатными материалами, относящимися к памятникам археологии, которые находятся в тех местах, где предполагалось обследование. А также были изучены материалы, опубликованные в специальных археологических и краеведческих изданиях, данные Перечня выявленных объектов археологического наследия Самарской области.

Список археологических памятников в районе обследования (см. Технический отчет, илл. 3):

- курганный могильник Новая Васильевка I;
- одиночный курган Рассвет I;
- одиночный курган Васильевка I;
- курганный могильник Узюково I;
- курганный могильник Узюково II,
- курганный могильник Нижнее Санчелеево II,
- курганный могильник Нижнее Санчелеево I,
- курганный могильник Выселки V,
- курганный могильник Тольятти (ВАЗ),
- некрополь Старого Ставрополя,
- местонахождение керамики Васильевка I.

Ближайшими к обследуемому участку археологическими памятниками являются «одиночный курган Васильевка I» и «местонахождение керамики

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 214 |

Васильевка I». Памятник археологии «Одиночный курган Васильевка I» расположен в 0,33 км к северо-западу от с. Васильевка. Он был открыт в 2007 г. В.А. Цибиным, в 2019 г. памятник инвентаризирован К.Д. Шигаевой.

Памятник археологии «местонахождение Васильевка I» расположен на северо-восточной окраине с. Васильевка. Выявлен в ходе разведок в 2008 году.

От участка обследования оба памятника удалены более, чем на 2 км, проектируемое строительство им не угрожает.

Описание археологического обследования.

Город Тольятти, на территории которого расположен испрашиваемый земельный участок, предназначенный под обследование, находится в среднем течении реки Волги на её левом берегу, в 70 км вверх по течению от г. Самары. Город располагается в пределах степного плато, на левом берегу Куйбышевского водохранилища, к северу от Самарской Луки. Общая протяжённость границ города – 149 км. Он граничит со Ставропольским районом Самарской области и городом Жигулёвском. Южная граница города примыкает к приплотинному участку Куйбышевского водохранилища. К северу и западу от города расположены сельскохозяйственные поля. К востоку, а также в центре города, находятся лесные массивы. На противоположном берегу Волги находятся город Жигулёвск и Жигулёвские горы.

Город расположен непосредственно на границе трёх физико-географических районов – Самарской Луки, мелекесского низменного Заволжья и лесостепного Заволжья – весьма различных между собой по рельефу, флоре, фауне, ведению хозяйства и т. д. Рельеф городской территории определяется нахождением города в Среднем Заволжье (часть Русской равнины).

Обследованный земельный участок расположен в пределах действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», чем объясняется значительная антропогенная переработанность ландшафта и нарушенность почвенных слоев. Большая часть территории участка покрыта техническими сооружениями, проходы между ними заасфальтированы. По поверхности, вдоль северо-запад-

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 215 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

ной и северо-восточной сторон участка, проходят трубопроводы высокого давления. По центральной части участка, с северо-запада на юго-восток, проходят подземные коммуникации.

Единственные площадки, пригодные для заложения шурфов, находятся в северо-западной и юго-восточной оконечности участка. Юго-восточная площадка представляет собой газон, разбитый между техническими корпусами. Северо-западная площадка представляет собой отсыпанный щебнем, пустующий участок, оставшийся на месте снесенного технического корпуса.

Участок обследования административно расположен на территории промышленной площадки действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот» в г.о. Тольятти Самарской области.

Участок обследования представляет собой подпрямоугольную площадку, вытянутую, в целом, в направлении СЗ – ЮВ, максимальные размеры около 202х109 м и площадью 19611 кв. м.

Большая часть территории участка покрыта техническими сооружениями, проходы между ними заасфальтированы. Центральную часть участка занимает корпус 502Б. По краю северо-западной стороны участка проходит проезжая автодорога с твердым асфальтовым покрытием, вдоль которой проложена трасса трубопроводов. Вдоль всей северо-восточной стороны расположены технические агрегаты. Также вдоль северо-восточной стороны участка проходит трасса трубопроводов, соединяющаяся с трассой на северо-западном участке. Юго-западная сторона площадки проходит по комплексу ангаров. Юго-восточная сторона ограничена следующим за 502Б техническим корпусом.

Обследуемый участок располагается на коренной террасе левого берега р. Волга. Река протекает в 9 км южнее южной точки участка изысканий (русло в районе г.о. Тольятти изменено в 1950-е гг. строительством Куйбышевского гидроузла). Ближайшим водоемом являются Васильевские озера, расположенные в 4,6 км с ЮОВ от участка.

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 216 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

Для выяснения наличия или отсутствия культурного слоя в соответствии с существующей методикой полевых исследований на территории обследуемого земельного участка были заложены рекогносцировочные шурфы размерами 1х1 м.

Рекогносцировочный шурф № 1 размерами 1х1 м был заложен по сторонам света в северо-западной части участка обследования, на отсыпанной щебнем пустой площадке.

GPS-координаты шурфа N53°33'09.4621" E49°27'32.3097".

Глубина шурфа 210 см.

Рекогносцировочный шурф № 2 размерами 1х1 м был заложен по сторонам света в юго-восточной части участка обследования, на газоне между цехами.

GPS-координаты шурфа N53°33'08.6166" E49°27'38.4988".

Глубина шурфа 170 см.

Признаков наличия древнего культурного слоя или находок в рекогносцировочных шурфах не обнаружено.

В результате проведения археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Корпус 502б. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», памятников археологии не выявлено.

Перечень документов, использованный при проведении государственной-историко-культурной экспертизы:

- Федеральный закон № 73-ФЗ от 25.06.2002. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Федеральный закон № 163-ФЗ от 27.06.2011 «О ратификации Европейской конвенции об охране археологического наследия (пересмотренной)»;

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 217 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

- Федеральный закон №245-ФЗ от 23.07.2013 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части пресечения незаконной деятельности в области археологии;
- Закон Самарской области от 08.12.2008 № 142 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области»;
- Постановление Правительства Российской Федерации № 569 от 15.07.2009 г. «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»;
- Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 12 апреля 2023 г. № 15;
- Методика определения границ территорий объектов археологического наследия (№ 12-01-39/05-АБ от 27.01.2012 г.).

Обоснование выводов экспертизы.

Экспертное заключение подготовлено по результатам изучения и анализа представленных на экспертизу документов, проведенного натурного обследования и основано на Федеральном законе № 73-ФЗ.

Предварительно проведено изучение сведений об объектах археологического наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории городского округа Тольятти Самарской области, с целью исключения их из возможных перспективных участков объектов археологического наследия на Земельном участке.

Археологические полевые работы проведены в соответствии со ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ на основании Открытого листа № P018-00103-

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 218 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | |

00/01264158 от 28 июня 2024 года, выданного Министерством культуры РФ на имя А.Г. Клековкина.

Этапность и методика проведенных археологических полевых работ соответствуют «Положению о порядке проведения археологических полевых работ и составлению научной отчётной документации», утвержденному постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 12.04.2023 г. № 15 и требованиям Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 г.

В ходе проведения полевых работ был полностью обследован земельный участок, отводимый под объект «Корпус 502б. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот» площадью 19611 кв. м. Проведено тщательное визуальное обследование участка, в его границах были заложены 2 рекогносцировочных шурфа размерами 1х1 м, в которых признаков культурного слоя и находок не обнаружено.

ВЫВОДЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

На земельном участке, отводимом под объект «Корпус 502б. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», объекты археологического наследия **отсутствуют**, объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, **не обнаружены**.

В связи с этим, эксперт по проведению историко-культурной экспертизы делает вывод **о возможности (ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ)** проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации по использованию лесов и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Корпус

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот».

К настоящему акту прилагаются копии следующих документов:

- 1. Клековкин А.Г. Технический отчет об археологическом обследовании земельного участка, отводимого под объект: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76», расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот». Открытый лист: № P018-00103-00/01264158 от 28 июня 2024 года. Самара, 2024. – в электронном виде на 47 стр.
- 2. Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 17.05.2024 № УГООКН/2094 - в электронном виде на 3 стр.

Дата оформления акта государственной историко-культурной экспертизы **24 июля 2024 г.**

Аттестованный эксперт по проведению государственной историко-культурной экспертизы **Н.В. Лебедева**

Лебедева
Надежда
Викторовна

Подписано цифровой подписью:
Лебедева Надежда Викторовна
DN: email=antilevka@yandex.ru,
1.2.64.3.100.3=1200303231303930333
4399934,
1.2.64.3.3.131.1.1=120C363331353032
33323031313134, c=RU,
givenName=Надежда Викторовна,
sn=Лебедева, st=Лебедева Надежда
Викторовна
Дата: 2024.07.24 21:42:11 +0400'

Эксперт _____ Н.В.Лебедева

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Приложение 22

Письмо Департамента ветеринарии Самарской области №ДВ-03/1887 от 20.05.2024 г.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 214-59-18

E-mail: depvetso@yandex.ru

20.05.2024 № ДВ-03/1887

на № 268/24 от 25.04.2024г

Директору
ООО «Геопроект»

Мироненко Е.А.

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент) рассмотрев Ваш запрос, информирует, что в пределах границ городского округа Тольятти Самарской области имеется 1 объект уничтожения биологических отходов (скотомогильник), географические координаты N 53.5086 E 49.5288 действующий.

Одновременно сообщает, что информация о незарегистрированных скотомогильниках и сибиреязвенных захоронениях в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» в департаменте отсутствует.

И.о. руководителя департамента

И.Ю. Егоров

Кудзель (846) 214-79-65

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-------------|-------------------------|-------|--------------|--------------|----------------------------|--|--|--|--|--|--|------|--|--|
| И.о. руководителя департамента | И.Ю. Егоров | Кудзель (846) 214-79-65 | | Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | | |
| | | | | | | | | | | | | | 221 | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | | | | |

Приложение 23

Письмо от Администрации г.о. Тольятти Самарской области № 4541/5 от 11.06.24 г.

на 2-х листах



ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

пл. Свободы, 4, г. Тольятти, ГСП, Самарская область, 445011
тел.: (8482) 543-744, 543-266, факс: (8482) 543-666, 544-219, E-mail: tgl@tgi.ru, http://тольятти.рф

11.06.2024 № 4541/5
На № 367/24 от 31.05.2024

Директору
ООО «ГЕОПРОЕКТ»
Мироненко Е.А.
пр-кт Московский, 8Е,
г. Тольятти, 445032
geoprojekt@geoprojekt.ru

Уважаемый Евгений Анатольевич!

Рассмотрев Ваше обращение, поступившее в адрес администрации городского округа Тольятти, о предоставлении информации об объекте: «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» по адресу: Российская Федерация, Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО «КуйбышевАзот», сообщаю следующее.

На рассматриваемой территории:

1. особо охраняемые природные территории местного значения и зоны их охраны отсутствуют;
2. земли лесного фонда, территории лесов, имеющих защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, в т.ч. не относящиеся к землям лесного фонда, а также лесопарковые зелёные пояса отсутствуют;
3. водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют;
4. зоны санитарной охраны источников поверхностного водоснабжения отсутствуют;

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|

| |
|------|
| Лист |
| 222 |

5. водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов отсутствуют;
6. кладбища, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
7. свалки, полигоны ТБО/ТКО и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
8. приаэродромные территории и зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения отсутствуют;
9. лечебно-оздоровительные местности и курорты, а также их зоны санитарной (горно-санитарной) охраны отсутствуют;
10. особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья и мелиоративные системы отсутствуют;
11. зоны затопления отсутствуют.

И.о. заместителя главы городского округа



И.О.Сорокина

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|-----|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ОOC2.1-ТЧ | Лист | |
| | | | | | | | | | | | 223 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | | |

Приложение 24

Письмо Федерального Агентства по рыболовству (Росрыболовства) № У05-3044 от 26.06.23 г.

на 3-х листах



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail: harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

ООО «ГЕОПРОЕКТ»

Эл. адрес: geoprojekt@geoprojekt.ru

26.06.2023 № У05-3044
На № _____ от _____

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476, рассмотрело запрос ООО «ГЕОПРОЕКТ» от 16 июня 2023 г. № 278/23 о предоставлении информации в отношении Саратовского и Куйбышевского водохранилищ и направляет имеющуюся в государственном рыбохозяйственном реестре документированную информацию о категориях рыбохозяйственного значения (форма 2.1.-грр) Саратовского и Куйбышевского водохранилищ.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
224

процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Врио начальника Управления
организации рыболовства

К.В. Дукин

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по рыболовству

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00A6A7B532A063D921CE86D39D136B7FAA
Кому выдан: Дукин Константин Васильевич
Действителен: с 20.09.2022 до 14.12.2023



| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | | 225 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

| № п/п | Рыбохозяйственный бассейн | Код рыбохозяйственного | Наименование водного объекта рыбохозяйственного | Код водного объекта | Тип водного объекта рыбохозяйственного | Описание местоположения водного | Код (00.00.00.000) водохозяйстве | Категория водного объекта | Решения акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения | |
|-------|---------------------------|------------------------|---|---------------------|--|---------------------------------------|----------------------------------|---------------------------|---|--|
| | | | | | | | | | № акта | Определяющий орган |
| 1 | Волжско-Каспийский | 5 | Саратовское водохранилище | 424 | Водохранилище | S=183100 га | | вышая | 1 | Средневолжское « Ту Росрыболовства |
| 1264 | Волжско-Каспийский | 5 | Кубышевское водохранилище | 427 | водохранилище | площадь на территории РМЗ 7,8 тыс. га | | вышая | 6 | Средневолжское « Ту Росрыболовства |

Приложение 25

Письмо департамента охоты и рыболовства Самарской области № ДОР-02/2068-исх от
26.02.24 г.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТЫ И РЫБОЛОВСТВА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДОР СО)**

ул. Ерошевского, 3-а, г.о. Самара, 443086
телефон: (846) 207-7795
факс: (846) 207-6967
dor@dor.samregion.ru

Директору
ООО «ГЕОПРОЕКТ»

Мироненко Е.А.

пр-т Московский, д. 8 е,
а/я 1223, г. Тольятти, 445032

26.02.2024 № ДОР-02/2068-исх

На № 269/24 от 25.04.2024
О предоставлении информации

Департамент охоты и рыболовства Самарской области на Ваш запрос сообщает следующее.

Объект «Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ-7-76» находится на иной территории, которая является средой обитания охотничьих ресурсов, но не относится к охотничьим угодьям. Департамент не располагает данными о состоянии охотничьих ресурсов на указанной территории.

По вопросу обитания в районе строительства объектов животного мира, не отнесённых к объектам охоты, а также путей их миграций, Вам необходимо обратиться в министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области по адресу: 443013, г. Самара, ул. Дачная, д. 4Б.

Заместитель руководителя
департамента – руководитель
управления охраны охотничьих
и водных биологических ресурсов

В.А.Платонов

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|----------------------------|-------|------|--|--|--|-------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 227 |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | |

Приложение 26

Сведения от Администрации г.о. Тольятти, а также Департамента по недропользованию по ПФО по ЗСО

на 5-ти листах

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

ДЕПАРТАМЕНТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Дата 02.05.2024

№ 168/5.1

На основании заявления № 951 от 26.04.2024 г., поступившего на рассмотрение 26.04.2024 г., сообщаем, что в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности содержатся следующие сведения:

| Название раздела | Дополнительные идентификаторы запрашиваемых сведений |
|---|---|
| Раздел I «Документы территориального планирования Российской Федерации в части, касающейся территории муниципального образования» | |
| Раздел II «Документы территориального планирования субъекта Российской Федерации в части, касающейся территории муниципального образования» | |
| Раздел III «Документы территориального планирования муниципального образования, материалы по их обоснованию» | |
| Раздел IV «Нормативы градостроительного проектирования» | |
| Раздел V «Градостроительное зонирование» | |
| Раздел VI «Правила благоустройства территории» | |
| Раздел VII «Планировка территории» | |
| Раздел VIII «Инженерные изыскания» | |
| Раздел IX «Искусственные земельные участки» | |
| Раздел X «Зоны с особыми условиями использования территории» | Сведения о зонах с ОУИТ на испрашиваемой территории в приложении на 1 листе |
| Раздел XI «План наземных и подземных коммуникаций» | |
| Раздел XII «Резервирование земель и изъятие земельных участков» | |
| Раздел XIII «Дела о застроенных или подлежащих застройке земельных участках» | |
| Раздел XIV «Программы реализации документов территориального планирования» | |
| Раздел XV «Особо охраняемые природные территории» | |
| Раздел XVI «Лесничество» | |
| Раздел XVII «Информационные модели объектов капитального строительства» | |
| Раздел XVIII «Иные сведения, документы, материалы» | |

Выписка подготовлена: 27.04.2024, содержит сведения раздела X ИСОГД

Сведения, содержащиеся в настоящем документе, являются актуальными (действительными) на дату получения запроса.

Руководитель департамента градостроительной деятельности

Керасирова Т.И.

И.Н. Квасов

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

228

В соответствии со сведениями, содержащимися в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности администрации г.о. Тольятти (ИСОГД) о Карте зон с особыми условиями использования территории, являющейся Приложением 2 к Правилам землепользования и застройки городского округа Тольятти, утвержденным решением Думы городского округа Тольятти от 24.12.2008г. №1059, территория проектируемого объекта: **“Корпус 5026. Производство неконцентрированной азотной кислоты мощностью 510 тыс. тонн в год на базе 1-4 агрегатов УКЛ -7-76”** расположенного по адресу: РФ, Самарская область, г. Тольятти, промышленная площадка действующего предприятия ПАО “КуйбышевАзот”, расположена в следующих зонах с особыми условиями использования территории:

- Единая санитарно-защитная зона имущественного комплекса ПАО “Тольяттикаучук” и АО “Тольяттисинтез”. Реестровый номер зоны в ЕГРН 63:09-6.111.

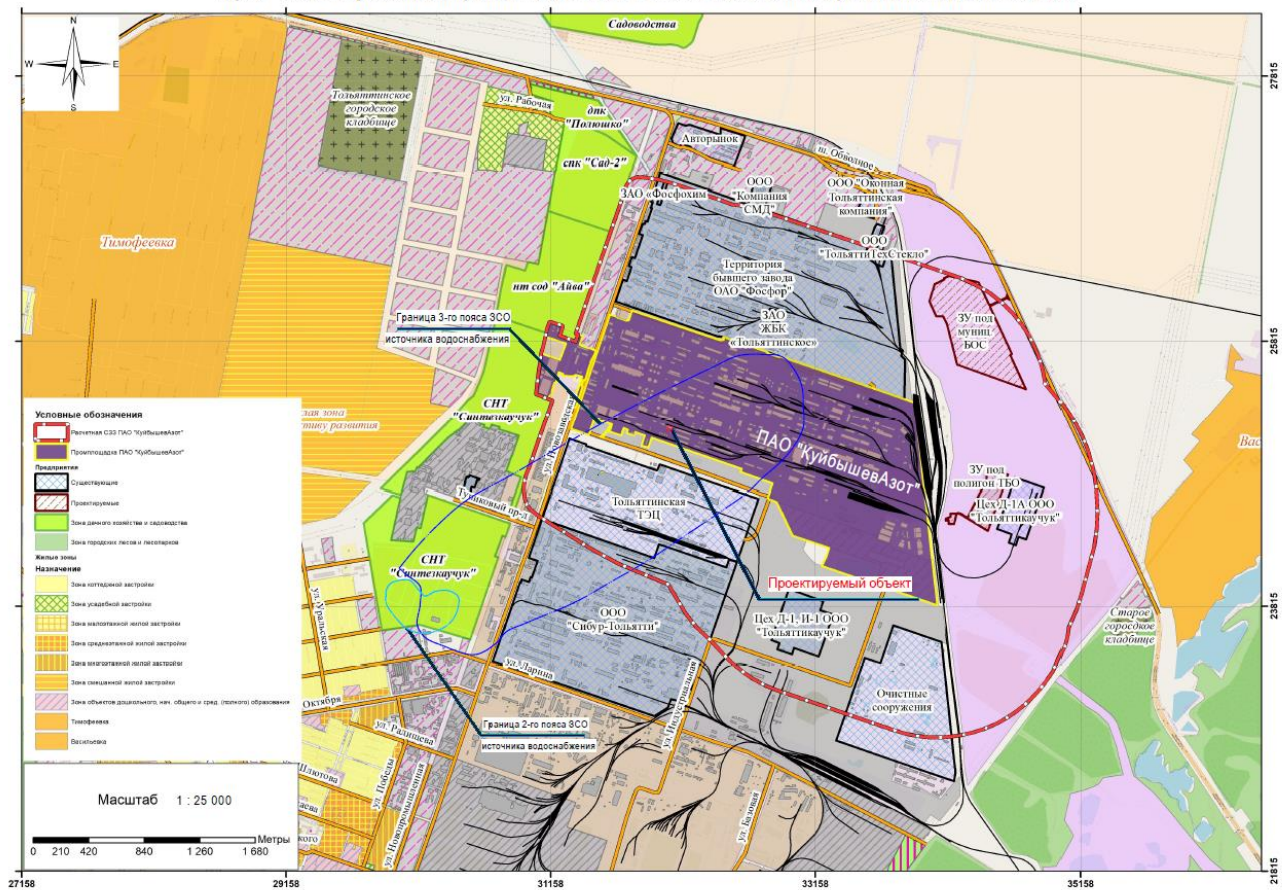
- Санитарно-защитная зона ПАО “КуйбышевАзот”. Реестровый номер зоны в ЕГРН 63:09-6.1048.

- III пояс зоны санитарной охраны источников водоснабжения. Реестровый номер зоны в ЕГРН 63:09-6.49.

- Санитарно-защитная зона производственного предприятия “Тольяттинская теплоэлектроцентраль” филиала “Самарский” ПАО “Т Плюс”. Реестровый номер зоны в ЕГРН 63:09-6.1068.

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|-----|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист | |
| | | | | | | | | | | | 229 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | |

Карта - схема с указанием границ поясов ЗСО Тольяттинского месторождения подземных вод



| | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 230 |
| | | | | | | | |
| Инв. №подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | |



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

20.02.2016 № 64-ПР-13-00-36/374
на №0046/210-Э от 21.12.2015 г.

Генеральному директору
АО «КуйбышевАзот»

А.В. Герасименко

Адрес: 445007, Самарская обл.,
г. Тольятти, ул. Новозаводская, д.6

Заключение

о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

На основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщаем, что:

-часть земельных участков «А» и «Г» на территории промышленной площадки ОАО "КуйбышевАзот" по адресу: ул.Новозаводская, 6, г.Тольятти, Самарской области находятся в пределах участка "СК" (третий пояс зоны санитарной охраны) Тольяттинского месторождения подземных вод (нераспределенный фонд);

-в пределах земельных участков «Б» и «В» на территории промышленной площадки ОАО "КуйбышевАзот" по адресу: ул.Новозаводская, 6, г.Тольятти, Самарской области месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

Месторождения других полезных ископаемых отсутствуют.

Деятельность в ЗСО определена СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» и должна быть согласована с органами Роспотребнадзора.

В границах участка планируемой застройки, участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, а так же водозаборы централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с Порядком утверждения проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, и установления границ и режима зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-питьевого водоснабжения, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 21.04.2010 № 141, отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

1. Географические координаты угловых точек участка - на 1л.
2. Схема расположения земельного участка - на 1л.

Заместитель начальника

Егорова О.П. (846) 333-56-66



Н.Л. Ерофеева

Вх 193
11.04.2016

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
231

Географические координаты угловых точек земельных участков (А,Б,В,Г) предстоящей застройки на территории промышленной площадки ОАО "КуйбышевАзот" по адресу: ул.Новозаводская, 6, г.Тольятти, Самарской области.

| Лит. на плане | Наименование объекта | № точки | Координаты точек | |
|---------------------|---|------------|-------------------------|---------------|
| | | | Географические (WGS-84) | |
| | | | Широта | Долгота |
| А | Земельный участок территории ОАО "КуйбышевАзот" Кадастровый номер №53-09-0302053-1121 | 1 | 53°33'34.89"С | 49°27'15.03"В |
| | | 2 | 53°33'11.90"С | 49°28'19.48"В |
| | | 3 | 53°32'22.25"С | 49°28'31.02"В |
| | | 4 | 53°33'4.49"С | 49°28'57.36"В |
| Б | Участок строительства здания в (IV кв. строительства) | 5 | 53°33'28.26"С | 49°27'44.66"В |
| | | 6 | 53°33'26.00"С | 49°27'55.98"В |
| | | 7 | 53°33'22.86"С | 49°27'54.63"В |
| | | 8 | 53°33'25.15"С | 49°27'43.02"В |
| В | Земельный участок на территории ОАО "КуйбышевАзот" Кадастровый номер №53-09-0302053-657 (Энергоэффективное производство циклотекстила мощностью 140 тыс. т/год на базе цеха №35) | 9 | 53°33'23.76"С | 49°28'34.94"В |
| | | 10 | 53°33'30.26"С | 49°28'43.05"В |
| | | 11 | 53°33'27.09"С | 49°28'55.59"В |
| | | 12 | 53°33'20.18"С | 49°28'53.49"В |
| Г | Земельный участок на территории ОАО "КуйбышевАзот" Кадастровый номер №53-09-0302053-1114 (Энергоэффективное производство циклотекстила мощностью 140 тыс. т/год на базе цеха №35) | 13 | 53°33'20.51"С | 49°28'37.69"В |

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 232 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

**Ситуационная схема расположения земельных участков на территории
промышленной площадки ОАО "КуйбышевАзот" по адресу:
ул.Новозаводская, 6, г.Тольятти, Самарская область**

Масштаб 1:50 000



Условные обозначения

- земельные участки
- третий пояс зоны санитарной охраны водозабора "СК" Тольяттинского месторождения подземных вод (нераспределенный фонд)

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

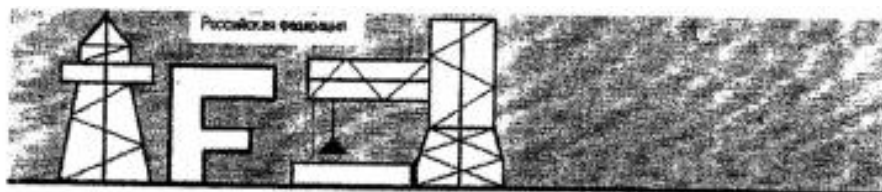
| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Приложение 27

Гидрологическое заключение о состоянии подземных вод на территории ОАО «КуйбышевАзот»

на 7-ми листах



Общество с ограниченной ответственностью
«ПОСЕЙДОН-2»

ИНН 6316055448/631701001

Юр. адрес: 443099, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д.88 оф. 28 факт. адрес: ул. Санфаровой,
95В тел. 8 – 846 – 234-15-76, 222-12-18
Адрес эл. Почты: poseidon2@azotelcom.ru

Гидрогеологическое заключение о состоянии подземных вод на территории ОАО «КуйбышевАзот»

на 2016 год

Директор ООО «Посейдон-2»

В.В. Жалыбин

Ведущий специалист-гидрогеолог

В.И. Московченко



г. Самара, 2016

| | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|--|----------------------------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | |
| | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |
| | | | | | | | Лист 234 | |

Гидрогеологическое заключение составлено по результатам мониторинга за подземными водами, выполненных ООО «Посейдон-2» в 2015 - 2016 годах.

В геологическом строении в пределах наблюдаемой территории принимают участие отложения неогеновой и четвертичной системы.

Неогеновая система представлена отложениями верхнего плиоцена (N_2^3). Распространение и мощность верхнеплиоценовых отложений связано с подстилающим доплиоценовым рельефом. В пределах исследуемой территории условно выделяется зона Тольяттинской погребенной долины. Литологический состав отложений неоднороден. Выделяется три основных литолого-фациальных комплекса (снизу-вверх):

1. Существенно глинистый (глины 75-97%).
2. Глинисто-алеврито-песчаный (глины – 35-61%, алевриты, песчаники, песок 35-65%).
3. Песчано-глинистый (песок 80-98%, глина 2-20%).

Четвертичные отложения (Q) представлены аллювиальными отложениями нижнего звена (aQ_1), слагающие третью надпойменную террасу р. Волга. Абсолютные отметки аккумуляции отложений достигают 91.42 м. Подошва образований нижнего звена (по архивным данным) отмечается на абсолютных отметках +46-47 м, где они залегают, в основном, на песках и реже на глинах эполейстоцена (Q_E). Отложения представлены супесями коричневыми, с прослоями и линзами суглинков коричневатых тонов и песками желтовато – коричневыми преимущественно пылеватыми и мелкими. Вскрытая мощность отложений составляет 14.0-16.0 м.

Отложения нижнего звена четвертичной системы перекрываются отложениями современного звена (Q_{IV}). Отложения представлены почвенно-растительным слоем, представленным суглинком темно – серым твердым гумусированным, с включением корней растений и техногенными грунтами (tQ_{IV}), представленными суглинками, перемешанным со строительными и промышленными отходами, мощность отложений достигает 2.0-2.5 м.

Типовой геологический разрез на территории ОАО «КуйбышевАзот» представлен на рисунке 1.

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 235 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

Типовой геологический разрез в районе расположения ОАО «КуйбышевАзот»
 Абсолютная отметка 87.0 м
 Рисунок 1

ИНВ. № подл.

Лист
236

По санитарно-токсикологическим, органолептическим и санитарно-бактериологическим показателям подземные воды неоген-четвертичного комплекса пригодны для хозяйственно-питьевого водоснабжения: воды пресные, преимущественно гидрокарбонатного (иногда сульфатно-гидрокарбонатного) типа со смешанным составом макрокатионов, среди которых преобладают ионы кальция и магния. Минерализация не превышает 0.7 г/л, общая жесткость до 7 мг-экв/л. Наиболее часто встречающиеся содержания гидрокарбонат-ионов в интервале 350-400 мг/л, сульфат-ионов до 140 мг/л. Нормируемые микроэлементы и органические вещества содержатся в минимальных количествах, не превышающих значения ПДК. Лишь по содержанию железа и марганца воды часто не соответствуют ГОСТ Р «ВОДА ПИТЬЕВАЯ. Общие требования к организации и методам контроля качества».

По бактериальному составу подземные воды в целом здоровые.

Подземные воды на территории ОАО «КуйбышевАзот» классифицируются следующим образом:

- фоновый тип подземных вод классифицируется как гидрокарбонатно-хлоридно-магниево-кальциевый с общей минерализацией 0.32 г/л;
 - содержание основных солеобразующих компонентов и вредных токсических веществ 2-4 классов опасности в фоновых подземных водах преимущественно не превышают гигиенических норм, установленных ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».
- Подземные воды на территории ОАО «КуйбышевАзот» по основным показателям загрязнения характеризуются как:
- по SO_4^{2-} , Cl^- , NO_3^- , NO_2^- - чистые;
 - по NH_4^+ - воды со следами загрязнения.

Основным индикатором загрязнения фоновых подземных вод являются ионы азота аммонийного

Вниз по движению водного потока отмечается распространение геохимической провинции гидрокарбонатно-хлоридно-сульфатных и хлоридно-гидрокарбонатно-сульфатных вод с различным соотношением катионов магния и кальция. Подземные воды выделенной провинции характеризуются общей минерализацией от 0.47 г/л до 0.51 г/л. Воды повсеместно пресного типа. Содержание основных солеобразующих компонентов подземных вод не превышают гигиенических норм, установленных ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и норм, установленных СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Подземные воды на территории ОАО «КуйбышевАзот» по основным показателям загрязнения характеризуются как:

- по Cl^- - от чистых до вод со следами загрязнения;
- по NO_3^- , NO_2^- и SO_4^{2-} - воды чистые;
- по NH_4^+ - воды со следами загрязнения.

Основными индикаторами загрязнения подземных вод являются ионы азота аммонийного.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Водоупорный нижнемеловой терригенный горизонт (K_1)

Данная водоупорная толща сложена отложениями готеривского, барремского и нижней части отделов нижнего мела. В целом это мощная толща глин, мощностью до 150 м. Глины серые, темно-серые прослоями алевролитистые или песчанистые, слоистые, слюдистые.

Водоупорная толща имеет сплошное распространение в пределах развития нижнемеловых отложений. Кровля неровная, залегает на различных абсолютных отметках от +30 до -130 м и зависит от глубины эрозионного вреза палеодолины.

Водоупорные нижнемеловые глины перекрывают водонасыщающие толщи аллювиальных, эоплейстоценовых и акчагыльских отложений.

Оценка условий защищенности подземных вод

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения определяется исходя из следующих факторов:

- наличие в разрезе слабопроницаемых отложений;
- глубиной залегания подземных вод;
- мощностью, литологией и фильтрационными свойствами пород, перекрывающими водоносный горизонт;
- соотношением уровней исследуемого и вышележащего водоносных горизонтов и т.д.

В соответствии с методикой В.М. Гольдерга, а также согласно «Рекомендациям по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения» (М., НИИ ВОДГЕО, 1983 г.) условия защищенности определяются с учетом мощности пород зоны аэрации, их фильтрационных параметров, мощности покровных отложений и гидравлических условий подземных вод.

В зависимости от глубины залегания рассматриваемых водоносных горизонтов и комплексов (первых от поверхности) и мощности перекрывающих их слоев слабопроницаемых пород выделяют три категории защищенности подземных вод:

I категория – незащищенные;

II категория – условно-защищенные;

III категория – защищенные.

ОАО «КуйбышевАзот» расположен в северо-восточной части Центрального района г. Тольятти Самарской области в пределах левоберсной второй надпойменной террасе хазарского время образования (Q_{II}).

Геолого-гидрогеологические условия исследуемой территории сравнительно простые. Верхняя часть геологического разреза до глубины 0.20 м представлена современными отложениями.

Ниже, до глубины 18.0 м вскрываются среднечетвертичные аллювиальные (покровные) суглинки, далее – пески среднезернистые, с глубины 25.0 м водонасыщенные, с прослоями глин.

Ниже толщ среднечетвертичных отложений повсеместно вскрываются верхнеплиоценовые отложения акчагыльского яруса, мощностью до 45.0 м, представленные разномасштабными песками водонасыщенными с прослоями глин тонкослоистых.

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

239

В гидравлическом отношении толща среднечетвертичных и акчагыльских отложений песков представляют собой единую систему - неоген-четвертичный водоносный комплекс преимущественно безнапорного характера.

Определим категорию защищенности неоген-четвертичного комплекса.

Время просачивания (инфильтрации) условно загрязненных вод с поверхности через толщу пород зоны аэрации в безнапорных водоносных горизонтах (t_0) определяется по формуле:

$$t_0 = \frac{3}{n_0} \times \frac{m_0^2}{\sqrt{\varepsilon^2} \times k_0} \quad (1)$$

где, n_0 – активная пористость пород зоны аэрации (принимается по справочнику равной 0.15 для мелких песков; 0.10 для суглинков);

m_0 – мощность толщи зоны аэрации (25.0 м, в т.ч. 17.8 м – суглинков, 7.0 м – песков);

k_0 – среднее значение коэффициента фильтрации пород в зоне аэрации (принимается по справочной литературе равным 5.0 м/сут – для песков; 0.3 м/сут – для суглинков;

ε – интенсивность инфильтрации загрязненных вод, принимаемая равной 30% от среднегодовой суммы атмосферных осадков в зоне предприятия (0.30 x 589 мм, или 0.00048 м/сут).

Время просачивания для слоя песков, общей мощностью 7.0 м;

$$t_0 = 0.15 \times \frac{7.0^2}{\sqrt{0.00048^2} \times 5.0} = 100 \text{ сут} \quad (2)$$

Время просачивания для слоя суглинков, общей мощностью 17.8 м;

$$t_0 = 0.10 \times \frac{17.8^2}{\sqrt{0.00048^2} \times 0.30} = 434 \text{ сут} \quad (3)$$

Таким образом, общее время просачивания условно загрязненных вод через толщу зоны аэрации составит:

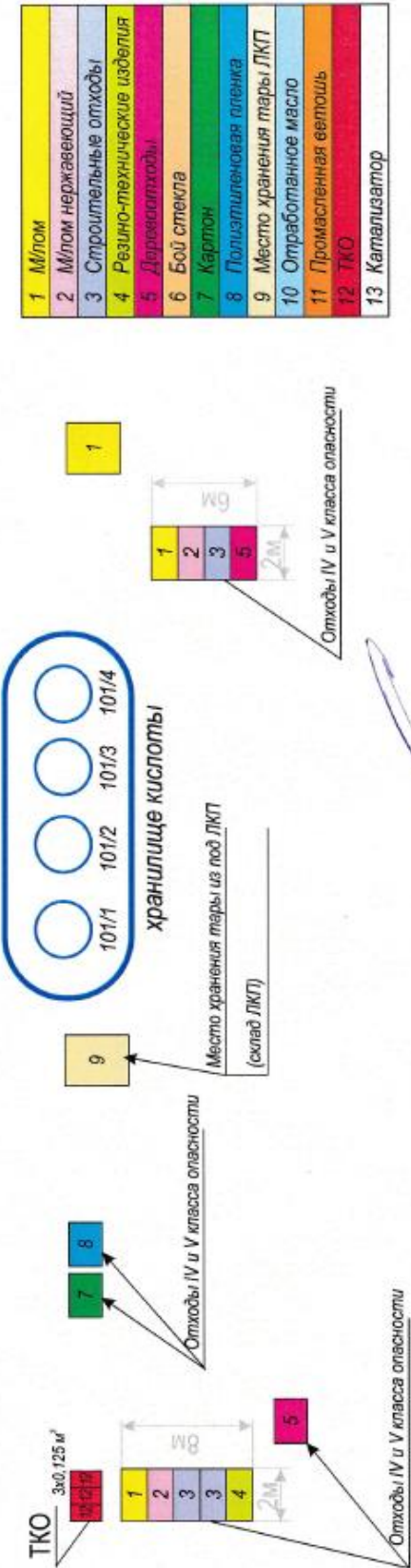
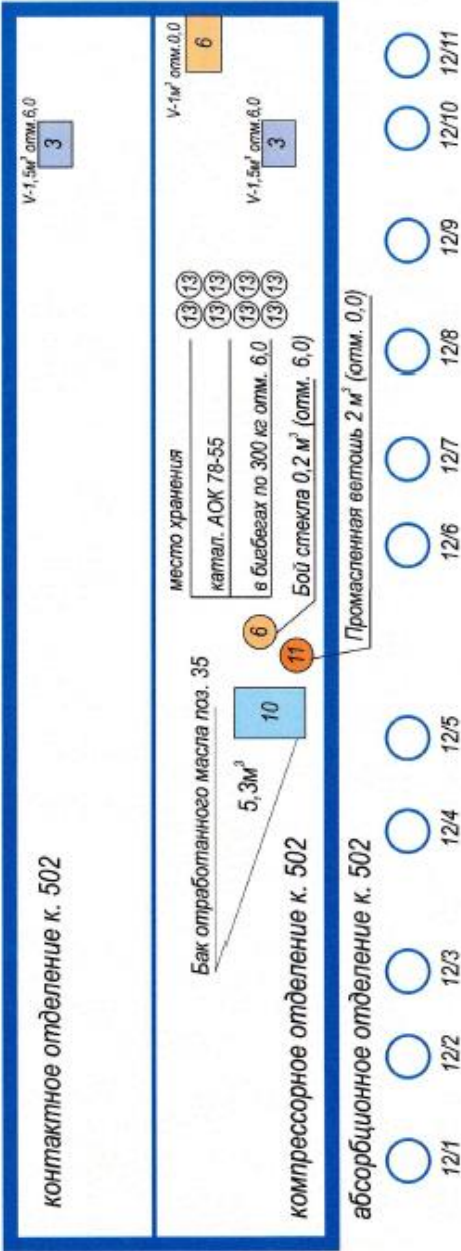
$$t_{0\text{общ}} = 100 \text{ сут} + 434 \text{ сут} = 534 \text{ сут} \quad (4)$$

Полученная величина времени просачивания показывает неплохую защищенность водоносного горизонта от загрязнений, поступающих сверху, поскольку данный показатель превышает нормативную продолжительность жизни микробных загрязнителей (~ 400 сут).

Полученные результаты гидрогеологических расчетов показали, что по степени защищенности подземные воды следует отнести к III категории – защищенные.

| | | | | | | | |
|--------------|--------------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | | | | | Взам. инв. № | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 240 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

СХЕМА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЦЕХА № 5



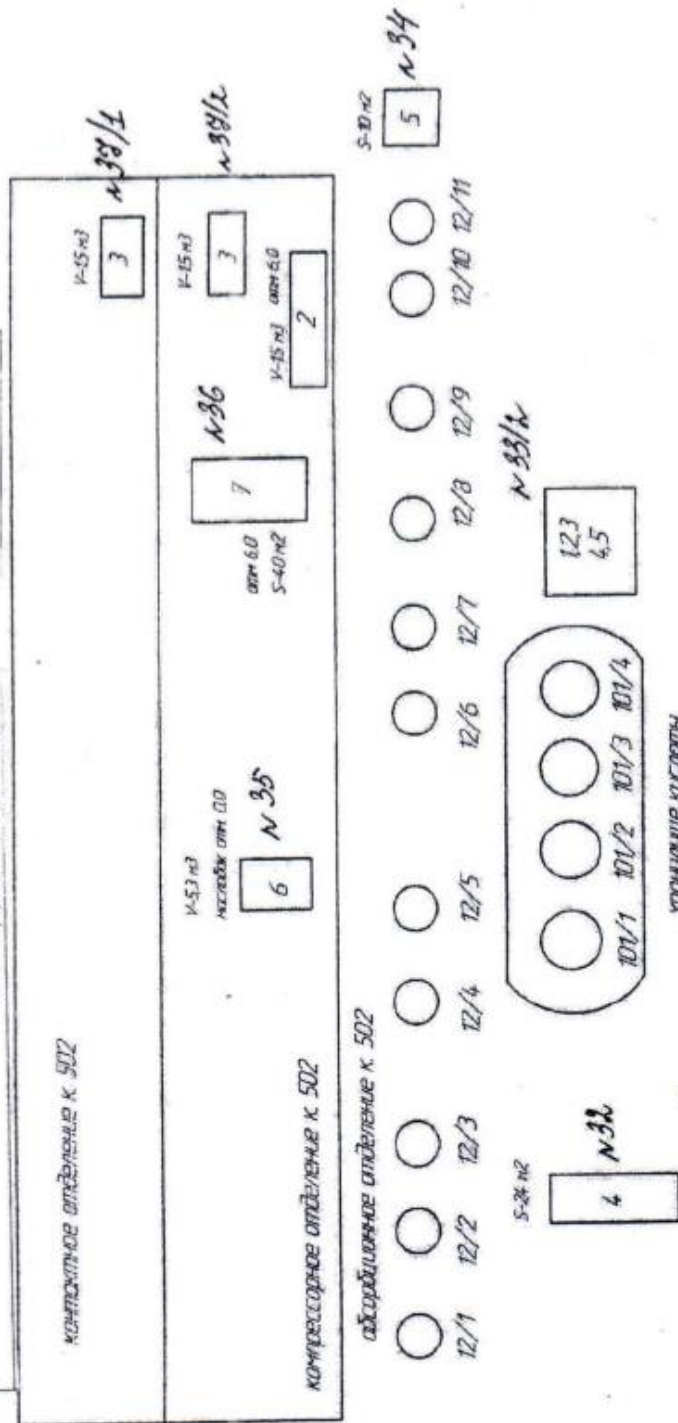
| | |
|----|----------------------------|
| 1 | М/лом |
| 2 | М/лом нержавеющей |
| 3 | Строительные отходы |
| 4 | Резино-технические изделия |
| 5 | Деревянные отходы |
| 6 | Бой стекла |
| 7 | Картон |
| 8 | Полиэтиленовая пленка |
| 9 | Место хранения тары ЛКП |
| 10 | Отработанное масло |
| 11 | Промасленная ветошь |
| 12 | ТКО |
| 13 | Катализатор |

Начальник цеха № 5

Ронжин Ю. В.

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

Карта – схема расположения мест временного накопления отходов цеха №5



- 1 - ТБО
- 2 - Осадки 3 класса опасности
- 3 - Осадки 4 и 5 класса опасности
- 4 - Пиломатериалы
- 5 - Промышленные отходы
- 6 - Промышленные отходы
- 7 - Промышленные отходы
- 8 - Промышленные отходы

Начальник цеха №5
1903.20

Программа производственного контроля для производственной площадки ПАО "КуйбышевАзот". Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля

1.График контроля атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (в т.ч. при НМУ) на 2022-2026 гг.

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного инженера
по промышленной безопасности,
охране труда и охране
окружающей среды
Якимович А.В.
« 23 » 09 2022

атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (в том числе при объявлении НМУ) на 2022-2026 гг.

| атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (в том числе при объявлении НМУ) | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|---|--|------------------------------------|---|
| Место отбора (с учетом направления ветра) | Наименование показателя | ПДК, м/р, мг/м ³ | Контроль при НМУ (вне зависимости от направления ветра) | Периодичность контроля в расчетных точках в год | Обозначение НД на методы испытаний | Примечание |
| ТК-1 Координаты: X: 1327383.22 Y: 426505.89 (при восточных направлениях) Приложение 1 | Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид) | 0,0015 | При каждом объявлении | 1 раз в квартал – отбор проб по каждому показателю | РД 52.04.186-89 п. 5.2.5.10 | Передано ОООС в лицензированную лабораторию |
| | Азота диоксид | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.4 | |
| | Аммиак | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.1 | |
| | Углерод (Сажа) | 0,15 | | | РД 52.04.186-89 | |
| | Серы диоксид | 0,5 | | | РД 52.04.794 | |
| | Углерода оксид | 5,0 | | | МИ 6017-04 | |
| | Бензол | 0,3 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.1 | |
| | Трихлорэтилен | 4 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.3 | |
| | Дифенил (Динил) | 0,03 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5 | |
| | Циклогексанон | 0,04 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.3.8 | |


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

| Место отбора (с учетом направления ветра) | Наименование показателя | ПДК, м/р, мг/м³ | Контроль при НМУ (вне зависимости от направления ветра) | Периодичность контроля в расчетных точках в год | Обозначение НД на методы испытаний | Примечание |
|---|--|-----------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| ТК-2 Координаты: Х: 1327507.49 Y: 426505.89 (при юго- восточных направлениях) Приложение 1 | Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид) | 0,0015 | При каждом объявлении | 1 раз в квартал – отбор проб по каждому показателю | РД 52.04.186-89 п. 5.2.5.10 | Передано ОООС в лицензированную лабораторию |
| | Азота диоксид | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.4 | |
| | Аммиак | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.1 | |
| | Углерод (Сажа) | 0,15 | | | РД 52.04.186-89 | |
| | Серы диоксид | 0,5 | | | РД 52.04.794-2014 | |
| | Углерода оксид | 5,0 | | | МИ 6017-04 | |
| | Бензол | 0,3 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.1 | |
| | Трихлорэтилен | 4 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.3 | |
| | Дифенил (Динил) | 0,03 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5 | |
| ТК-3 Координаты: Х: 1331391.66 Y: 425056.38 (при северо- западных направлениях) Приложение 1 | Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид) | 0,0015 | При каждом объявлении | 1 раз в квартал – отбор проб по каждому показателю | РД 52.04.186-89 п. 5.2.5.10 | Передано ОООС в лицензированную лабораторию |
| | Азота диоксид | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.4 | |
| | Аммиак | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.1 | |
| | Углерод (Сажа) | 0,15 | | | РД 52.04.186-89 | |
| | Серы диоксид | 0,5 | | | РД 52.04.794-2014 | |
| | Углерода оксид | 5,0 | | | МИ 6017-04 | |
| | Бензол | 0,3 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.1 | |
| | Трихлорэтилен | 4 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.3 | |
| | | | | | | |

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

| Место отбора (с учетом направления ветра) | Наименование показателя | ПДК, м/р, мг/м³ | Контроль при НМУ (вне зависимости от направления ветра) | Периодичность контроля в расчетных точках в год | Обозначение НД на методы испытаний | Примечание |
|---|---|-----------------------|---|---|---------------------------------------|--|
| ТК-4 Координаты: X: 1327201.16 Y: 425976.87 (при северо- западных направлениях) Приложение 1 | Дифенил (Динил) | 0,03 | При каждом объявлении | 1 раз в квартал – отбор проб по каждому показателю | РД 52.04.186-89 п.5.3.5 | Передано ОООС в лицензированную лабораторию |
| | Циклогексанон | 0,04 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.3.8 | |
| | Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид) | 0,0015 | | | РД 52.04.186-89 п. 5.2.5.10 | |
| | Азота диоксид | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.4 | |
| | Аммиак | 0,2 | | | РД 52.04.186-89 п.5.2.1.1 | |
| | Углерод (Сажа) | 0,15 | | | РД 52.04.186-89 | |
| | Серы диоксид | 0,5 | | | РД 52.04.794-2014 | |
| | Углерода оксид | 5,0 | | | МИ 6017-04 | |
| | Бензол | 0,3 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.1 | |
| | Трихлорэтилен | 4 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5.3 | |
| | Дифенил (Динил) | 0,03 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.5 | |
| | Циклогексанон | 0,04 | | | РД 52.04.186-89 п.5.3.3.8 | |

Приложение 1 Карта-схема ПАО «КуйбышевАзот» с нанесением точек мониторинга

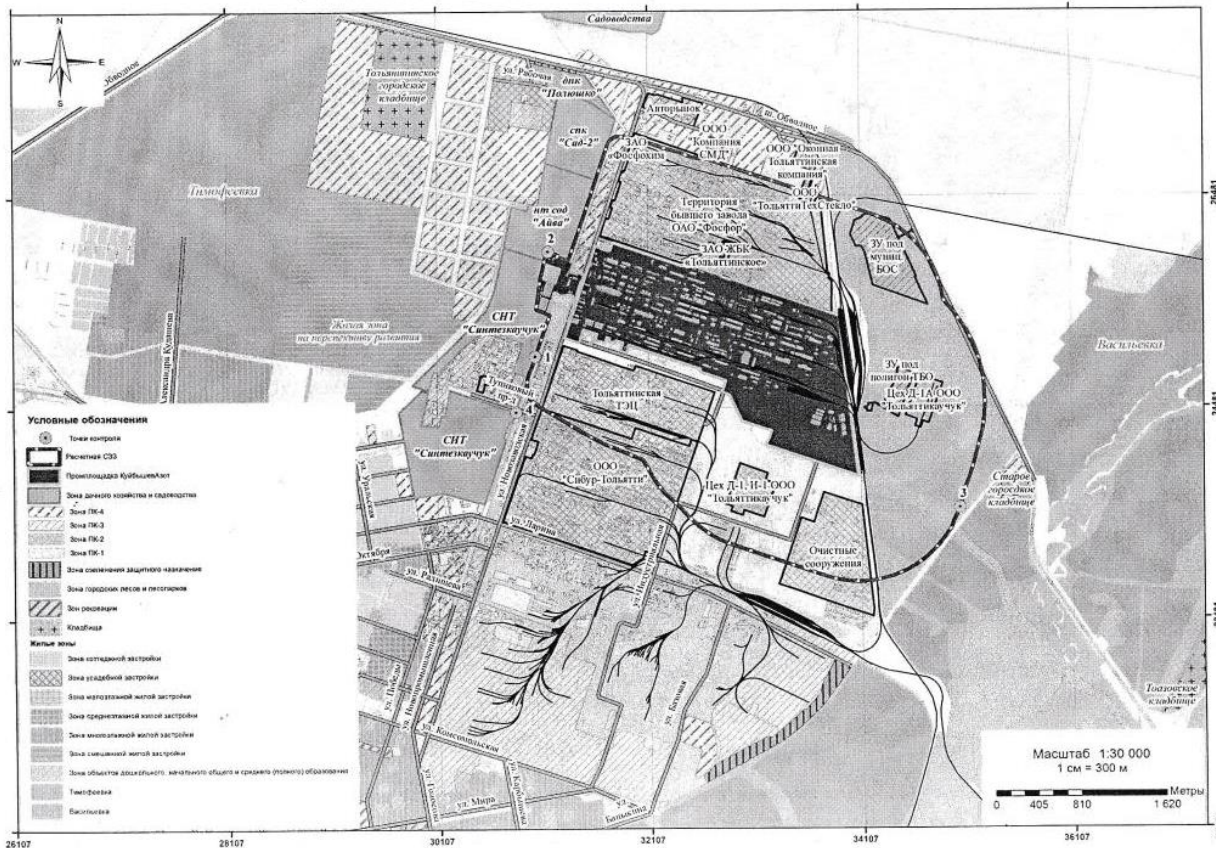
Начальник санитарной лаборатории  Н.С. Михайлова

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ЦЛ  А.М. Усачева

Начальник ОООС  Р.А. Ахмадиев


Карта-схема ПАО "КуйбышевАзот" с нанесением точек мониторинга



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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

2. График контроля атмосферного воздуха на территории промплощадки ПАО КуйбышевАзот на 2023-2026 гг.

| | | | | | |
|---|----|------------|--|---------------------------|--------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | СЛ | - | График контроля атмосферного воздуха на территории промышленной площадки ПАО КуйбышевАзот на 2023 -2026 гг | Страница Всего страниц | 1 2 |
| | | Редакция 1 | | | |

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного инженера по
промышленной безопасности, охране
труда и охране окружающей среды
Якимович А.В.
«10» 03 2023

График контроля атмосферного воздуха на территории промышленной площадки ПАО КуйбышевАзот на 2023 -2026 гг


| № контроль- ной точки | Место отбора | Наименование показателя | ПДК* *, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД* на методы испытаний |
|--------------------------------|--|----------------------------|---------------------|---------------------------|---|
| 1 | Район центральной проходной (между квадратами Б3 и Б4 Генплан предприятия Приложение 1) | Аммиак | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| 2 | Район к.912 цех № 38 (дорога ЗД Генплан предприятия Приложение 1) | Аммиак | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| 3 | Дорога между к.507 и к.460 (между квадратами В4 и В5 Генплан Приложение 1) | Азота диоксид | 0,6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Аммиак | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| 4 | Дорога между к.705,706,709,711 (между квадратами В3 и Г3 генплан предприятия Приложение 1) | Азота диоксид | 0,6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Аммиак | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Азота диоксид | 0,6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Циклогексан | 24 | 1 р/6 мес | МУ 4168-86 |
| | | Бензол | 4,5 | 1 р/6 мес | МИ 6017-08 |
| 5 | По периметру предприятия с подветренной стороны «направлению ветра». (генплан предприятия Приложение 1) | Аммиак | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Азота диоксид | 0,6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Циклогексан | 24 | 1 р/6 мес | МУ 4168-86 |
| | | Бензол | 4,5 | 1 р/6 мес | МИ 6017-08 |
| | | Сера диоксид | 3 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |
| | | Углерод оксид | 6 | 1 р/6 мес | ГОСТ 12.1.014-84 |

Примечание: *допускается применение в качестве НД Руководства Эксплуатации «Геолан» по показателям - Аммиак, Азота диоксид
ПДК** установлено согласно пункту 224 СанПиН 2.1.3684-21

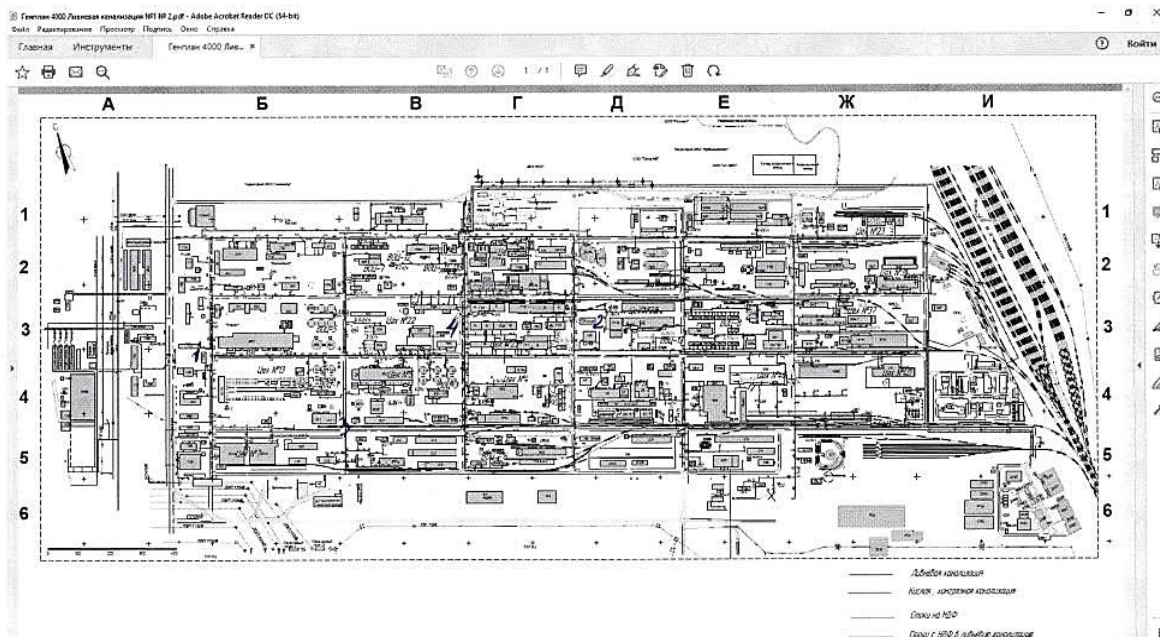
Начальник санитарной лаборатории
СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦЛ
Начальник отдела ООС

Н.С. Михайлова

И.С. Один
Р.А. Ахмадиев

| | | | | | |
|---|----|------------|--|---------------------------|--------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | СЛ | - | График контроля атмосферного воздуха на территории промышленной площадки ПАО КуйбышевАзот на 2023 -2026 гг | Страница Всего страниц | 2 2 |
| | | Редакция 1 | | | |

Приложение 1




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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
246

3. График контроля загрязняющих веществ в период НМУ с 2022 по 2026 год


| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 1 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР 1

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного инженера
по промышленной безопасности,
охране труда и охране окружающей среды
Якимович А.В.
«14» 10 2022

График контроля
загрязняющих веществ на источниках выброса в период НМУ с 2022 по 2026 год


| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|---|-----------------------------|--|--|---|------------------------|--|
| 1 степень опасности, 1 режим НМУ | | | | | | |
| 3 | 0075 (1 гр. ист.) | Корпус 601. Отделение нейтрализации 7501 скруббера-нейтрализаторы поз.201, 250 труба (Диаметр газохода 0,6 м) | Азота диоксид | 57 | 1 раз при объявлении | Отсутствует МИ, применимая для данного источника |
| | | | Сумма оксидов Азота в пересчете на диоксид | не нормируется | | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 5 | 0072 (1 гр. ист.) | Корпус 502. Отходящие хвостовые газы с агрегатов, хранилища 7201 Установки селективной очистки отходящих газов, (агрегаты № 205/1) труба (Диаметр газохода 1,95 м) | Азота диоксид | 73 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0073 (5 гр. ист.) | Корпус 502. Компрессорное отделение 7301 Реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11, 12) (Диаметр газохода 0,98 м) | Азота диоксид | 0,9 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 2 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |


| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|-------------------------|-----------------------------------|
| | 0953 (4 гр. ист.) | Стадия 100. Отделение турбокомпрессии. подготовка и компрессирование воздуха 95301 турбокомпрессор ГТТ-3М азационный фонарь (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0,2 | Нет отбора согласно ПЭК | Расчетный (ОООС) РД 39.142-00 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| 5 | 0957 (4 гр. ист.) | Стадия 200 Отделение деаэрации 95701 производственное помещение Дефлектор. (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 11 | 0020 (3 гр. ист.) | Корпус 05. Блок 1.2 Отделение риформинга 2001 Печь риформинга поз.107 труба (Диаметр газохода 4 м) | Азота диоксид | 26 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 22 | 0692 (5 гр. ист.) | Корпус 707. Отделение дегидрирования 69201 Камеры сжигания поз. X-605/1,2,3 труба (Диаметр газохода 0,25 м) | Азота диоксид | 27354 | 1 раз при объявлении | * |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| 23 | 0168 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 16801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 1 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 46,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0268 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 26801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 2 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 68 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0568 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 56801 агрегат № 5 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 27 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 25 | 0070 (3 гр. ист.) | Корпус 714. Стадия сушки 7001 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители) (Диаметр газохода 1 м) | Азота диоксид | 12 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|----------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист 247 |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|----------|

| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 3 14 |
| | | Редакция 1 | | | |


| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м ³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|----------------------------------|-----------------------------|---|--|---|-------------------------|---|
| 40 | 0886 (3 гр. ист.) | Корпус 715. Аспирация компактора 88601 установка аспирации воздуха (пылеуловитель сухой, фильтр рукавный) (Диаметр газохода 0,8 м) | Азота диоксид | 29,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0121 (1 гр. ист.) | Корпус 271. Котельная 12101 Котлы БКЗ -75-39 (зима), 12102 ПТВМ-30М (зима) труба; 12103 Котлы БКЗ -75-39 (лето) труба (Диаметр газохода 5,4 м) | Азота диоксид | 82 | Нет отбора согласно ПЭК | Расчетный (ОООС) РД 34.02.305-98; РД 34.02.304-2003; РД.34.02.305-90, |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| 2 степень опасности, 2 режим НМУ | | | | | | |
| 3 | 0075 (1 гр. ист.) | корпус 601. Отделение нейтрализации 7501 скруббера-нейтрализаторы поз.201, 250 труба (Диаметр газохода 0,6 м) | Азота диоксид | 46,8 | 1 раз при объявлении | Отсутствует НД, применимая для данного источника |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Аммиак | 1885 | | МПВ 6018-07-3-Б |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0077 (1 гр. ист.) | Корпус 602. Отделение выпаривания 2 ступени 7701 доупарочные аппараты поз. 167А труба (Диаметр газохода 0,7 м) | Аммиак | 280 | 1 раз при объявлении | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1024 (5 гр. ист.) | Корпус 609А Узел конденсации отходящих газов 102401 Струйный компрессор поз. EJ300 труба (Диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 89 | 1 раз при объявлении | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1111 (3 гр. ист.) | Корпус 602. Гранулирование плава амселитры 111101.Гранбашня №2 труба (Диаметр газохода 1,6 м) | Аммиак | 7,8 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 4 14 |
| | | Редакция 1 | | | |


| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| | 1112 (1 гр. ист.) | Корпус 602. Отделение выпаривания 2 ступени 111201 доупарочный аппарат поз.168А труба (Диаметр газохода 0,7 м) | Аммиак | 160 | 1 раз при объявлении | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0082 (4 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8201 Абсорбер поз.39 труба (Диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 21 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 4 | 0083 (5 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8301 Насосы и технологическое оборудование венттруба (В-4/1, В-6, В-8, В-10, В-11) (Диаметр газохода 0,61 м) | Аммиак | 5,4 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0089 (5 гр. ист.) | Корпус 654. Отделение переработки раствора карбамида 8901 технологическое оборудование, транспортеры, элеваторы (В-2, В-5, В-7, В-8, В-10) венттруба (В-2, В5, В6, В7, В8, В-19) (Диаметр газохода 0,53 м) | Аммиак | 10,4 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 4 | 0125 (2 гр. ист.) | Корпус 660. Грануляция плава карбамида 12501 Грануляционная башня труба (Диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0313 (4 гр. ист.) | Корпус 652. Насосная 31301 Насосное оборудование (в-5р, В-22/1) венттруба (В-2/1,2, В-22/1,2, В-23) (Диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 4,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0994 (5 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 99401 Технологическое оборудование венттруба (В-24) (Диаметр газохода 0,46 м) | Аммиак | 26,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 5 | 0072 | | Азота диоксид | 41 | | ПНД Ф 13.1.4-97 |

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | Лист |
| | | | | | | | | 248 |

| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 5 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---|-------------------------|-----------------------------------|
| 5 | (1 гр. ист.) | Корпус 502. Отходящие хвостовые газы с агрегатов, хранилища 7201 Установки селективной очистки отходящих газов, (агрегаты №205/1) труба (Диаметр газохода 1,95 м) | Азота оксид | 10 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 65 | | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0073 (5 гр. ист.) | Корпус 502. Компрессорное отделение 7301 реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11,12) (Диаметр газохода 0,98 м) | Азота диоксид | 0,7 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 3,4 | | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0074 (5 гр. ист.) | Корпус 502. Компрессорное отделение 7301 реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11,12) (Диаметр газохода 0,98 м) | Аммиак | 3,4 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0953 (4 гр. ист.) | Стадия 100. Отделение турбокомпрессии. подготовка и компрессирование воздуха 95301 турбокомпрессор ГТТ-3М азрационный фонарь (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0,15 | Нет отбора согласно ПЭК | Расчетный (ОООС) РД 39.142-00 |
| | | | Азота оксид | 0,02 | | |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| | 0954 (4 гр. ист.) | Стадия 200. Отделение конверсии, абсорбции. Приемок бака барботера 95401 производственное помещение Дефлектор (Диаметр газохода 0 м) | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 5 | 0957 (4 гр. ист.) | Стадия 200 Отделение деазрации 95701 производственное помещение Дефлектор. (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 0 | | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 6192 (5 гр. ист.) | Трубопровод от узла эстакады БВ до корпуса 502 Фланцы (Промышленная площадка) | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | * |

| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 6 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| | 6193 (5 гр. ист.) | Трубопровод от эстакады В4 до входа в корпус 502 | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | * |
| | 6217 (5 гр. ист.) | Наружная установка стадия 200 Отделение компрессии фильтры поз. 2/1-11 абсорберы поз. 12/1-11 | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | * |
| | | | Аммиак | 0 | | |
| 11 | 0020 (3 гр. ист.) | Корпус 05. Блок 1.2 Отделение риформинга 2001 Печь риформинга поз.107 труба (Диаметр газохода 4 м) | Азота диоксид | 21,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 4,1 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 5,7 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 22 | 0692 (5 гр. ист.) | Корпус 707. Отделение дегидрирования 69201 Камеры сжигания поз. X-605/1,2,3 труба (Диаметр газохода 0,25м) | Азота диоксид | 22225 | 1 раз при объявлении | * |
| | | | Азота оксид | 3612 | | |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| 23 | 0168 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 16801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 1 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 37,9 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 6,2 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,2 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 23 | 0268 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 26801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 2 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 55 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 9,5 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,5 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

Взам. инв.№

Подп. и дата


Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

249


| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>Азотные удобрения и аммиак</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 7 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|--|---|------------------------|-----------------------------------|
| | 0568 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 56801 агрегат № 5 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 22,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 3,6 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,2 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0768 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 76801 агрегат № 6 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 7,3 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 1,5 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,5 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 6006 (5 гр. ист.) | Корпус 926А. Сливно-наливная эстакада, 600601 слив олеума и серной кислоты из ж/д цистерн, трубопровод (Диаметр газохода 0 м) | Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄) | 0 | 1 раз при объявлении | ** |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| | -0388 (5 гр. ист.) | Корпус 715 Склад готовой продукции, Тоннель транспортера поз.6/107, В-2 (Диаметр газохода 0,48 м) | Аммиак | 2,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0886 (3 гр. ист.) | Корпус 715. Аспирация компактора 88601 установка аспирации воздуха (пылеуловитель сухой, фильтр рукавный) (Диаметр газохода 0,8 м) | Азота диоксид | 24 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 3,7 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 8,2 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 35 | 0366 (5 гр. ист.) | Корпус 911. Аммиачно-холодильная установка 36601 технологическое оборудование труба (В-1, В-2, В-3) (Диаметр газохода 0,77 м) | Аммиак | 4,0 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |


| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>Азотные удобрения и аммиак</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 8 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|-------------------------|--|
| 37 | 0918 (5 гр. ист.) | Корпус 828. Установка каталитической очистки 91801 установка каталитической очистки труба (Диаметр газохода 0,8 м) | Азота диоксид | 0,8 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0,1 | | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0337 (5 гр. ист.) | Корпус 909Г. Доупарка 33701 Технологическое оборудование труба (В-12/1,2) (Диаметр газохода 0,2 м) | Аммиак | 18,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0338 (5 гр. ист.) | Корпус 909В. Отделение оксимирирования 33801 Технологическое оборудование труба (В5,7-11) фактически В-5-В11 (Диаметр газохода 0,55 м) | Аммиак | 22,8 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0339 (5 гр. ист.) | Корпус 909Г. Насосная большая 33901 Насосное оборудование Дефлектор (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 0 | | РЭ Полар |
| | | | Серная кислота | 0 | | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0482 (2 гр. ист.) | Корпус 914. Отделение получения кристаллического сульфата аммония 48201 Транспортная лента Дефлектор (Диаметр газохода 0 м) | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0733 (5 гр. ист.) | Корпус 909Г. Насосная малая 73301 Насосное оборудование труба В-15; В-16 (Диаметр газохода 0,34 м) | Азота диоксид | 0,03 | 1 раз при объявлении | М-3 |
| | | | Серная кислота | 1,0 | | |
| 40 | 0121 (1 гр. ист.) | Корпус 271. Котельная 12101 Котлы БКЗ -75-39 (зима), 12102 ПТВМ-30М (зима) труба; 12103 Котлы БКЗ -75-39 (лето) труба (Диаметр газохода 5,4 м) | Азота диоксид | 77 | Нет отбора согласно ПЭК | Расчетный (ОООС) РД 34.02.305-98; РД 34.02.304-2003; РД 34.02.305-90, |
| | | | Азота оксид | 12,6 | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|-------------|--------------|--------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |


| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 9 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|----------------------------------|-----------------------------|--|--|---|------------------------|--|
| 77 | 0968 (4 гр. ист.) | Корпус 717. Установка пропитки кордной ткани 96801 Сброс после очистки вент. выбросов X-2 труба (Диаметр газохода 0,45 м) | Азота диоксид | 10,8 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 2,3 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 3,8 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 3 степень опасности, 3 режим НМУ | | | | | | |
| 3 | 0075 (1 гр. ист.) | корпус 601. Отделение нейтрализации 7501 скруббера-нейтрализаторы поз.201, 250 труба (Диаметр газохода 0,6 м) | Азота диоксид | 36 | 1 раз при объявлении | отсутствует НД, применимая для данного источника |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Аммиак | 1450 | | МПВ 6018-07-3-Б |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0077 (1 гр. ист.) | Корпус 602. Отделение выпаривания 2 ступени 7701 доупарочные аппараты поз. 167А труба (Диаметр газохода 0,7 м) | Аммиак | 280 | 1 раз при объявлении | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1024 (5 гр. ист.) | Корпус 609А Узел конденсации отходящих газов 102401 Струйный компрессор поз. EJ300 труба (Диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 87 | 1 раз при объявлении | МИ 6017-05 |
| | | | Углерода оксид | 127 | | ПНД Ф 13.1:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1111 (3 гр. ист.) | Корпус 602. Гранулирование плава амселитры 111101 Гранбашня №2 труба (Диаметр газохода 1,6 м) | Аммиак | 7,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1112 (1 гр. ист.) | Корпус 602. Отделение выпаривания 2 ступени 111201 доупарочный аппарат поз.168А труба (Диаметр газохода 0,7 м) | Аммиак | 160 | 1 раз при объявлении | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |


| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|----------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 10 14 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| 4 | 0082 (4 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8201 Абсорбер поз.39 труба (Диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 20,9 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 4 | 0083 (5 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8301 Насосы и технологическое оборудование венттруба (В-4/1, В-6, В-8, В-10, В-11) (Диаметр газохода 0,61 м) | Аммиак | 5,5 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0089 (5 гр. ист.) | Корпус 654. Отделение переработки раствора карбамида 8901 технологическое оборудование, транспортеры, элеваторы (В-2, В-5, В-7, В-8, В-10) венттруба (В-2, В5, В6, В7, В8, В-19) (Диаметр газохода 0,53 м) | Аммиак | 6,5 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0125 (2 гр. ист.) | Корпус 660. Грануляция плава карбамида 12501 Грануляционная башня труба (Диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 7,1 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0313 (4 гр. ист.) | Корпус 652. Насосная 31301 Насосное оборудование (в-5р, В-22/1) венттруба (В-2/1,2, В-22/1,2, В-23) (Диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 4,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 5 | 0072 (1 гр. ист.) | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 99401 Технологическое оборудование венттруба (В-24) (Диаметр газохода 0,46 м) | Аммиак | 26,7 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Азота диоксид | 22,8 | | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 5,6 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 36 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерода оксид | 9,5 | | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

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

| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 11 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|-------------------------|-----------------------------------|
| 5 | 0073 (5 гр. ист.) | Корпус 502. Компрессорное отделение 7301 реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11,12) (Диаметр газохода 0,98 м) | Азота диоксид | 0,46 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0,08 | | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0074 (5 гр. ист.) | Корпус 502. Компрессорное отделение 7301 реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11,12) (Диаметр газохода 0,98 м) | Аммиак | 2,1 | 1 раз при объявлении | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0953 (4 гр. ист.) | Стадия 100. Отделение турбокомпресси. подготовка и компрессирование воздуха 95301 турбокомпрессор ГТТ-3М азрационный фонарь (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0,12 | Нет отбора согласно ПЭК | Расчетный (ОООС) РД 39.142-00 |
| | | | Азота оксид | 0,015 | | |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | |
| | 0954 (4 гр. ист.) | Стадия 200. Отделение конверсии, абсорбции. Прямо́к бака барботера 95401 производственное помещение Дефлектор (Диаметр газохода 0 м) | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | 0957 (4 гр. ист.) | Стадия 200 Отделение деазрации 95701 производственное помещение Дефлектор. (Диаметр газохода 0 м) | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 0 | | РЭ Полар |
| | 6192 (5 гр. ист.) | Трубопровод от узла эстакады БВ до корпуса 502 Фланцы (Промышленная площадка) | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | ** |
| | 6193 (5 гр. ист.) | Трубопровод от эстакады В4 до входа в корпус 502 | Аммиак | 0 | 1 раз при объявлении | ** |


| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 12 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| 11 | 6217 (5 гр. ист.) | Наружная установка стадия 200 Отделение компресси́и фильтры поз. 2/1-11 абсорберы поз. 12/1-11 | Азота диоксид | 0 | 1 раз при объявлении | ** |
| | | | Азота оксид | 0 | | |
| | | | Аммиак | 0 | | |
| | 0020 (3 гр. ист.) | Корпус 05. Блок 1.2 Отделение риформинга 2001 Печь риформинга поз.107 труба (Диаметр газохода 4 м) | Азота диоксид | 16,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 3,2 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 4,4 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерода оксид | 20 | | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 23 | 0168 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 16801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 1 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 29 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 4,8 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,0 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Углерода оксид | 156 | | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0268 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 26801 Установка очистки сбросных газов агрегат № 2 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 42,5 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 7,3 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,2 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Углерода оксид | 154 | | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0568 | | Азота диоксид | 17 | | ПНД Ф 13.1.4-97 |


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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 13 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| | (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 56801 агрегат № 5 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота оксид | 2,8 | 1 раз при объявлении | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 0,8 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Углерода оксид | 60 | | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0768 (1 гр. ист.) | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 76801 агрегат № 6 труба (Диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 5,6 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 7,2 | | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,15 | | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Углерода оксид | 153 | | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | 25 0070 (3 гр. ист.) | Корпус 714. Стадия сушки 7001 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители) (Диаметр газохода 1 м) | Азота диоксид | 9,12 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 1,9 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 0,4 | | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 19,6 | | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| 40 | 0121 (1 гр. ист.) | Корпус 271. Котельная 12101 Котлы БКЗ -75-39 (зима), 12102 ПТВМ-30М (зима) труба; 12103 Котлы БКЗ -75-39 (лето) труба (Диаметр газохода 5,4 м) | Азота диоксид | 63 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 10 | | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 9,5 | | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | | | | |

| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов при объявлении НМУ на период с 2022 по 2026 гг | Страница 14 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 14 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | Норма, мг/м³ (согласно ПДВ и мероприятий при НМУ) | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| 77 | 0968 (4 гр. ист.) | Корпус 717. Установка пропитки кордной ткани 96801 Сброс после очистки вент. выбросов Х-2 труба (Диаметр газохода 0,45 м) | Азота диоксид | 8,3 | 1 раз при объявлении | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота оксид | 1,7 | | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 3 | | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерода оксид | 1,1 | | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | Факультативно | | РЭ ДМЦ-1М |

Приложение 1 «План-схема корпусов Общества»

*Отсутствует Методика измерений с диапазоном, включающим норму

**Отсутствует МИ на измерение наружных установок.

Примечание: Допускается применение РЭ ПОЛАР по показателям: аммиак, азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, объемный расход.

Начальник санитарной лаборатории

Михайлова - Н.С. Михайлова

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ЦЛ

А.М. Усачева

ИО НАЧАЛЬНИКА ЦЛ

Начальник отдела ООС

Р.А. Ахмадиев

ИС ОДИН

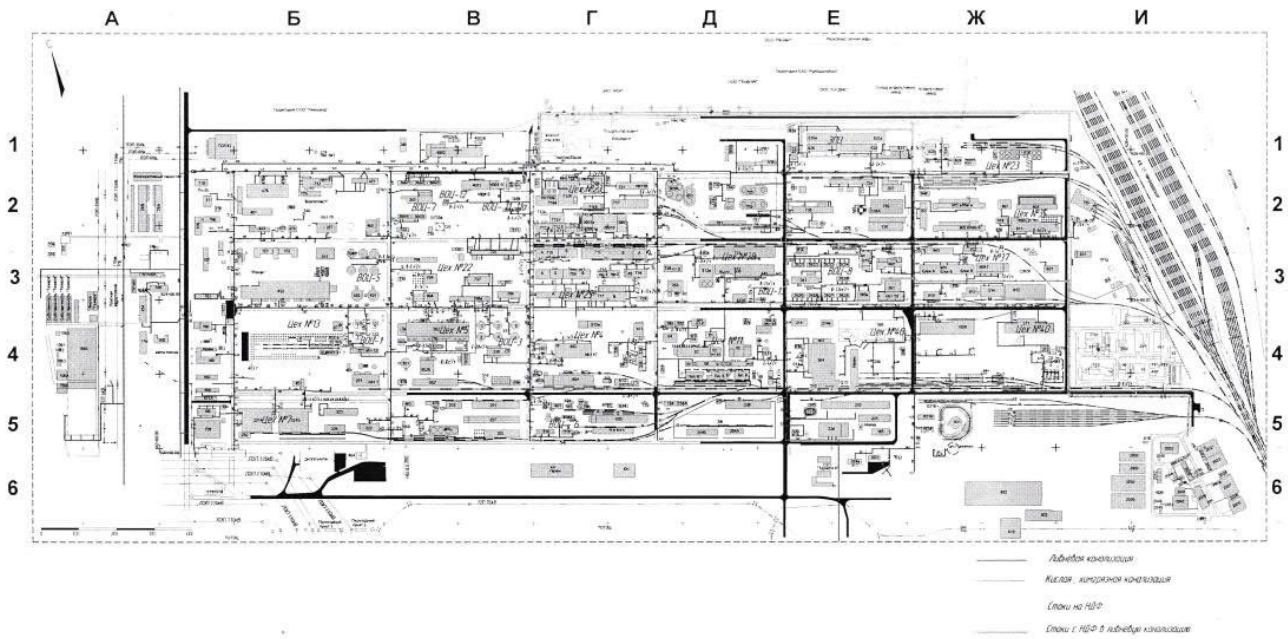
| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

253



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


| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг.

| | | | | | |
|---|----|------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Кузнецкий завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница | 2 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц | 30 |

| № цеха* | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний** |
|---------|-----------------------------|--|-------------------------|------------------------|------------------------|-------------------------------------|
| 4 | 1024 | Корпус 609А Узел конденсации отходящих газов 102401 Струйный компрессор поз. Е3300 труба (диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 108 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Углерода оксид | 158 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1111 | Корпус 602. Гранулирование плава амселитры 111101 Гранбашня №2 труба (диаметр газохода 1,6 м) | Аммиак | 9,7 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Взвешенные частицы | 93 | 1 раз в год | ГОСТ 33007-2014 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1112 | Корпус 602. Отделение выпаривания 2 ступени 111201 доупарочный аппарат поз.168А труба (диаметр газохода 0,7 м) | Аммиак | 200 | 2 раза в год | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Аммоний нитрат | 270 | 2 раза в год | МДн 6018-07-1-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0082 | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8201 Абсорбер поз.39 труба (диаметр газохода 0,25 м) | Аммиак | 26,2 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0083 | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 8301 Насосы и технологическое оборудование венттруба (В-4/1, В-6, В-8, В-10, В-11) | Аммиак | 6,8 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

Лист

255

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|-----------|-----------------------------------|--|----------------------------|---------------|---------------------------|---|
| 5 | 0089 | Корпус 654. Отделение переработки раствора карбамида 8901 технологическое оборудование, транспортеры, элеваторы (В-2, В-5, В-7, В-8, В-10) венттруба (В-2, В5, В6, В7, В8, В-19) (диаметр газохода 0,53 м) | Аммиак | 13 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0125 | Корпус 660. Грануляция плава карбамида 12501 Грануляционная башня труба (диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 8,9 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Карбамид | 8 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0313 | Корпус 652. Насосная 31301 Насосное оборудование (в-5р, В-22/1) венттруба (В-2/1.2, В-22/1.2, В-23) (диаметр газохода 5,6 м) | Аммиак | 5,9 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0993 | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 99301 Технологическое оборудование венттруба (В-4/1.2, В-6, В-8, В-9) (диаметр газохода 0,53 м) | Аммиак | 22 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|-----------|-----------------------------------|---|--|---------------|---------------------------|---|
| 5 | 0994 | Корпус 652. Отделение синтеза и дистилляции 99401 Технологическое оборудование венттруба (В-24) (диаметр газохода 0,46 м) | Аммиак | 33 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0072 | Корпус 502. Отходящие хвостовые газы с агрегатов, хранилища 7201 Установки селективной очистки отходящих газов, (агрегаты №205/1) труба (диаметр газохода 1,95 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азот | факультативно | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 / |
| | | | Азота диоксид | 91 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 22 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 144 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Углерода оксид | 37,8 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0073 | корпус 502. Компрессорное отделение 7301 реактор низкотемпературной каталитической очистки поз.205 труба (В-1,2,11,12) (диаметр газохода 0,98 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | факультативно | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 1,1 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азот оксид | 0,2 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0074 | Корпус 502. Контактное отделение 7401 Контактный аппарат поз.5 аэрационный фонарь (диаметр газохода 0 м) | Аммиак | 5,3 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1034 | Стадия 100. Отделение туброкомпрессии | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | 2,2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |

Взам. инв.№

Подп. и дата


Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист


256

| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 5 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|-----------------------------------|
| | | 103401 турбокомпрессор газотурбинного агрегата М-101 м/2 азрационный фонарь (диаметр газохода 0) | Азота диоксид | 2,2 | 1 раз в год | РЭ Поляр |
| | | | Азот оксид | 0,4 | 1 раз в год | РЭ Поляр |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 8 | 0797 | Корпус 265 Сварочный пост Зарядка аккумуляторных батарей кор.251 аккумуляторная подстанция №1, В-5 (диаметр газохода 0,5 м) | Серная кислота | 1,6 | 1 раз в год | М-3 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0801 | Корпус 265 Сварочный пост 80101 зарядка аккумуляторных батарей труба (В-5) (диаметр газохода 0,4 м) | Серная кислота | 1,5 | 1 раз в год | М-3 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 11 | 0020 | Корпус 05. Блок 1.2 Отделение риформинга 2001 Печь риформинга поз.107 труба (диаметр газохода 4 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 33,2 | 1 раз в год | РЭ Поляр |
| | | | Азота оксид | 6,4 | 1 раз в год | РЭ Поляр |
| | | | Аммиак | 8,79 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерод оксид | 40,5 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 6 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| | 0745 | Корпус 07. Блок 1.3. Разгонка газового конденсата 74501 Свеча после регулирующего клапана по давлению на отпарной колонне свеча (диаметр газохода 0,1 м) | Аммиак | 99 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 13 | 0016 | Корпус 458. Станция наполнения баллонов 1601 Рампа наполнения баллонов жидким аммиаком. Рампа наполнения баллонов газообразным аргоном венттруба (В-3) (диаметр газохода 0,23 м) | Аммиак | 64 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0816 | Корпус 451В. Насосная 81601 Насосное оборудование венттруба (В-1, 1р) (диаметр газохода 0,77 м) | Углерода оксид | 22,4 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1073 | Корпус 451А. Газоанализаторная 107301 Система автоматического газового анализа венттруба (В-4) (диаметр газохода 0,35м) | Углерода оксид | 12 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |


| | | | | | |
|--|----|------------|--|---------------------------|---------|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 7 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| 16 | 0380 | Корпус 228. Аккумуляторный участок 38001 Зарядка кислотных аккумуляторов венттруба (В-3, В-4) (диаметр газохода 0,47 м) | Серная кислота | 3,2 | 1 раз в год | М 3 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 22 | 0030 | Корпус 704. Отделение гидрирования. Насосная 3001 Насосное оборудование венттруба (В-1/1,2 В-5, В-6) (диаметр газохода 1 м) | Циклогексан | 319 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 19 | 1 раз в год | МИ 6017-08 |
| | | | Фенол | 0,58 | 1 раз в год | МВИ 21-98 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0032 | Корпус 706А. Отделение ректификации 3201 Технологическое оборудование отм.0.00 венттруба (В-1/2, В-2/1,2) (диаметр газохода 0,8 м) | Циклогексан | 122 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0035 | Корпус 706А. Отделение ректификации 3501 Технологическое оборудование отм.6.0 венттруба (В-3,4) (диаметр газохода 0,61м) | Циклогексан | 0,001 | 1 раз в год | Отсутствует МИ с диапазоном по |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |


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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | |
|---|----|------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница 8 | 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|---|
| 22 | 0093 | Корпус 705. Отделение абсорбции. Насосная 9301 Насосное оборудование венттруба (В-2/1,2, В-3/1,2 В-16) (диаметр газохода 0,57) | Циклогексан | 284 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 22 | 0094 | Корпус 705Б. Стадия окисления. Насосная 9401 Насосное оборудование венттруба (В-4/1,2,2В-3/1,2, В-16) (диаметр газохода 0,61 м) | Циклогексан | 107 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0096 | Корпус 705А. Отделение окисления. отм.6.0 м 9601 Технологическое оборудование отм.6.0 венттруба (в-1/2,2 В-5, В-6) (диаметр газохода 0,61м) | Циклогексан | 85 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0097 | Корпус 708. Промышленный склад 9701 Насосное оборудование венттруба (В-1/1,2) (диаметр газохода 0,46 м) | Циклогексан | 61 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 22 | 0099 | Корпус 704. Отделение гидрирования 9901 Газовая компрессия венттруба (диаметр газохода 0,33м) | Циклогексан | 73 | 1 р/год | МИ 6017-01 |
| | | | Фенол | 0,11 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |

| | | | | | |
|---|----|------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница 9 | 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| 22 | 0159 | Корпус 730. Стадия окисления 15901 Установка каталитической очистки газа корп.730 (каталитический нейтрализатор) труба (диаметр газохода 0,82м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Углерод оксид | 6,5 | 2 раза в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Циклогексан | 23,3 | 2 раза в год | МИ 6017-01 |
| | 0315 | Корпус 904. Отделения гидрирования 31501 Газовая компрессия азрационный фонарь (диаметр газохода 0 м) | Циклогексан | 66,7 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 10,3 | 1 раз в год | МИ 6017-08 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0320 | Корпус 708. Промышленный склад 32001 Коридор управления венттруба (В-281,2) (диаметр газохода 0,46 м) | Циклогексан | 79,67 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0321 | Корпус 904. Отделения гидрирования 32101 Узел очистки циклогексана труба (диаметр газохода 0,2 м) | Циклогексан | 32297 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 5028 | 1 раз в год | МИ 6017-08 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0397 | Корпус 904. Отделение гидрирования. Насосная 39701 Насосное оборудование венттруба) ВВ-1/1, В-2,В-3) (диаметр газохода 0,2 м) | Циклогексан | 105 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 10,1 | 1 раз в год | МИ 6017-08 |
| | | | Циклогексанон | 4,1 | 1 раз в год | МПВ 6018-07-8 А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | | |
|---|----|------------|---|----------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Азот»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница 10 | 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|-----------------------------|-----------------------------------|
| | 0400 | Корпус 705А. Отделение окисления 40001 Газоанализаторная венттруба (В-10/1,2) (диаметр газохода 0,15 м) | Циклогексан | 82 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0440 | Корпус 725. Стадия окисления 44001 Установка очистки сбросных газов труба (диаметр газохода 0,81 м) | Углерод оксид | 330 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Циклогексан | 319 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0604 | Корпус 705Б. Отделение окисления 60401 Технологическое оборудование венттруба (В-8/1,2,В-9/1,2) (диаметр газохода 0,48) | Циклогексан | 70 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Фенол | 0,99 | 1 раз в год | МВИ 21-98 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0620 | Корпус 704. Отделении гидрирования 62001 Агрегат гидрирования бензола №1,2, фенола№1 сборник Е-129 труба (диаметр газохода 0,2 м) | Циклогексан | 82,9 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 15,4 | 1 раз в год | МИ 6017-08 |
| | | | Фенол | 0,99 | 1 раз в год при НМУ 3 режим | МВИ 21-98 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0621 | Корпус 704. Отделении гидрирования 62101 Газоанализаторная труба (В-3/1,2) (диаметр газохода 0,2 м) | Циклогексан | 62,7 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Бензол | 0,71 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| | 0682 | Отделение абсорбции. Теплообменник Т-6 68201 Колонна К-1 доупарки алипатов натрия (диаметр газохода 0,07 м) | Циклогексан | 28,9 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0687 | Корпус 904. Отделение гидрирования 68701 Газоанализаторная труба (диаметр газохода 0,25м) | Циклогексан | 48 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0691 | Корпус 705А. Отделение ректификации 69101 Вакуум насосы поз. Н-429/1,2,6,7 от вакуум колонн поз.387, 387А0 379, 395 Т-405 труба (диаметр газохода 0,2 м) | Циклогексан | 98,9 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0761 | Корпус 705Б. Отделение окисления 76101 Газоанализаторная труба (В-11) (диаметр газохода 0,24 м) | Циклогексан | 52 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1075 | Корпус 705. Отделении абсорбции. отм.6.0 107501 Технологическое оборудование вентруба (В-7/1,2, В-6/1,2) (диаметр газохода 0,69 м) | Циклогексан | 22 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|-------------------------|---------------|------------------------|---|
| | 1076 | Корпус 705А. Отделение окисления. Насосная 107601 Насосное оборудование вентруба (В-1/1,2, В-15/1,2, В-18) (диаметр газохода 0,62 м) | Циклогексан | 31 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 23 | 0065 | Корпус 702. Насосная 6501 насосное оборудование труба (В-1/1,2, В-2) (диаметр газохода 0,77 м) | Натрия гидроксид | 0,36 | 1 раз в год | М-7 |
| | | | Циклогексан | 0,39 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Бензол | 2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| | | | Фенол | 1,7 | 1 раз в год | МВИ 21-98 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0067 | Корпус 701. Тепляк 6701 Разогрев и слив бензола из ж/д цистерн. Слив ТХЭ. Налив ЦГ труба (В-3, В-4, В-6/1, В-6/2, В-6/3, В-7, В-8, В-9, В-11, В13-15, В17-24) (диаметр газохода 0,6 м) | Циклогексан | 0,06 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Бензол | 0,25 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| | | | Фенол | 0,1 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0168 | | Натрия карбонат | 481,01 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-4-А |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|--|----------------|------------------------|-----------------------------------|
| 23 | 0268 | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 16801 Установка очистки сбросных газов агрегат №1 труба (диаметр газохода 1,4 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 58 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 9,6 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,9 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-6 ПНД |
| | | | Углерод оксид | 312 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Натрия карбонат | 508 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-4-А |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | 0307 | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 26801 Установка очистки сбросных газов агрегат №2 труба (диаметр газохода 1,4 м) | Азота диоксид | 85 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 14 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 2 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-6 ПНД |
| | | | Углерод оксид | 307 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Циклогексан | 3,7 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | 0542 | Корпус 2080. Хранилище осветленного стока 54201 резервуары Х-1/1 | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Циклогексан | 15,4 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |


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

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|--|----------------|------------------------|-----------------------------------|
| 23 | 0544 | труба (диаметр газохода 0,4 м) | | | | |
| | | Корпус 2080. Хранилище осветленного стока 54401 резервуары X-1/3 | Циклогексан | 18,6 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | 0545 | труба (диаметр газохода 0,4 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | Корпус 2080. Хранилище осветленного стока 54501 резервуары X-1/4 | Циклогексан | 15,5 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | 0546 | труба (диаметр газохода 0,4 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | Корпус 2080. Хранилище осветленного стока 54601 резервуары X-1/5 | Циклогексан | 16,5 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | 0568 | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 56801 агрегат №5 | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Натрия карбонат | 44,3 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-4-А |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 34,8 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 5,6 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 1,8 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-6 |
| | | труба (диаметр газохода 1,4м) | Углерод оксид | 134 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 2 раза в год | РЭ ДМЦ-1М |


| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|-----------------------------------|
| | 0768 | Корпус 716. Отделение получения кальцинированной соды 76801 агрегат №6 | Натрия карбонат | 159 | 2 раз в год | МПВ 6018-05-4-А |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 11,2 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 2,3 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Сера диоксид | 2,3 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-6 |
| | | | Углерод оксид | 102 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Бензол | 67,8 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.25-99 |
| 24 | 0311 | Корпус 709. Блок В. Стадия приготовления аммиачной воды 31101 технологическое оборудование труба (В-1) (диаметр газохода 1,2 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 3,4 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | 0383 | Корпус 709. Блок В. Стадия приготовления аммиачной воды 38301 технологическое оборудование труба (В-6-1/2) (диаметр газохода 0,4 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 4,8 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | 0421 | Корпус 709. Стадия перегруппировки и нейтрализации 42101 технологическое оборудование труба (В-5) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 8,59 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|----------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 16 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| 25 | 0422 | (диаметр газохода 0,77 м) | | | | |
| | | Корпус 709. Блок В. Стадия нейтрализации 42201 установка приготовления аммиачной воды труба (В-2) (диаметр газохода 1 м) | Аммиак | 9,13 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | 0423 | Корпус 709. Блок В. Стадия УПАВ технологическое оборудование труба (В-3) (диаметр газохода 1,25 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 2,39 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | 0446 | Корпус 709. Стадия перегруппировки-нейтрализации установка очистки сбросных газов (абсорбер поз.1/862) (диаметр газохода 0,2 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 31,1 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Серная кислота | 8,4 | 2 раза в год | МЗ |
| | 70 | Корпус 714. Стадия сушки 7001 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители) (диаметр газохода 1 м) | Объемный расход | факультативно | 2 раза в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Азота диоксид | 15,2 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | Корпус 714. Стадия сушки 7002 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители, система 2) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 0,4 | 1 раз в год | РЭ Полар |

| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|----------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница Всего страниц | 17 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний | |
|--------|-----------------------------|--|--|--|------------------------|-----------------------------------|-----------------|
| 35 | 0388 | диаметр газохода 1 м) | | | | | |
| | | Корпус 714. Стадия сушки 7003 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители, система 3) (диаметр газохода 1 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 | |
| | | | Азот оксид | 2,4 | 1 раз в год | РЭ Полар | |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М | |
| | | Корпус 714. Стадия сушки 7004 установка очистки топочных газов (сухие циклоны, мокрые пылеуловители, система 4) (диаметр газохода 1 м) | Углерода оксид | 24,5 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 | |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 50,3 | 2 раза в год | ГОСТ 33007-2014 | |
| | Объемный расход | | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М | | |
| | 0886 | Корпус 715. Склад готовой продукции 38801 тоннель транспорта поз.6/107 (диаметр газохода 0,48 м) | Аммиак | 4,2 | 1 раза в год | МПВ 6018-05-7-А | |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 10,2 | 1 раз в год | ГОСТ 33007-2014 | |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М | |
| | | 0886 | Корпус 715. Аспирация компактора 88601 установка аспирации воздуха (пылеуловитель сухой, фильтр рукавный) (диаметр газохода 0,8 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | | Азота диоксид | 37 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | | Аммиак | 12 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | Азот оксид | | | 5 | 1 раз в год | РЭ Полар | |
| | Углерода оксид | | | 2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 | |
| | Взвешенные частицы (пыль) | | | 191 | 2 раза в год | ГОСТ 33007-2014 | |
| | 0325 | Корпус 908. Отделение подготовки сырья 32501 | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М | |
| | | | Циклогексан | 37 | 1 раз в год | МИ 6017-01 | |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 261 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|-----------------------------------|
| | | технологическое оборудование труба (В-3, В-4) (диаметр газохода 0,56 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0364 | Корпус 908. Отделение подготовки сырья. Насосная 36401 технологическое оборудование труба (В-1) (диаметр газохода 0,5 м) | Циклогексан | 72 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0366 | Корпус 911. Аммиачно-холодильная установка 36601 технологическое оборудование труба (В-1, В-2, В-3)1 (диаметр газохода 0,77 м) | Аммиак | 6,2 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0367 | Корпус 911. Установка приготовления аммиачной воды 36701 Отходящие газы с насадочной колонны поз.07/1010 труба (диаметр газохода 0,1 м) | Аммиак | 325 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0390 | Корпус 906А. Отделение ректификации. Насосная 39001 технологическое оборудование труба (В-1/1, В-2) (диаметр газохода 0,61 м) | Циклогексан | 19,7 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0916 | Корпус 826. Насосная 91601 технологическое | Циклогексан | 21 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|--|----------------|-------------------------------|---|
| | | оборудование труба (В-3/1,2) (диаметр газохода 0,56 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0917 | Корпус 825. Насосная 91701 технологическое оборудование труба (В-3/1,2) (диаметр газохода 0,45 м) | Циклогексан | 50 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0918 | Корпус 828. Установка каталитической очистки 91801 установка каталитической очистки труба (диаметр газохода 0,8 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 1,19 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азот оксид | 0,2 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 323 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Циклогексан | 3,4 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0975 | Корпус 905А/906А. Отделение ректификации. 97501 емкости Е-448/1,2,3. Е-427. Е-342, Е-435. Гидрозатвор Х-301, 300 труба (свеча) (диаметр газохода 0,05 м) | Циклогексан | 0,11 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год и при НМУ 2 режим | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1004 | Корпус 821. Компрессорная станция 100401 компрессорная станция труба (В-1) (диаметр газохода 0,8 м) | Углерода оксид | 6,3 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.2:3.27-99 |
| | | | Циклогексан | 0,52 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

Взам. инв.№

Подп. и дата


Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

262

| | | | | | |
|--|----|------------|---|---------------------------|----------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница Всего страниц | 20 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|----------------------------|---------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| 37 | 0227 | Уч-к №1 Корпус 914 Отделение получение кристаллического сульфата аммония 22701 Установка очистки отработанного воздуха (сухие циклоны, мокрый сруббер) Система 1 (диаметр газохода 1,6 м) | Взвешенные вещества (пыль) | 65 | 2 раза в год | ГОСТ 33007-2014 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год и при НМУ 2 режим | РЭ ДМЦ-1М |
| | | Уч-к №1 Корпус 914 Отделение получение кристаллического сульфата аммония 22702 Установка очистки отработанного воздуха (сухие циклоны, мокрый сруббер) Система 2 труба (диаметр газохода 1,6 м) | Взвешенные вещества (пыль) | 65 | 2 раза в год | ГОСТ 33007-2014 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0337 | Корпус 909Г. Доупарка 33701 Технологическое оборудование труба (В-12/1,2) (диаметр газохода 0,2 м) | Аммиак | 28,8 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Циклогексанон | 14,9 | 1 раз в год | МПВ 6018-07-8 А. |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 338 | Корпус 909В. Отделение оксимирирования 33801 Технологическое оборудование труба (В-5-7-14) фактически В-5-В11 (Диаметр газохода 0,55 м) | Аммиак | 35 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Циклогексанон | 11 | 1 раз в год | МПВ 6018-07-8 А. |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |


| | | | | | |
|---|----|------------|---|---------------------------|----------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница Всего страниц | 21 29 |
| | | Редакция 1 | | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|---|
| | 0354 | Корпус 909В. Отделение оксимирирования 35401 Скруббер поз.01/0810 труба (диаметр газохода 0,1 м) | Аммиак | 64 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Серная кислота | 16 | 1 раза в год | М-3 |
| | | | Циклогексанон | 0,9 | 2 раза в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0725 | Корпус 909А. Отделение дистилляции 72501 Холодильники парожекторных установок для удаления инертных газов труба (диаметр газохода 0,1 м) | Аммиак | 42 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0729 | Корпус 909В. Отделение нейтрализации 72901 Сборник поз.Е-01/0450. Аппарат поз.Е-01/470. Резервуар поз. Е-0450. Скруббер поз.0830 труба (диаметр газохода 0,15 м) | Аммиак | 15 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Серная кислота | 2,9 | 2 раза в год | М-3 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 2 раза в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0734 | Корпус 909Д. Стадия перегруппировки 73401 Реактор I ступени, холодильник, ресивер, теплообменник, насосы труба (В-1-4) (диаметр газохода 0,59 м) | Серная кислота | 1,5 | 1 раз в год | М-3 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |


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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|----|------------|---|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевские азотные удобрения»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница 22 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 29 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|----------------------------|---------------|------------------------|---|
| | 0739 | Корпус 914. Стадия производства сульфата аммония 73901 Аппараты поз.2111, 2103, 2112, 3501, 3502, 2102, 2110 труба (диаметр газохода 0,3 м) | Аммиак | 1,4 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Взвешенные вещества (пыль) | 0,46 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | 0978 | Корпус 940А. Стадия гранулирования 97801 Резервуар поз.01-Т-007 труба (диаметр газохода 0,8 м) | Аммиак | 57 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0985 | Корпус 940 А. Стадия синтеза 98501 Технологическое оборудование (диаметр газохода 1,1 м) | Аммиак | 2,3 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1009 | Корпус 940 А. Стадия синтеза 100901 Технологическое оборудование венттруба В9/2 (диаметр газохода 1,1 м) | Аммиак | 2,4 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1101 | Установка приготовления удобрения азотного – жидкого 110101 Е-2250/1 труба (диаметр газохода 0,15 м) | Аммиак | 314 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1102 | Установка приготовления удобрения азотного – жидкого 110201 Е-2250/2 | Аммиак | 359 | 1 раз в год | МИ 6017-05 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | |
|---|----|------------|---|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевские азотные удобрения»</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг. | Страница 23 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 29 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|---|
| 38 | 1104 | труба (диаметр газохода 0,15 м) Корпус 915Б, 940В. Узел пересыпки 110401 Технологическое оборудование. Система АС2 труба (диаметр газохода 0,4 м) | | | | |
| | | | Взвешенные вещества (пыль) | 176 | 1 раз в год | отсутствует МИ |
| | | | Взвешенные вещества (пыль) | 258 | 1 раз в год | отсутствует МИ |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0341 | Корпус 912. Стадия парокислородной конверсии аммиака 100 34101 Насосное оборудование, емкости поз. 120, 121, 123, газодувки В-120А,В. Аппараты реакторов поз.Р-111 А,В,С,Д,Е,К-111,А,В венттруба (В-1 1/2, В-2 1/2) (диаметр газохода 0,62 м) | Азота диоксид | 0,19 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0,03 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 1,81 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0343 | Корпус 912. Стадия 200-300. Узел синтеза ГАС 34301 Аппараты Р-310-315 А, В, С, Ф-320 А, А,В,С,Е-320, А,В,С труба (диаметр газохода 0,62м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 0,26 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0,049 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0355 | Корпус 912. Стадия парокислородной конверсии аммиака 100 35501 Газоанализатор | Азота диоксид | 776923 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |
| | | | Азота оксид | 67148 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающем норму |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|-----------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 264 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|---|
| | | оксида азота, аммиака труба (диаметр газохода 0,03 м) | Аммиак | 388461 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |
| | | | Метан | 7769 | 1 раз в год | МИ 6017-04 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0358 | Корпус 912. Стадия 200/300 35801 Газоанализатор оксида азота (диаметр газохода 0,03) | Азота диоксид | 168703 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0779 | Корпус 912. стадия 500. Насосная 77901 Насосное оборудование венттруба (В-4, В-5) (диаметр газохода 0,81 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 6,2 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азот оксид | 0,96 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Серная кислота | 0,62 | 1 раз в год | М-3 |
| | 0896 | Корпус 912Б 89601 Технологическое оборудование труба (диаметр газохода 0,8 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Азота диоксид | 0,96 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 0,16 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азот оксид | 0,15 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | 0898 | Корпус 912Б 89801 Технологическое оборудование труба (диаметр газохода 0,63м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируются | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 4,81 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 0,77 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | 0899 | Корпус 912Б 89901 Технологическое оборудование труба (диаметр газохода 0,63 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Азота диоксид | 0,57 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азот оксид | 0,09 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|---|
| 39 | 0605 | Корпус 2029. насосная станция 60501 насосное оборудование труба (В-1/1,2, В-2/1,2) (диаметр газохода 0,7 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 1,63 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 1,39 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Азота оксид | 0,25 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Циклогексан | 3,25 | 1 раз в год | МИ 6017-01 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 40 | 0741 | Корпус 395. Реагентный зал 74101 Емкость серной кислоты труба (диаметр газохода 0,5 м) | Серная кислота | 500 | 1 раз в год | отсутствует МИ с необходимым диапазоном |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0813 | Корпус 271. Котельная 81301 Емкость аммиачной воды труба (диаметр газохода 0,03 м) | Аммиак | 1,1 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 66 | 0792 | Корпус 1050. Производство ПКС 79201 Поз.300 дегазация труба (В-26) (диаметр газохода 0,48 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 22 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 3,5 | 1 раз в год | Полар |
| | | | Углерода оксид | 22 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2.3:27-99 |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 0,11341 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |

Взам. инв.№

Подп. и дата


Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

265

| | | | | | |
|---|---------------|----|------------|---|---------------------------------|
|  | КузбывшевАзот | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница 26 Всего страниц 29 |
| | | | Редакция 1 | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|--|--|----------------|------------------------|---|
| 75 | 0889 | Корпус 1050. Производство полиамида 6 втор. 88901 Экструдер поз.601 вент труба (В-25) (диаметр газохода 0,6 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Аммиак | 3,5 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерода оксид | 3,9 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 0,11793 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |
| | 0947 | Корпус1050. Установка получения ПКС 94701 Поз. 300 вент. труба (В-24) (диаметр газохода 0,28 м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 9 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 1,4 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 7,8 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 0,10915 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0456 | Корпус 712Г. Стадия ТУ-190 45601 нагреватель динила W19200 труба (диаметр трубы 0,38 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 25 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 3,8 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 46 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0472 | Корпус 712Г. Стадия ТУ-190 47201 помещение подогревателя W 19200 труба (В-14 1/2) (диаметр газохода 0,15 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 19,8 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 8,0 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |

| | | | | | |
|--|---------------|----|------------|---|---------------------------------|
|  | КузбывшевАзот | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница 27 Всего страниц 29 |
| | | | Редакция 1 | | |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|------------------------|-----------------------------------|
| 77 | 0959 | Корпус 717. Установка пропитки кордной ткани 95901 Сброс после К-1 труба (диаметр газохода 1,31 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | | 2 раза в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 2,9 | 2 раза в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 10,8 | 2 раза в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Азота оксид | 0,53 | 2 раза в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 8,8 | 2 раза в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Фенол | 0,48 | 2 раза в год | МВИ 21-98 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0968 | Корпус 717. Установка пропитки кордной ткани 96801 Сброс после очистки вент. выбросов X-2 труба (диаметр газохода 0,45 м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 16,6 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Аммиак | 5,9 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Азота оксид | 3,5 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 2,2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Натрий гидроксид | 1,2 | 1 раз в год | М-7 |
| | 0969 | Корпус 717. Установка пропитки кордной ткани 96901 Участок заготовки пропиточного состава. Отм. 0045 труба (диаметр газохода 0,5 м) | Аммиак | 7,7 | 1 раз в год | МПВ 6018-05-7-А |
| | | | Углерода оксид | 28 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | 1018 | Отсутствует в ПДВ Корпус 4002В 101801 Узел аварийного слива труба (в-1-1/2) (диаметр газохода) | Динил | 10 | 1 раз в год | М-02-06 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 78 | 0572 | Корпус 4001. Стадия ТУ-3100 57201 Емкость | Уксусная кислота (Этановая кислота) | 106,1 | 1 раз в год | отсутствует МИ |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |


Взам. инв.№

Подп. и дата


Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>Федеральное государственное унитарное предприятие</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница 28 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 29 |

| № цеха | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--------|-----------------------------|---|--|----------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| 0581 | | Корпус 4001. Стадия ТУ-3850 Отделение нагревания 581 Горелка поз. АФ-3851 труба (диаметр газохода 0,6м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 52,5 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 8,4 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 325 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | Корпус 4002. первичная установка нагревания 62901 Горелка БОТ АФ-1851 труба (диаметр газохода 0,4м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год и при НМУ 2 режим | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 24 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 3,9 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | Корпус 4002 92301 Нагреватель динила труба (диаметр газохода 0,45м) | Углерода оксид | 54,2 | 1 раз в 5 лет (2024 г) | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 240 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | Корпус 4002 94001 Помещение котла труба (диаметр газохода 0,63м) | Азота оксид | 41,7 | 1 раз в год | Полар |
| | | | Взвешенные частицы (пыль) | 105 | 1 раз в год | ГОСТ 33007-2014 |
| | | | Углерода оксид | 10,7 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| 0940 | | Корпус 4002 94001 Помещение котла труба (диаметр газохода 0,63м) | Углерода оксид | 20,2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Метан | 7233 | 1 раз в год | МИ 6017-04 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | | | | |

| | | | | |
|--|----|------------|--|------------------|
|  КуйбышевАзот <small>Федеральное государственное унитарное предприятие</small> | СЛ | - | График контроля промышленных выбросов на период с 2022 по 2026 гг | Страница 29 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 30 |

| № цеха* | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний** |
|---------|-----------------------------|---|--|----------------|-------------------------------|-------------------------------------|
| 78 | Отсутствует в ПДВ | Корпус 4002В 101801 Узел аварийного слива труба (в-1-1/2) (диаметр газохода) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Уксусная кислота (Этановая кислота) | 106,1 | 1 раз в год | отсутствует МИ |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | 0572 | Корпус 4001. Стадия ТУ-3100 57201 Емкость уксусной кислоты Ат-3102 труба (диаметр газохода 0,03м) | Азота диоксид | 52,5 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 8,4 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 325 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год и при НМУ 2 режим | РЭ ДМЦ-1М |
| | 0581 | Корпус 4001. Стадия ТУ-3850 Отделение нагревания 581 Горелка поз. АФ-3851 труба (диаметр газохода 0,6м) | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 24 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 3,9 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Углерода оксид | 54,2 | 1 раз в 5 лет (2024 г) | ПНД Ф 13.1:2:3.27-99 |
| | 0629 | Корпус 4002. первичная установка нагревания 62901 Горелка БОТ АФ-1851 труба (диаметр газохода 0,4м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Сумма оксидов азота в пересчете на диоксид азота | не нормируется | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1.4-97 |
| | | | Азота диоксид | 240 | 1 раз в год | РЭ Полар |
| | | | Азота оксид | 41,7 | 1 раз в год | Полар |
| 0923 | | Корпус 4002 92301 Нагреватель динила труба (диаметр газохода 0,45м) | Взвешенные частицы (пыль) | 105 | 1 раз в год | ГОСТ 33007-2014 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № цеха* | Инвентарный номер источника | Наименование источника выброса | Наименование показателя | ПДВ, мг/м³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний** |
|---------|-----------------------------|---|-------------------------|---------------|------------------------|---|
| | 0940 | Корпус 4002 94001 Помещение котла труба (диаметр газохода 0,63м) | Углерода оксид | 10,7 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2.3.27-99 |
| | | | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Углерода оксид | 20,2 | 1 раз в год | ПНД Ф 13.1:2.3.27-99 |
| | | | Метан | 7233 | 1 раз в год | МИ 6017-04 |
| | 1023 | Корпус 4002В 102301 Теплообменник поз. W19130 труба (диаметр газохода 0,1м) | Объемный расход | факультативно | 1 раз в год | РЭ ДМЦ-1М |
| | | | Динил | 191 | 1 раз в год | отсутствует МИ с диапазоном, включающим норму |

* Приложение 1 «План-схема корпусов Общества»
 **допускается выполнение контроля загрязняющих веществ аммиак, азота оксид, азота диоксид, углерода оксид, объемного расхода с применением РЭ Поляр

Начальник санитарной лаборатории


Н.С. Михайлова

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ЦЛ

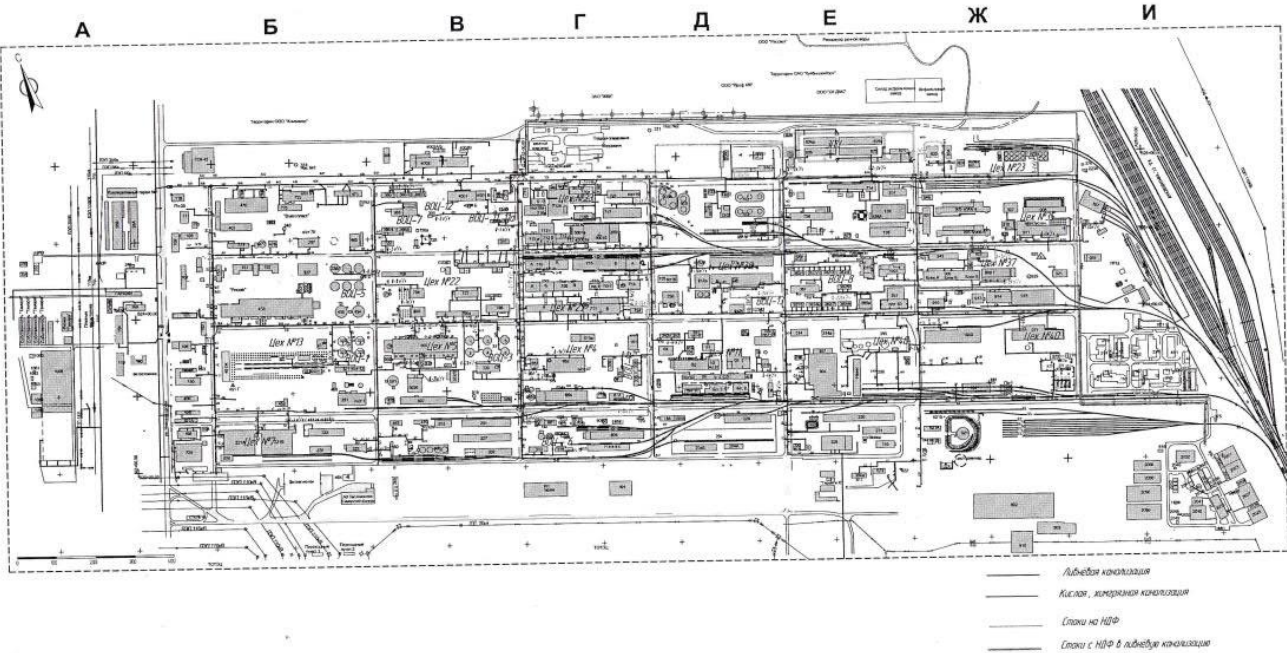

А.М. Усачева

Начальник отдела ООС


Р.А. Ахмедиёв


Приложение 1

План-схема корпусов общества



| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | 268 |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | |

5. График контроля уровня шума на границе санитарно-защитной зоны на 2022-2026 гг.


| | | | | |
|--|----|------------|--|-----------------|
|  КуйбышевАзот <small>ФЕДЕРАЛЬНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small> | СЛ | - | График контроля уровня шума на границе санитарно-защитной зоны на 2022 по 2026 гг. | Страница 1 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 2 |

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель главного инженера
 по промышленной безопасности,
 охране труда и охране окружающей
 среды

 Ибраимович А.В.
 « 22 » 09 2022

ГРАФИК КОНТРОЛЯ Уровня шума на границе санитарно-защитной зоны на 2022-2026 гг.


| Место отбора | Контролируемые параметры | ПДУ, дБА | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|---|--|----------|--|--|
| ТК-1 Координаты: X: 1327383.22 Y: 426505.89 Приложение 1 | Эквивалентный и максимальный уровень* звукового давления | 55 | 2 раза в год (в дневное и ночное время суток) | ГОСТ 23337-2014 «Методы измерения шума на селитебных территориях и в помещениях жилых и общественных зданий» |
| ТК-2 Координаты: X: 1327507.49 Y: 426505.89 Приложение 1* | Эквивалентный и максимальный уровень* звукового давления | 55 | 2 раза в год (в дневное и ночное время суток) | |
| ТК-3 Координаты: X: 1331391.66 Y: 425056.38 Приложение 1 | Эквивалентный и максимальный уровень* звукового давления | 55 | 2 раза в год (в дневное и ночное время суток) | |

| | | | | |
|--|----|------------|--|-----------------|
|  КуйбышевАзот <small>ФЕДЕРАЛЬНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small> | СЛ | - | График контроля уровня шума на границе санитарно-защитной зоны на 2022 по 2026 гг. | Страница 2 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 2 |

| Место отбора | Контролируемые параметры | ПДУ, дБА | Периодичность контроля | Обозначение НД на метод испытаний |
|--|--|----------|--|-----------------------------------|
| ТК-4 Координаты: X: 1327201.16 Y: 425976.87 Приложение 1 | Эквивалентный и максимальный уровень* звукового давления | 55 | 2 раза в год (в дневное и ночное время суток) | |

Приложение 1 – Карта-схема ПАО «КуйбышевАзот» с нанесением точек мониторинга

*если шум постоянный – определять уровни звукового давления в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в диапазоне от 31,5 до 8000 Гц по ГОСТ 12090. Частоты для акустических измерений. Предпочтительные ряды.

Начальник санитарной лаборатории  Н.С. Михайлова

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ЦЛ  А.М. Усачева

Начальник ООС  Р.А. Ахмадиев

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

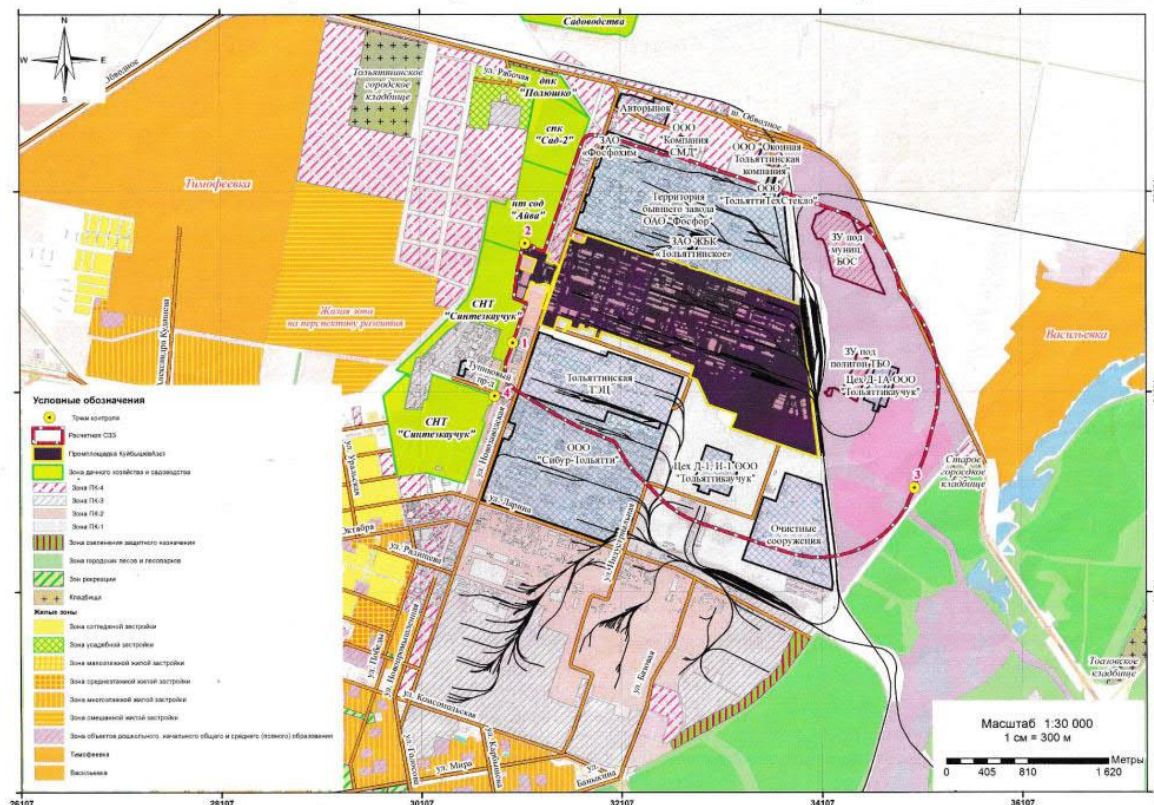
| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
269


Карта-схема ПАО "КуйбышевАзот" с нанесением точек мониторинга

Приложение 1



| | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |
| | | | | | | Лист 270 |


6. График влияния мест временного размещения отходов на окружающую среду на 2022-2026 гг.

| | | | | |
|--|----|------------|--|-----------------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | ГРАФИК контроля влияния мест временного размещения отходов ПАО «КуйбышевАзот» на окружающую среду на 2022 – 2026 | Страница 1 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 2 |

«УТВЕРЖДАЮ»
 Заместитель главного инженера по
 промышленной безопасности, охране
 труда и охране окружающей среды
 А.В. Якимович
 «22» 09 2022 г.

ГРАФИК КОНТРОЛЯ
 влияния мест временного размещения отходов ПАО «КуйбышевАзот» на окружающую среду
 на 2022 – 2026 г.г.

| № цеха | Место отбора (места накопления, хранения и размещения отходов) | Наименование отхода | Зона влияния | Наименование показателя | Норма | Периодичность контроля | Подразделение, ответственное за проведение контроля |
|--------|--|---------------------|--------------------|-------------------------|----------------|------------------------|---|
| 9 | «Установка сбора и переработки шламов»* Приложение 2 | Шлам очистки воды | Почва | Аммиак | не нормируются | 1 раз в год | ОООС (привлеченная лаборатория) |
| | СЗЗ ПАО «КуйбышевАзот» в юго-восточном направлении от ОРО** (фоновая проба). Приложение 1 | | | Нитриты | не нормируются | | |
| | | | | Нитраты | 130 мг/кг | | |
| | | | | Нефтепродукты | не нормируются | | |
| | | | | Никель | 4 мг/кг | | |
| | | | | Свинец | 32 мг/кг | | |
| | | | | Хром | 0,05 мг/кг | | |
| | | | | Алюминий | не нормируются | | |
| | «Установка сбора и переработки шламов цеха № 9» Приложение 2 | Шлам очистки воды | Атмосферный воздух | Аммиак | 6 мг/м³ | 2 раза в год | Санитарная лаборатория |

| | | | | |
|--|----|------------|--|-----------------|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | СЛ | - | ГРАФИК контроля влияния мест временного размещения отходов ПАО «КуйбышевАзот» на окружающую среду на 2022 – 2026 | Страница 2 |
| | | Редакция 1 | | Всего страниц 2 |

| № цеха | Место отбора (места накопления, хранения и размещения отходов) | Наименование отхода | Зона влияния | Наименование показателя | Норма | Периодичность контроля | Подразделение, ответственное за проведение контроля |
|--------|--|---------------------|--------------|---|------------------|------------------------|---|
| | Установки сбора и переработки шламовых вод* Приложение 2 | Шлам очистки воды | Почва | Суммарная эффективная удельная активность (Аэфф) радионуклидов природного (K40, Ra226, Th232) и техногенного (CS137), Бк/кг | Менее 1500 Бк/кг | 1 раз в год. | ОООС (аккредитованная лаборатория) |

Приложение 1 Карта-схема ПАО «КуйбышевАзот» с нанесением точек мониторинга

Приложение 2 Ситуационная Карта-схема расположения ОРО «Установка сбора и переработки шламов цеха № 9»

*4 точечные пробы по периметру Установки сбора и переработки шламовых вод

**фоновая проба

Начальник санитарной лаборатории

Михаилова

Н.С. Михайлова

«СОГЛАСОВАНО»

Начальник ЦП

Усачева

А.М. Усачева

Начальник ОООС

Р.А. Ахмадиев

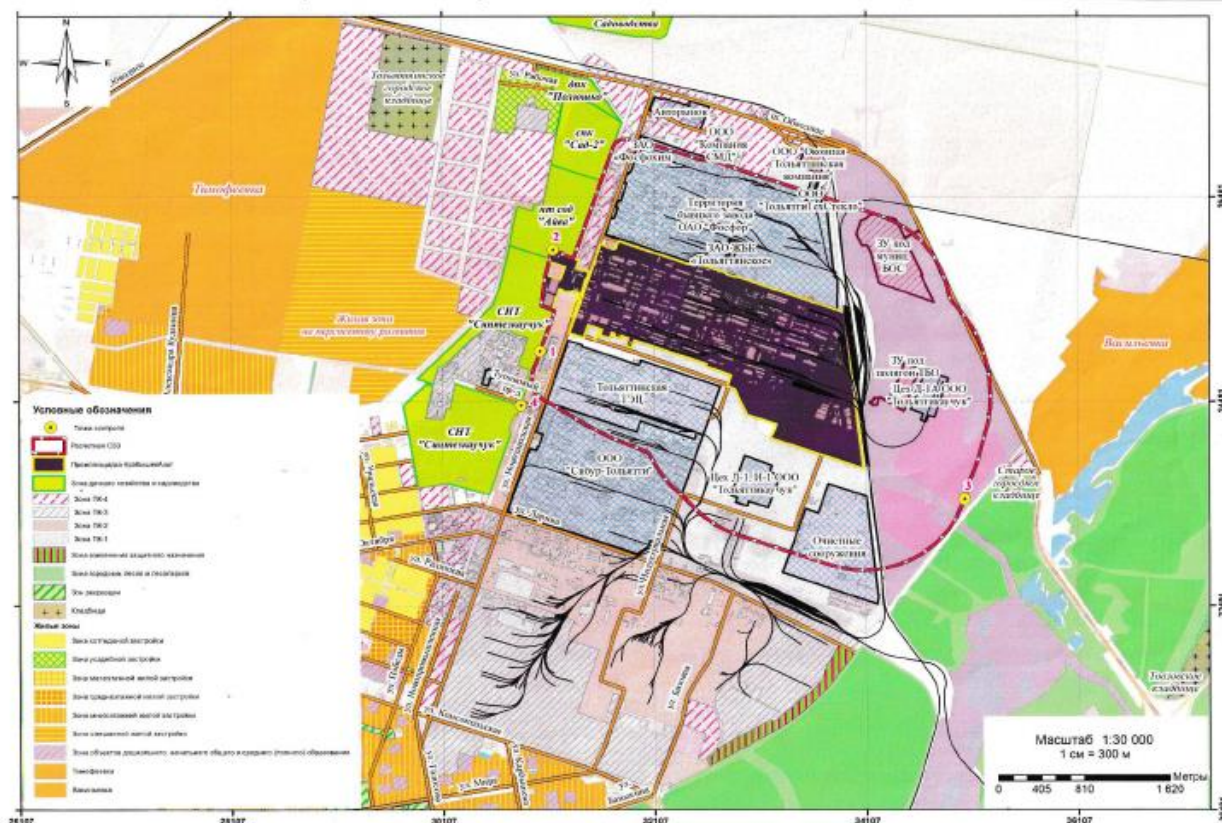
| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

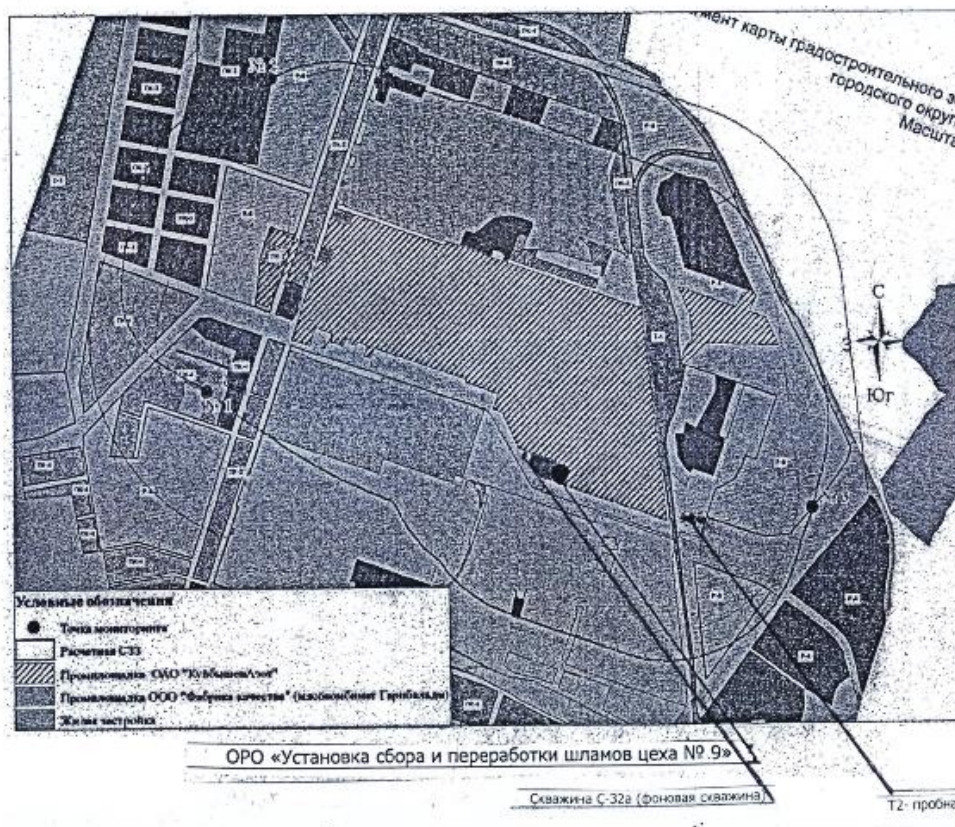
33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

271



Обоснование размера расчетной санитарно-защитной зоны ОАО «Курьинские Алты»



Приложение 2.
Ситуационная карта-схема расположения ОРО
«Установка сбора и переработки шламов
цеха № 9»

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

7. График контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО КуйбышевАзот, арендаторов на 2021-2024 гг.


| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 1 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

УТВЕРЖДАЮ
Зам. главного инженера по ПБ,
ОТ и ООС
Якимович А.В.
« 04 » апреля 2021 г.

Г Р А Ф И К
контроля сточных вод: Абонентов Северного промузла,
ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки
ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------------------------------|--------------|--------------------------|-----------------|------------------------|---|
| Абоненты Северного промышленного узла | | | | | |
| ООО «СИБУР-Тольятти» | ЛК-15 | pH | 6,5-8,5 ед pH* | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.52-96 |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 2 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------|------------------------|--|
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | БПК _{пониж.} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактан | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.6-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См Примечание 1 Аккредитованная лаборатория |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |


| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 3 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------|------------------|--------------------------|-----------------|------------------------|---|
| ПАО "Т ПЛЮС"* | ЛК-12А ЛК-293 | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | БПК _{пониж.} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.84-96 Аккредитованная лаборатория |


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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 4 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|------------------|---------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| ООО "ВИК-ИНВЕСТ" | I ввод* II ввод* | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 5 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |


| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 6 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|-------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| ОАО "Волгоцеммаш" | ЛК-94А* | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |


| | | | |
|---------------|--------------|--------------|--|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | |
| | | | |
| | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 7 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|-----------------------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| ООО "Тольяттинский трансформатор" | ЛК-969* | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 8 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | 1 р/кв | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |
| | | Объемный расход, м ³ /час | факультативно | 1 р/мес | Руководство по эксплуатации измеритель потока ИСПИ-1М |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |


| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 9 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| ОАО "ТЭТО" | ЛК-8* | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |


| | | | |
|---------------|--------------|--------------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | |
| | | | |
| | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 10 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------------------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| Ливневые стоки Центрального района | ЛК-1* | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактam | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/кв | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/мес. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по P) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 11 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн} | 24,89 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактam | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Температура | +40***** | 1 р/мес | РД 52.24.496-2018 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 12 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--|---------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| ПАО "Тольяттиазот" смешанный сток предприятий СПУ | Насосная № 3* | pH | 6,5-8,5 ед pH* | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по P) | 1,55 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |


| | | | |
|---------------|--------------|--------------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | |
| | | | |
| | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист


276

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 13 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| ПАО «КуйбышевАзот» | ЛК-261* | Фенол | 0,001 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.105-97 Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 3 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 3 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Аккредитованная лаборатория |
| | | Хлорид-анион | 105,24 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3:4.111-97 |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | 1 р/10 дней | 4-СТ- ОАО «КуйбышевАзот»; |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,04 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 14 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | | Никель | 0,001 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Железо | 0,749 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/10 дней | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97 |
| | | ХПК | 30**** | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/кв. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфиды | 1,5***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.6-95 Аккредитованная лаборатория См. Примечание 1 |
| | | БПК ₅ | 30***** | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97 Аккредитованная лаборатория |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 15 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|---|-----------------------------|------------------------|--|
| 0 | ЛК-323* | Структурные подразделения ПАО «КуйбышевАзот» | | | |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.3.110-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Хлорид-анион | 105,24 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.111-97 |
| | | Сульфат-анион | 830 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3:4.111-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | по тр. ООС | 4-СТ- ОАО «КуйбышевАзот»; |
| | | Свинец | 0,002 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Цинк | 0,242 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,04 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Алюминий | 0,057 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо | 0,749 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Метанол | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.102-97 Аккредитованная лаборатория |


| | | | |
|---------------|--------------|--------------|--|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | |
| | | | |
| | | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 16 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| 0 | ЛК-248* | Капролактамы | 0,01 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Кальций | 115,83 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Магний | 24,7 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 2 р/нед. | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Хлорид-анион | 105,24 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.111-97 |
| | | Сульфат-анион | 830 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.108-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Карбамид(мочевина)** | 113,6 | по тр. ООС | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Свинец | 0,002 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Медь | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Цинк | 0,242 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Хром (VI) | 0,04 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Никель | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Алюминий | 0,057 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Железо | 0,749 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Титан | 0,01 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 17 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактамы | 0,01 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Кальций | 115,83 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| 0 | ЛК-237* | Взвешенные вещества | 13,86 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| 0 | ЛК-259* | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Сульфат-анион | 830 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| 0 | ЛК-60* | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 18 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|---|--------------------------|-----------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | Сульфат-анион | 830 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,24 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Свинец | 0,002 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-9 |
| | | Медь | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.48-96 |
| | | Цинк | 0,242 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Алюминий | 0,057 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо | 0,749 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактамы | 0,01 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| 0 | Вода из озер вокруг бывшего шламоотстойника в Комсомольском р-не*** | Карбамид(мочевина) | 113,6 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория |
| | | Кальций | 115,83 | по тр. ООС | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Магний | 24,7 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 2 р/год (в/ос) | Аккредитованная лаборатория |
| | | Аммоний-ион | 0,5 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Нитрат-анион | 40 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--------------|--------------|--------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

278

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 19 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--|--------------------------|-----------------|------------------------|------------------------------------|
| 0 | Речная вода в акватории Центра отдыха "Дружба"- "Подснежник" (1 км выше по течению и 0,5 км ниже по течению от места водо-пользования*** | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 0,5 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 40 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Хлориды | 300,0 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.111-97 |
| | | Сульфаты | 100 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Взвешенные вещества | 30,0 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Нефтепродукты | 0,05 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Сухой остаток | Не норм. | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 0,2 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,5 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Свинец | 0,006 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.54-96 |
| | | Медь | 0,001 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Цинк | 0,01 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,02 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.60-96 |
| | | Никель | 0,01 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| 0 | Регулирующая емкость «Котань»* | Железо общее | 0,1 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.6-96 |
| | | БПК _{полн} | 3,0 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Карбамид(мочевина) | 80,0 | 2 р/год (в/ос) | ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | ХПК | 30**** | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | | | | |
| | | | | | |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 20 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|---|-----------------|--------------------------|------------------------------------|
| 3 | КК-68** | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Карбамид (мочевина) | 113,6 | 1 р/сут. | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Нитрат-ион (Сумма HNO3+ NH4NO3 в пересчете на нитрат-ион) | 1169 | 2 р/сутки | МИ 6018-03.1 |
| | | Аммоний-ион (Сумма NH3+NH4NO3 в пересчете на аммоний ион) | 331 | 2 р/сутки | МИ 6018-03.1 |
| | ЛК-1193* | Температура | 40 °С | 1 р/мес. | РД 52.24.496-2018 |
| | | Нефтепродукты | 2,257 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | ЛК-40а* | Нитрит-анион | 0,080 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| 4 | ХК-59** | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 20 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | | | | МИ 6018-02.1 |
| | ЛК-1106* | Карбамид (мочевина) | 20 | 2 р/сут. | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Нитрит-ион | 0,080 | по требованию ООС или ПО | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Температура | 40 оС | 3 р/нед. | РД 52.24.496-2018 |
| | | Нефтепродукты | 5,629 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 21 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------------|---|-----------------|------------------------|------------------------------------|
| | ЛК-304* | Нитрит-анион | 0,080 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,600 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 2 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| 5 | ЛК-131* ЛК 129* | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | КК-36** | Нефтепродукты | 1,420 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 3 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Нитрат ион(Азотная кислота в пересчете на нитрат-ион) | 590 | 3 р/нед. | МИ 6018-03.1 |
| | | Аммоний-ион (Аммиак в пересчете на аммоний-ион) | 106 | 3 р/нед. | МИ 6018-03.1 |
| | | Температура | 40 оС | 3 р/нед. | РД 52.24.496-2018 |
| 7 | ЛК-9* ЛК-14* | Нефтепродукты | 2,257 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Железо | 0,749 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.


| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ


| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--|--------------------------|-----------------|-----------------------------|---|
| 9 | ФК-284** ФК-780** ФК-659** ФК-660** ФК-199** | pH | 6,5 ÷ 8,5 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 24,993 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:3:1-95; ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | ХПК | 975 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 |
| 11 | ЛК 889* ЛК 224/1* ЛК-1163* ЛК-1155* ЛК-526* | pH | 6,5÷8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | pH | 6,5÷8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| 13 | ЛК-37* | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95; ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | pH | не более 9,0 | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 100 | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Взвешенные вещества | 50 | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| 15 | Сажевые стоки с установки получения водорода | pH | не более 9,0 | по требованию | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 100 | по требованию | ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Взвешенные вещества | по требованию | 2 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Усреднитель | pH | по требованию | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Химзагрязненных стоков** | Аммоний-ион | перед освобождением емкости | ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 МСВ 6018-07-16 |
| | | Нитрат-анион | 74,69 | по требованию ООС | МСВ 6018-07-16 |
| | | Карбамид | 44,94 | | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| | | Капролактам | 0,1 | | ПНД Ф 14.1:2.110-97 |
| | | Взвешенные вещества | 184 | | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | Нефтепродукты | 5,629 | | ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 |
| | | Хлориды | 114,04 | | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | Сульфаты | 369,18 | | ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | | ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,643 | | ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 |
| | | ХПК | 975 | | |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|----------------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------|---|
| | | БПК _{полн.} | 650 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 |
| | | Железо общее | 7 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 |
| | | Свинец | 0,012 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; |
| | | Медь | 0,003 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Цинк | 0,233 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Сухой остаток | 1337,75 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,465 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 |
| | | Хром | 0,53 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Никель | 0,012 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Алюминий | 1,429 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Титан | 0,05 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Метанол | 15,6 | «-» | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 5,375 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 90 | «-» | ПНД Ф 14.1:2:4.84-96 |
| | | Фенолы | 0,224 | «-» | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| 22 | ЛК-777* ЛК-1325* | Сульфаты | 169,730 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95; ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | | | | |
| 23 | Станция Нейтрализации корп.313** | pH | 6,5÷8,5 ед pH | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 24,933 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95; ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 74,69 | 2 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 |
| | | Карбамид (мочевина) | 44,94 | 2 р/сут. | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Хлориды | 114,04 | 1 р/сут. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 |
| | | Нефтепродукты | 5,629 | 2 р/мес | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | ХПК | 975 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 |
| | | | | | |


| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|---------------------|--------------------------|-----------------|------------------------|--|
| | | БПК _{полн.} | 650 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 |
| | | Сульфаты | 369,18 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | Взвешенные вещества | 184 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Капролактам | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,643 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 |
| | | Железо общее | 7 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 |
| | | Медь | 0,003 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.48-96 |
| | | Никель | 0,012 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Свинец | 0,012 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,53 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; ПНД Ф 14.1:2:4.52-96 |
| | | Цинк | 0,233 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98; |
| | | Сухой остаток | 1337,75 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,465 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 |
| | | Алюминий | 1,429 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Титан | 0,05 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Метанол | 15,6 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 5,375 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 90,0 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.84-96 |
| | | Фенолы | 0,224 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактам | 0,1 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| 23 | ЛК-817* ЛК-1588* | Кальций | 111 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 |
| | | Магний | 33,8 | по тр. ООС | Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,016 | по тр. ООС | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | ХПК | 30*** | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 25 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|-------------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------|------------------------------------|
| | ЛК-1429* | Сульфаты | 830 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Сульфаты | 830 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | ЛК-836* | Серная кислота | отсутствие | 1 р/нед. | МИ 6018-05.1 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | Содовый раствор | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Хлориды | 105,240 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | pH | не более 9,0 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 100 | 2 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.1-95; |
| 24 | ЛК-698 | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | ХПК | 1000 | 2 р/нед. | МИ 6018-01.1 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| 25 | ЛК-264* ЛК-692* ЛК-751* | Нитрат-анион | 108,500 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Капролактам | 0,010 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| 35 ЭПЦ | ЛК-1415* | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 26 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|------------------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------|------------------------------------|
| 37 | ЛК-312/2* ЛК-310/2* ЛК-1317* | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | ХПК | 30*** | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/кв. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | ЛК-1460* | Аммоний-ион | 18,165 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Капролактам | 0,01 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| 38 | ЛК-1618* ЛК-1252* | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/нед. | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,500 | 1р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| 39 | ЛК-1501* ЛК-1520* | Сульфаты | 830,000 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.1-95; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| 39 | ЛК-1501* ЛК-1520* | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | ХПК | 30*** | 1 р/10дн. | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| 39 | КОС (вход)* | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |

| | | | | |
|--|------------------------|---|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промлощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 27 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |


| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------|------------------------|------------------------------------|
| 39 | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфат-ион (по P) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Сви́нец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн} | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |

| | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | |


33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист


281

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 28 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|----------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| 39 | КОС на выходе* | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | ХПК | 30**** | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот»; |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Фосфат-ион (по Р) | 1,55 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Сульфат-анион | 830 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Хлорид-анион | 105,240 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | АСПАВ | 0,092 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 29 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |


| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| | | Медь | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК <small>полн.</small> | 24,89 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенол | 0,001 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактамы | 0,01 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Магний | 24,7 | 1 р/мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 30 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |


| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|-----------------|--|--|-----------------|------------------------|---|
| 40 | ЛК-928* (стоки из корп. 395) | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3.1-95; ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 |
| | | Хлориды | 105,240 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 |
| | | Сульфаты | 830,000 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3.108-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | Взвешенные вещества | 13,860 | 1 р/мес. | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| 75 | ЛК 723* ЛК 839* | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| 77 | ЛК – 117/3* ЛК -806* | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| 78 | ЛК-4(корп 4001)* ЛК-3 (корп 4002)* ЛК-4 (корп 4002)* | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |
| | | Капролактам | 0,01 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.211-05 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/кв | ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 |
| | | Арендаторы промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» | | | |
| ЗАО «ИВ ЦИКЛЕН» | ЛК-1141* ЛК-864* | рН | 6,5-8,5 ед рН | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 |

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


| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--|--|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> <div>Лист</div> <div>282</div> | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--|--|

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 31 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| | ЛК-1134* | Сухой остаток | 1588 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,080 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфаты | 830 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлориды | 105,24 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,04 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Никель | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенолы | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактамы | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |

| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 32 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 p/6 мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Магний | 24,7 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| ЗАО «Техно-Полимер» | ЛК-1188* | Нитрат-анион | 108,5 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфаты | 830 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлориды | 105,24 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,040 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |


| | | | | |
|--|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ОАО «Куйбышевский завод азотных удобрений»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 33 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------------------|------------------------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | Титан | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенол | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Капролактамы | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 p/6 мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | Кальций | 115,83 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| ОАО «Линде Азот Тольятти» | ЛК-К2-9* ЛК-К2-25* ЛК-К2-47* | Магний | 24,7 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Сульфаты | 830 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлориды | 105,24 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |


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

| | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | Лист |
| | | | | | | 283 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 37 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------------------------------------|--------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенолы | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактam | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Кальций | 115,83 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Магний | 24,7 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| ООО «Волгопласт Компаундинг Лимитед» | ЛК-834* | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Сульфаты | 830 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | Хлориды | 105,24 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.111-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Медь | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |

| | | | | |
|---|------------------------|--|---------------|----|
|  КуйбышевАзот <small>ПАО «Куйбышевский азот»</small> | Санитарная лаборатория | Г Р А Ф И К контроля сточных вод Абонентов Северного промузла, ПАО «КуйбышевАзот», арендаторов промплощадки ПАО «КуйбышевАзот» на 2021-2024 гг | Страница | 38 |
| | редакция 1 | | Всего страниц | 40 |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм ³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|---------------|---|--------------------------|-----------------------------|------------------------|---|
| | | Цинк | 0,242 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,04 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Никель | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК _{полн.} | 24,89 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | Фенолы | 0,001 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактam | 0,01 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Кальций | 115,83 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Магний | 24,7 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |
| ООО Граниферт | ЛК – 230/2* ЛК-1619/2* ЛК-1619/8* | pH | 6,5-8,5 ед pH | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97 |
| | | Взвешенные вещества | 13,86 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.110-97 |
| | | Сухой остаток | 1588 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | 1,55 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 |
| | | Аммоний-ион | 18,165 | 1 p/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.1-95 |

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------|------------------------|---|
| | | Нитрит-анион | 0,08 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013 |
| | | Нитрат-анион | 108,5 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.3-95 |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 |
| | | Сульфаты | 830 | 1 р/6 мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Хлориды | 105,24 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.108-97 |
| | | СПАВ (анион.) | 0,092 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.111-97 |
| | | Нефтепродукты | 1,42 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.15-95 |
| | | Свинец | 0,002 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.5-95 |
| | | Медь | 0,001 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Цинк | 0,242 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Хром (VI) | 0,04 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.52-96 |
| | | Никель | 0,001 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Алюминий | 0,057 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | Железо общее | 0,749 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; ПНД Ф 14.1:2.4.50-96 |
| | | Титан | 0,01 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98 |
| | | БПК ₅ | 24,89 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97 |
| | | Метанол | 0,1 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.102-97 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Фторид-анион | 0,257 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.3.4.179-2002 |
| | | Формальдегид | 0,006 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.4.84-96 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |
| | | Фенолы | 0,001 | 1 р/6 мес | ПНД Ф 14.1:2.105-97 |
| | | Капролактамы | 0,01 | 1 р/6 мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.211-05 |
| | | Карбамид(мочевина) | 113,6 | 1 р/6 мес | Аккредитованная лаборатория |
| | | Кальций | 115,83 | 1 р/6 мес | 4-СТ-А ОАО «КуйбышевАзот» |
| | | | | | ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |

| № цеха | Место отбора | Контролируемый компонент | Норматив мг/дм³ | Периодичность контроля | Обозначение НД на методы испытаний |
|--------|--------------|--------------------------|-----------------|------------------------|--|
| | | Магний | 24,7 | 1 р/6 мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.4.135-98; |
| | | Бензол и его гомологи | 0,0004 | 1 р/6 мес | Аккредитованная лаборатория ПНД Ф 14.1:2.6-95 |
| | | | | | Аккредитованная лаборатория |

Примечание:
Примечание 1: МИ будет включена в график после внедрения в лабораторию
* Приложение №1 к разрешению №21 от 24.12.2018 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты).
** Приложение № 6 к договору № СТЛТ.1456 от 08.06.2017 г. Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимиты на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения
*** Приказ Росрыболовства от 13.12.2016 г. № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.
**** ГН 2.1.5.1315-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования с изменениями ГН 2.1.5.2280-07
***** Приложение №5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г №644

Начальник Санитарной лаборатории



Михайлова Н.С.

СОГЛАСОВАНО

Начальник ООС



Карпов А.С.

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

286

Приложение 30

Обоснование качественного состава и количественной характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации

На 20-ти листах

Расчет выполнен для выбросов в атмосферу после реконструкции производства неконцентрированной азотной кислоты действующего цеха № 5, в состав которого входит корпус 5026.

В настоящее время в корпусе 5026 в эксплуатации находятся два агрегата УКЛ-7-76 (агрегаты № 1 и № 2). Проектом реконструкции корп. 5026 предусматривается строительство двух новых агрегатов УКЛ-7 (агрегаты № 3 и № 4) и строительство новой выхлопной трубы поз. Х-205 для сброса очищенных хвостовых газов производства.

Через новую выхлопную трубу в атмосферу осуществляется сброс очищенных хвостовых газов от четырех агрегатов УКЛ-7 (существующих агрегатов № 1, № 2 и проектируемых агрегатов № 3, № 4) и одиннадцати существующих агрегатов 1/3,5.

1. Выброс очищенных хвостовых газов в новую выхлопную трубу поз. Х-205 от четырех агрегатов УКЛ-7 (существующих агрегатов № 1, № 2 и проектируемых агрегатов № 3, № 4) и одиннадцати существующих агрегатов 1/3,5

1.1 Отходящие газы от существующих агрегатов УКЛ-7 № 1 и № 2, агрегатов 1/3,5 и хранилищ склада азотной кислоты

Данные по существующим выбросам отходящих хвостовых газов от агрегатов УКЛ-7 № 1 и № 2, агрегатов 1/3,5 и хранилищ склада азотной кислоты приняты в соответствии с проектом нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ПАО «КуйбышевАзот» (далее том ПДВ), книга 1, таблица 5.1.

Таблица 1 - Существующие выбросы на выхлопную трубу по тому ПДВ

| Наименование загрязняющего вещества | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---|------------------------------|------------|
| | г/с | т/год |
| Азота диоксид (NO ₂) | 10,3876745 | 327,585703 |
| Азотная кислота (HNO ₃) | 0,0110688 | 0,349067 |
| Аммиак (NH ₃) | 16,390388 | 516,88727 |
| Азота оксид (NO) | 2,5437031 | 80,21822 |
| Углерода оксид (CO) | 4,2998161 | 135,599 |
| Объемный расход газа, м ³ /с | 166,859 | |
| Температура газа, °С | 155 | |
| Количество часов работы в год | 8760 | |

Объемный расход очищенных хвостовых газов при рабочих условиях:

$$V_{p.y.} = 166,859 \times 3600 = 600692,4 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Объемный расход очищенных хвостовых газов при н.у. (t=0 °С, p=0,101325 МПа):

| | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 287 |
| | | | | | | | |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | |

$$V_{\text{ну.сущ}} = \frac{600692,4 \cdot 273}{(273+155)} = 383151,9 \text{ нм}^3/\text{ч}$$

$$V_{\text{ну..сущ сек}} = 383151,9 / 3600 = 106,431 \text{ нм}^3/\text{с}$$

1.2 Отходящие газы от проектируемого агрегата №3

1.2.1 Исходные данные – поток № 26 материального баланса

Таблица 2 - Состав и параметры потока № 26 (сброс очищенного хвостового газа на выхлопную трубу поз. Х-205)

| Параметры | | Агрегат №3 | |
|-----------|--|------------|----------|
| 1.1 | Состав: | % мол. | % масс. |
| | аммиак (NH ₃) | 0,00356 | 0,00217 |
| | оксид азота (NO) | 0,00469 | 0,00503 |
| | диоксид азота (NO ₂) | 0,00037 | 0,00065 |
| | закись азота (N ₂ O) | 0,12231 | 0,19236 |
| | кислород (O ₂) | 3,21931 | 3,68112 |
| | азот (N ₂) | 90,48300 | 90,57694 |
| | вода (H ₂ O) | 4,47462 | 2,88059 |
| | оксид углерода (CO) | 0 | 0 |
| | диоксид углерода (CO ₂) | 1,69214 | 2,66114 |
| 1.2 | Давление рабочее, МПа (изб.) | 0,002 | |
| 1.3 | Температура рабочая, °С | 174,2 | |
| 1.4 | Объемный расход при н.у., нм ³ /ч | 65723,1 | |
| 1.5 | Объемный расход при р.у., м ³ /ч | 105216 | |
| 1.6 | Массовый расход, кг/ч | 82056,9 | |
| 1.7 | Число часов работы агрегатов в год | 8424 | |

В связи с отсутствием данных в материальном балансе по содержанию всех вредных примесей в отходящих газах для расчета принято максимальное содержание углерода оксида (CO) – 0,010 %об.

1.2.2 Выброс вредных веществ в атмосферу от агрегата № 3

1.2.2.1 Аммиак (NH₃)

Количество выбрасываемого аммиака (NH₃) в секунду:

$$G'_{\text{NH}_3} = 82056,9 \cdot 0,00217 \cdot 10^{-2} = 1,780635 \text{ кг/ч или } 0,494621 \text{ г/с}$$

Количество выбрасываемого аммиака (NH₃) в год:

$$G''_{\text{NH}_3} = 1,780635 \cdot 8424 \cdot 10^{-3} = 15,00007 \text{ т/год}$$

Концентрация аммиака (NH₃) в выбрасываемых газах:

$$\frac{1,780635 \cdot 10^6}{65723,1} = 27,093 \text{ мг/нм}^3$$

Выброс аммиака (NH₃) на 1 тонну HNO₃:

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 288 |

$$\frac{1,780635}{15,5} = 0,115 \frac{\text{кг}}{\text{т HNO}_3}$$

где 15,5 т/ч – производительность агрегата № 3 в пересчете на 100% HNO₃.

Технологические показатели НДТ по ИТС-2-2022 (табл. 5.29):

- выброс аммиака (NH₃) < 0,76 кг/т HNO₃.

1.2.2.2 Азота оксид (NO)

Количество выбрасываемого оксида азота (NO) в секунду:

$$G'_{NO} = 82056,9 \cdot 0,00503 \cdot 10^{-2} = 4,1274621 \text{ кг/ч или } 1,1465173 \text{ г/с}$$

Количество выбрасываемого оксида азота (NO) в год:

$$G''_{NO} = 4,1274621 \cdot 8424 \cdot 10^{-3} = 34,76974 \text{ т/год}$$

Концентрация оксида азота (NO) в выбрасываемых газах:

$$\frac{4,1274621 \cdot 10^6}{65723,1} = 62,801 \text{ мг/нм}^3$$

1.2.2.3 Азота диоксид (NO₂)

Количество выбрасываемого диоксида азота (NO₂) в секунду:

$$G'_{NO_2} = 82056,9 \cdot 0,00065 \cdot 10^{-2} = 0,5333699 \text{ кг/ч или } 0,1481583 \text{ г/с}$$

Количество выбрасываемого диоксида азота (NO₂) в год:

$$G''_{NO_2} = 0,5333699 \cdot 8424 \cdot 10^{-3} = 4,493108 \text{ т/год}$$

Концентрация диоксида азота (NO₂) в выбрасываемых газах:

$$\frac{0,5333699 \cdot 10^6}{65723,1} = 8,115 \text{ мг/нм}^3$$

Концентрация суммарная оксидов азота (NO + NO₂) в выбрасываемых газах:

$$\sum NO + NO_2 = 62,801 + 8,115 = 70,916 \text{ мг/нм}^3$$

Массовый выброс оксидов азота (NO + NO₂):

$$\sum NO + NO_2 = 34,769741 + 4,493108 = 39,262849 \text{ т/год}$$

$$\sum NO + NO_2 = 1,1465173 + 0,1481583 = 1,2946756 \text{ г/с}$$

Выброс оксидов азота (NO + NO₂) на 1 тонну HNO₃:

$$\frac{4,1274621 + 0,5333699}{15,5} = 0,301 \frac{\text{кг}}{\text{т HNO}_3}$$

где 15,5 т/ч – производительность агрегата № 3 в пересчете на 100% HNO₃.

Технологические показатели НДТ по ИТС-2-2022 (табл. 5.29):

- выброс азота диоксид и азота оксид суммарно (NO_x) < 1,14 кг/т HNO₃.

1.2.2.4 Углерода оксид (CO)

Количество выбрасываемого оксида углерода (CO) в секунду:

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 289 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

$$G'_{CO} = 65723,1 \cdot 0,010 \cdot 10^{-2} \cdot 28 \div 22,4 = 8,2153875 \text{ кг/ч или } 2,2820521 \text{ г/с}$$

Количество выбрасываемого оксида углерода (CO) в год:

$$G''_{CO} = 8,2153875 \cdot 8424 \cdot 10^{-3} = 69,20642 \text{ т/год}$$

1.2.3 Степень низкотемпературной селективной очистки хвостового газа в реакторе селективной очистки поз. Р-202/3

Согласно материальному балансу агрегата № 3 содержание оксидов азота:

Поток № 22 (хвостовой газ на входе в реактор поз. Р-202/3)

NO – 0,0822 % мол. или 0,0879 % масс.

NO₂ – 0,0097 % мол. или 0,0160 % масс.

Массовый расход газа G = 63571,4 кг/ч

Поток № 23 (очищенный хвостовой газ на выходе из реактора поз. Р-202/3)

NO – 0,0039 % мол. или 0,0041 % масс.

NO₂ – 0,0005 % мол. или 0,0008 % масс.

Массовый расход газа G = 63571,4 кг/ч

Степень очистки по материальному балансу составит:

$$\frac{(0,0879 + 0,0160) \cdot 10^{-2} \cdot 63571,4 - (0,0041 + 0,0008) \cdot 10^{-2} \cdot 63571,4}{(0,0879 + 0,0160) \cdot 10^{-2} \cdot 63571,4} = 0,953 \text{ или } 95,3\%$$

1.3 Отходящие газы от проектируемого агрегата №4

Исходные данные – поток № 1002 материального баланса

Состав, расход, параметры сбрасываемого газа и выбросы вредных веществ - аналогично агрегату № 3.

1.4 Дополнительный выброс паров азотной кислоты из существующих хранилищ склада азотной кислоты (корп. 502/2) в новую выхлопную трубу поз. Х-205 после реконструкции корп. 502б

1.4.1 Исходные данные

Реконструкция корпуса 502б заключается в строительстве двух новых агрегатов УКЛ-7 (агрегаты № 3 и № 4).

Неконцентрированная азотная кислота от проектируемых агрегатов УКЛ-7 № 3, 4 поступает на действующий склад предприятия, состоящий из двух хранилищ кислоты и насосной (к. 502/2), откуда отгружается потребителям предприятия.

Существующие хранилища азотной кислоты представляют собой два вертикальных резервуара вместимостью 700 м³ каждый.

Каждый резервуар оборудован собственной воздушной подушкой. Для расчета принималось, что объем вытесненной из хранилища газовой фазы равен объему

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 290 |

залитой жидкости. Выброс воздуха, загрязненного парами азотной кислоты, из хранилищ существующего склада азотной кислоты, корп. 502/2 предусматривается в новую выхлопную трубу поз. Х-205.

Коэффициент заполнения резервуаров 0,95.

В резервуарах принимаем азотную кислоту концентрацией 56%.

Количество азотной кислоты, закачиваемой в резервуар в течение года, в пересчете на моногидрат 130000 т/год от каждого нового агрегата

Режим эксплуатации: мерник;

ССВ (средства сокращения выбросов) – отсутствуют;

Продолжительность работы - 8760 ч/год.

1.4.2 Расчет

Расчет мощности выброса паров азотной кислоты (г/с, т/год) для агрегата № 3 выполнен по «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров с дополнениями НИИ «Атмосфера» 1999» (далее – Методика). Расчет для агрегата № 4 аналогичный.

Годовая производительность производства неконцентрированной азотной кислоты в пересчете на моногидрат HNO_3 (агрегат № 3) составляет 130000 т/год.

Число часов работы в год агрегата № 3 – 8424 часов.

Массовый расход азотной кислоты в пересчете на моногидрат при заполнении хранилища составляет:

$$\frac{130000}{8424} = 15,5 \text{ т/ч}$$

В производстве неконцентрированной азотной кислоты (агрегат № 3) вырабатывается 57 %-ная азотная кислота.

В пересчете на кислоту концентрацией 57 % это составляет:

$$\frac{15,5}{0,57} = 27,193 \text{ т/ч}$$

При плотности раствора азотной кислоты при 45 °С – 1,318 т/м³ (принято по «Справочнику азотчика. Том II», Москва, 1969) объемный расход кислоты при заполнении хранилища составляет:

$$\frac{27,193}{1,318} = 20,632 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Принимаем, что максимальный объем вытесненной из хранилища газовой фазы равен объему залитой жидкости, т.е. расход загрязненного воздуха из хранилища составляет:

$$V^{\max} = 20,632 \text{ м}^3/\text{ч} = 0,00573 \text{ м}^3/\text{с}$$

$$V_0^{\max} = 20,632 \cdot 273 / (273 + 45) = 17,712 \text{ нм}^3/\text{ч} = 0,00492 \text{ нм}^3/\text{с}$$

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инд. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 291 |

Таблица 3 - Свойства азотной кислоты

| Наименование вещества | Давление* насыщенных паров азотной кислоты P_t^{\max} , мм рт.ст., при 45 °С | Давление* насыщенных паров азотной кислоты P_t^{\min} , мм рт.ст., при 20 °С | $P_{ж}$, т/м ³ | Молекулярная масса паров азотной кислоты |
|-----------------------------------|--|--|----------------------------|--|
| Азотная кислота, концентрация 56% | 2,84 | 0,603 | 1,313 | 63 |

* - принято по «Справочнику азотчика. Том II», Москва, 1969

Таблица 4 - Опытные коэффициенты

| K_p^{\max} | K_p^{cp} | K_B | $K_{об}$ |
|--------------|-------------------|-------|----------|
| 0,83 | 0,58 | 1 | 1,35 |

K_p^{\max} – опытный коэффициент, принимается по приложению 8 Методики.

K_p^{cp} – опытный коэффициент, принимается по приложению 8 Методики.

Для наземных вертикальных резервуаров категории А, ССВ (средства сокращения выбросов) – отсутствуют, объемом 700 м³:

$K_p^{\max} = 0,83$;

$K_p^{\text{cp}} = 0,58$.

K_B – опытный коэффициент, принимается по приложению 9 Методики.

При $P_t^{\max} \leq 540$ мм рт.ст., $K_B = 1$.

$K_{об}$ – опытный коэффициент оборачиваемости, принимается по приложению 10 Методики в зависимости от годовой оборачиваемости резервуаров:

$$n = \frac{B}{\rho_{ж} \cdot V_p \cdot N_p}$$

где B – количество жидкости, закачиваемое в резервуары в течение года, т/год;

$\rho_{ж}$ – плотность жидкости, т/м³;

V_p – объем одноцелевого резервуара, м³;

N_p – количество резервуаров, шт.

$$n = \frac{130000}{0,57 \cdot 1,313 \cdot 700 \cdot 0,95 \cdot 2} = 130,6 \text{ раза} > 100,$$

$K_{об} = 1,35$.

$\sum(X_i / m_i) = (0,56/63 + 0,44/18) = 0,033$

$\sum(X_i / C_i) = (0,56/56 + 0,44/44) = 0,02$

где X_i – массовая доля вещества;

m_i – молекулярная масса паров жидкости;

C_i – концентрация i-го загрязняющего вещества, % масс.

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|---------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | Недок | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | Лист |
| | | | | | | | 292 |
| | | | | | | | |

Максимально разовый выброс определен по формуле 5.4.1 Методики:

$$M = \frac{0,445 \cdot P_t^{max} \cdot X_i \cdot K_p^{max} \cdot K_B \cdot V_{час}^{max}}{10^2 \cdot \sum \left(\frac{X_i}{m_i} \right) \cdot (273 + t_{ж}^{max})},$$

где $V_{час}^{max}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м³/ч;

$t_{ж}^{max}$ – максимальная температура жидкости в резервуаре соответственно, °С.

$$M = \frac{0,445 \cdot 2,84 \cdot 0,56 \cdot 0,83 \cdot 1 \cdot 20,632}{10^2 \cdot 0,033 \cdot (273 + 45)} = 0,0115490 \text{ г/с}$$

Валовой выброс по формуле 5.4.2 Методики составит:

$$G = \frac{0,160 \cdot (P_t^{max} \cdot K_B + P_t^{min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot K_{об} \cdot B \cdot \sum \left(\frac{X_i}{C_i} \right)}{10^4 \cdot \sum \left(\frac{X_i}{m_i} \right) \cdot (546 + t_{ж}^{max} + t_{ж}^{min})},$$

где $t_{ж}^{max}$, $t_{ж}^{min}$ – максимальная и минимальная температура жидкости в резервуаре соответственно, °С;

B – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год.

$$G = \frac{0,160 \cdot (2,84 \cdot 1 + 0,603) \cdot 0,56 \cdot 0,58 \cdot 1,35 \cdot \frac{130000}{0,57} \cdot 0,02}{10^4 \cdot 0,033 \cdot (546 + 45 + 20)} = 0,005464 \text{ т/год}$$

Концентрация паров азотной кислоты в выхлопе:

$$\frac{1000 \cdot 0,0115490}{0,00573} = 2016 \text{ мг/м}^3$$

Таблица 5 - Дополнительный выброс паров азотной кислоты из существующего склада азотной кислоты (корп. 502/2) в новую выхлопную трубу поз. Х-205 после реконструкции корп. 502б

| Источник выброса | Мощность агрегата, т/год | Объем сброса, нм ³ /с | Объем сброса, м ³ /с | Выброс паров азотной кислоты | |
|------------------|--------------------------|----------------------------------|---------------------------------|------------------------------|-----------------|
| | | | | г/с | т/год |
| Агрегат № 3 | 130000 | 0,00492 | 0,00573 | 0,0115490 | 0,005464 |
| Агрегат № 4 | 130000 | 0,00492 | 0,00573 | 0,0115490 | 0,005464 |
| Всего: | 260000 | 0,00984 | 0,01146 | 0,0230980 | 0,010928 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 293 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

1.5 Суммарные выбросы загрязняющих веществ на новую выхлопную трубу поз. Х-205 от четырех агрегатов УКЛ-7, одиннадцати агрегатов 1/3,5 и хранилищ склада (корп. 502/2)

1.5.1 Аммиак (NH_3)

| Источник выброса | Количество | |
|------------------|------------------|------------------|
| | г/с | т/год |
| Сущ. выбросы | 16,390388 | 516,88727 |
| Агрегат № 3 | 0,494621 | 15,00007 |
| Агрегат № 4 | 0,494621 | 15,00007 |
| Всего | 17,379630 | 546,88741 |

1.5.2 Азота оксид (NO)

| Источник выброса | Количество | |
|------------------|------------------|------------------|
| | г/с | т/год |
| Сущ. выбросы | 2,5437031 | 80,21822 |
| Агрегат № 3 | 1,1465173 | 34,76974 |
| Агрегат № 4 | 1,1465173 | 34,76974 |
| Всего | 4,8367377 | 149,75770 |

1.5.3 Азота диоксид (NO_2)

| Источник выброса | Количество | |
|------------------|-------------------|-------------------|
| | г/с | т/год |
| Сущ. выбросы | 10,3876745 | 327,585703 |
| Агрегат №3 | 0,1481583 | 4,493108 |
| Агрегат №4 | 0,1481583 | 4,493108 |
| Всего | 10,6839911 | 336,571919 |

1.5.4 Углерода оксид (CO)

| Источник выброса | Количество | |
|------------------|------------|-----------|
| | г/с | т/год |
| Сущ. выбросы | 4,2998161 | 135,59900 |
| Агрегат №3 | 2,2820521 | 69,20642 |
| Агрегат №4 | 2,2820521 | 69,20642 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 294 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | |

| | | |
|-------|-----------|-----------|
| Всего | 8,8639203 | 274,01184 |
|-------|-----------|-----------|

1.5.5 Азотная кислота (HNO_3)

| Источник выброса | Количество | |
|--|------------------|-----------------|
| | г/с | т/год |
| Сущ. выбросы от хранилищ (корп. 502/2) | 0,0110688 | 0,349067 |
| Доп. выброс от хранилищ (корп. 502/2) | 0,0230980 | 0,010928 |
| Всего | 0,0341668 | 0,359995 |

1.6 Суммарный расход очищенных хвостовых газов от всех агрегатов и от хранилищ на выхлопную трубу поз. X-205

Объемный расход очищенных хвостовых газов при н.у. ($t=0\text{ }^{\circ}\text{C}$, $p=0,101325\text{ МПа}$):

- от агрегатов УКЛ-7 № 1 и № 2, агрегатов 1/3,5 (корпус 502) и хранилищ склада азотной кислоты (корпус 502/2):

$$V_{\text{ну.сущ}} = 383151,9 \text{ нм}^3/\text{ч},$$

- от агрегатов УКЛ-7 № 3 и № 4 (корпус 502б):

$$V_{\text{ну.3}} = 65723,1 \text{ нм}^3/\text{ч},$$

$$V_{\text{ну.4}} = 65723,1 \text{ нм}^3/\text{ч},$$

- дополнительно от хранилищ склада азотной кислоты (корпус 502/2):

$$V_{\text{ну.502/2}} = 0,00984 \text{ нм}^3/\text{с} \text{ или } 35,4 \text{ нм}^3/\text{ч}$$

Суммарный объемный расход очищенных хвостовых газов на выхлопную трубу при н.у.:

$$V_{\text{ну.}} = V_{\text{ну.сущ}} + V_{\text{ну.3}} + V_{\text{ну.4}} + V_{\text{ну.502/2}}$$

$$V_{\text{ну.}} = 383151,9 + 65723,1 + 65723,1 + 35,4 = 514633,5 \text{ нм}^3/\text{ч}$$

$$V_{\text{ну.сек}} = 514633,5 / 3600 = 142,95 \text{ нм}^3/\text{с}$$

Температура общего потока $160\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Суммарный объемный расход очищенных хвостовых газов при рабочих условиях (р.у.):

$$V_{\text{р.у.}} = \frac{514633,5 \cdot (273 + 160)}{273} = 816250,2 \text{ м}^3/\text{ч}$$

$$V_{\text{р.у.сек}} = 816250,2 / 3600 = 226,74 \text{ м}^3/\text{с}$$

Диаметр устья выхлопной трубы $D=3400\text{ мм}$

Скорость газовой смеси на выходе из трубы:

$$w = \frac{226,74}{0,785 \cdot 3,4^2} = 25,00 \text{ м/с}$$

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Инд. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 295 |

2 РАСЧЕТ ПОСТОЯННЫХ НЕОРГАНИЗОВАННЫХ ГАЗОВЫХ ВЫБРОСОВ

В новых агрегатах № 3 и № 4 через неплотности фланцевых соединений технологического оборудования и систем коммуникаций, расположенных на открытых площадках и в помещении турбокомпрессии, в окружающую среду также могут выделяться загрязняющие вещества, обусловленные утечкой сырья и продуктами его переработки при работе в регламентном режиме.

Расчет выполнен на основании норматива РД 39.142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».

В соответствии с п. 1.3 РД 39.142-00 источниками неорганизованных выбросов в атмосферу при работе агрегатов №3 и № 4 в регламентном режиме являются:

- уплотнения неподвижные фланцевого типа;
- уплотнения и затворы запорно-регулирующей арматуры (ЗРА);
- пробоотборные устройства (выбросы при продувке пробоотборных устройств и отборе пробы).

Уплотнения неподвижные фланцевого типа

К неподвижным уплотнениям относятся фланцы трубопроводов и арматуры, уплотнения люков, лазов, смотровых окон, заглушек, создаваемые путем сжатия уплотнительной прокладки или уплотнительного кольца между двумя кольцами (фланцы), либо кольцом и крышкой (люки, лазы, заглушки).

Утечка через фланцевые соединения возможна только при нарушении правил расчета, изготовления, монтажа или эксплуатации. В Приложении 1 к РД 39.142-00 приведены наиболее вероятные величины утечки в одном фланцевом соединении и статические данные о доле уплотнений, потерявших герметичность в ходе эксплуатации.

Расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и др. неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Аналогично рассчитывается величина неорганизованных выбросов в мг/с (г/с) через неподвижные уплотнения всех аппаратов агрегата, находящихся вне производственных зданий, отдельно для каждого вида потока с последующим их суммированием по формуле:

$$Y_{\text{н}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{н}j} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{\text{н}j} \cdot n_i \cdot X_{\text{н}j} \cdot c_{ji}$$

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | 296 |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | |

где $Y_{\text{нуж}}$ – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке, мг/с;

I – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по агрегату, шт.;

m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке, шт.;

$g_{\text{нуж}}$ – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см. Приложение 1 к РД 39.142-00);

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

$X_{\text{нуж}}$ – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. Приложение 1 к РД 39.142-00);

c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

Уплотнения и затворы запорно-регулирующей арматуры (ЗРА)

На химических производствах применяются следующие виды ЗРА:

- запорные задвижки, клапаны, краны, вентили, затворы;
- обратные клапаны и затворы;
- регулирующие клапаны и заслонки (исполнительные устройства регулирования расхода);
- предохранительные клапаны.

Любой вид ЗРА характеризуется герметичностью, прочностью и плотностью. Герметичностью затвора называется способность его не пропускать в закрытом состоянии газ, пар или жидкость по коммуникации, на которой установлен ЗРА.

Прочностью материала корпусов и сварных швов ЗРА называется способность их не подвергаться механическим деформациям в условиях эксплуатации и испытаний, а плотность (или герметичность по отношению к окружающей среде) – способность материала и уплотнительных соединений ЗРА не пропускать газ, пар или жидкость в этих условиях.

В состав неорганизованных выбросов от ЗРА, установленной вне помещений, могут входить утечки через:

- фланцевые соединения арматуры с трубопроводом или штуцером технологического аппарата (данные утечки учитываются при расчете неорганизованных выбросов через неподвижные соединения);
- разъемные соединения конструкции, например, крышки корпуса задвижки;

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--|--|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div> <div>Изм. № подл.</div> <div>Подп. и дата</div> <div>Взам. инв. №</div> </div> | <div> <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> <div>Лист 297</div> </div> |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

- сальниковые уплотнения вала исполнительного механизма задвижки, клапана, крана;

- негерметичность затвора, но только в тех случаях, когда один из выходов канала арматуры напрямую соединяется с атмосферой, не заглушен и не выведен в систему отвода на свечу рассеивания или на факел (дренажная задвижка, пробоотборный вентиль, предохранительный клапан).

Для расчета утечек через сальниковые уплотнения арматуры используются статистические данные величины утечки и доли негерметичности ЗРА из Приложение 1 к РД 39.142-00 с расчетом по формуле (1). В случае сильфонного уплотнения вала задвижки (клапана) эти утечки равны 0.

Герметичность затворов запорной арматуры определена ГОСТ 9544-93 «Арматура трубопроводная запорная. Нормы герметичности затворов» (см. Приложение 2 к РД 39.142-00); предохранительных пружинных полноподъемных клапанов – ГОСТ 9789-75 «Клапаны предохранительные пружинные полноподъемные» (см. Приложение 3 к РД 39.142-00), прочей ЗРА – по техническим условиям (ТУ), паспортам или другой нормативной документации на данное изделие.

Технологические продувки

При регламентных режимах работы систематические продувки на технологических объектах газопереработки выполняются:

- при отборе на пробоотборники проб газа, сжиженного газа или газожидкостных смесей для анализа;
- для проверки исправности предохранительных клапанов;
- при дренировании накопившейся в аппаратах и емкостях воды.

Для агрегатов №3 и №4 необходимо учесть дополнительные неорганизованные выбросы от вновь предусмотренных точек отбора анализов.

При отборе проб газа и сжиженных газов предварительно продувается пробоотборная линия аппарата, а после присоединения к линии пробоотборника продувается сам пробоотборник для вытеснения находившегося в нем воздуха или продукта от предыдущего пробоотбора.

Так как продувка осуществляется на открытой площадке непосредственно в атмосферу (без системы отвода на свечу или на факел), усредненные неорганизованные выбросы в мг/с рассчитываются по формуле:

$$Y_{\text{пр}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{пр}j} = 277,8 \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m \frac{V_{\text{пр}i} \cdot \rho_i \cdot k_i \cdot n_i \cdot c_{ji}}{\tau_i}$$

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 298 |

где $Y_{прj}$ – суммарный выброс j-го вредного компонента при отборе проб в целом по установке (предприятию), мг/с;

$V_{прi}$ – объем пробоотборника для i-го продукта, м³.

Принимаем $V_{прi} = 1 \text{ дм}^3 = 0,001 \text{ м}^3$;

ρ_i – плотность отбираемого продукта при условиях (температуре и давлении) пробоотбора, кг/м³;

k_i – кратность продувки, т.е. отношение объема (при условиях пробоотбора) продукта, выпущенного в атмосферу при продувке линии и пробоотборника к объему пробоотборника. Для газообразных продуктов в соответствии с ГОСТ 18917-82.

Принимаем $k_i = 30$ при отборе в пробоотборники объемом 0,5 – 1,0 дм³;

n_i – число отборов пробы i-го продукта за время t_i , шт.;

c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

t_i – период работы в регламентном режиме (сутки, недели, месяцы), за который анализируются выбросы, пересчитанный в часы;

I – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по агрегату, шт.;

m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по агрегату, шт.

2.1 Расчет постоянных неорганизованных газовых выбросов отделения конверсии (стадия 200, агрегаты № 3 и № 4)

2.1.1 Исходные данные

Вредными веществами в постоянных неорганизованных выбросах от оборудования и трубопроводов отделения конверсии являются: оксид азота, диоксид азота, газообразный аммиак, метан.

Так как оборудование и трубопроводы отделения конверсии расположено на открытой площадке под навесом, в котором присутствует система вентиляции, то выбросы легких газов (аммиак, метан) показаны в составе выбросов от вентиляционной системы стадии 200.

2.1.2 Расчет выброса аммиака

2.1.2.1 Оборудование и трубопроводы аммиака на наружной установке от границы проектирования до фильтра воздуха со смесителем поз. Х-202/3,4 и струйного смесителя поз. Х-204/3,4 (схемы № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.3, № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.4).

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 299 |
| | | | | | | | |

Таблица 1 - Состав потоков, содержащих вредные вещества

| Компоненты | Содержание, % масс. | Количество*, шт | | |
|-----------------|------------------------|----------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | Фланцевых соединений | Запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) | Технологические продувки |
| NH ₃ | 99,99 | 112 | 56 | 1 |

* указано для одного агрегата

а) утечка от фланцевых соединений:

- количество фланцевых соединений, через которые возможна утечка

$$n_{1NH_3} = 112 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну}1NH_3} = 0,11 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну}1NH_3} = 0,050$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (аммиака) $c_{NH_3} = 0,9999$.

$$Y_{\text{ну}1NH_3} = 0,11 \cdot 112 \cdot 0,050 \cdot 0,9999 = 0,6159 \text{ мг/с}$$

б) утечка от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА):

- количество ЗРА на трубопроводах аммиака

$$n_{2NH_3} = 56 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну}2NH_3} = 3,61 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну}2NH_3} = 0,365$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (аммиака) $c_{NH_3} = 0,9999$.

$$Y_{\text{ну}2NH_3} = 3,61 \cdot 56 \cdot 0,365 \cdot 0,9999 = 73,7810 \text{ мг/с}$$

в) утечка при технологической продувке 30Ап 3 (газообразный аммиак после фильтра поз. Ф-201/3,4)

Таблица 2 - Поток № 101 материального баланса

| Компонент | Содержание, %масс. | Частота контроля |
|-----------------|--------------------|------------------|
| NH ₃ | 99,99 | 2 раза в месяц |

$$V_{\text{пр}i} = 1 \text{ дм}^3 = 0,001 \text{ м}^3;$$

$$k_i = 30$$

$$t_i = 1 \text{ месяц} = 720 \text{ часов}$$

$$n_i = 2$$

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 300 |

Плотность отбираемого продукта при условиях (температуре и давлении) пробоотбора (поток № 101):

$$\rho = 9,2536 \text{ кг/м}^3$$

$$Y_{\text{прNH}_3} = 277,8 \cdot \frac{0,001 \cdot 9,2536 \cdot 30 \cdot 2 \cdot 0,9999}{720} = 0,2142 \text{ мг/с}$$

$$\sum Y_{\text{нуNH}_3} = M_{\text{NH}_3} = 0,6159 + 73,7810 + 0,2142 = 74,6111 \text{ мг/с или } 0,0746111 \text{ г/с или } 268,600 \text{ г/ч}$$

Валовый выброс i-го вредного вещества рассчитывается по формуле:

$$П_i = 0,0036 \cdot \tau \cdot M_i$$

Принимаем продолжительность утечки τ , равную 8424 часов в год.

$$П_{\text{NH}_3} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,0746111 = 2,262686 \text{ т/год}$$

Исходя из размещения оборудования и трубопроводов отделения конверсии на наружной установке под навесом, условиями проектирования принято, что 80 % неорганизованных выбросов аммиака рассеивается на наружной установке, а 20 % удаляется через вентиляционные системы.

Выброс аммиака через вентиляционные системы отделения конверсии:

$$M_{\text{NH}_3} = 0,0746111 \cdot 0,2 = 0,0150000 \text{ г/с или } 54,000 \text{ г/ч}$$

$$П_{\text{NH}_3} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,015000 = 0,454896 \text{ т/год}$$

Неорганизованный выброс аммиака:

$$M_{\text{NH}_3} = 0,0746111 - 0,0150000 = 0,0596111 \text{ г/с или } 214,600 \text{ г/ч}$$

$$П_{\text{NH}_3} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,0596111 = 1,807790 \text{ т/год}$$

2.1.3 Расчет выброса природного газа (метана)

Трубопровод природного газа на наружной установке от границы проектирования до здания турбокомпрессии (схема № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.1).

Таблица 3 - Состав потоков, содержащих вредные вещества

| Компоненты | Содержание, % масс. | Количество*, шт | | |
|-----------------|---------------------|----------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | фланцевых соединений | Запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) | Технологические продувки |
| CH ₄ | 95,74 | 30 | 14 | 1 |

* указано для одного агрегата

а) утечка от фланцевых соединений:

- количество фланцевых соединений, через которые возможна утечка, на трубопроводе природного газа от границы проектирования до здания турбокомпрессии)

$$n_{1\text{CH}_4} = 30 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну1CH}_4} = 0,11 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для фланцевых соединений легких углеводородов – CH₄);

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 301 |
| | | | | | | | |

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну1CH}_4} = 0,050$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (метана в природном газе) $c_{\text{CH}_4} = 0,9574$.

$$Y_{\text{ну1CH}_4} = 0,11 \cdot 30 \cdot 0,050 \cdot 0,9574 = 0,1580 \text{ мг/с}$$

б) утечка от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА):

- количество ЗРА на трубопроводе природного газа от границы проектирования до здания турбокомпрессии

$$n_{2\text{CH}_4} = 14 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну2CH}_4} = 3,61 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для легких углеводородов – CH_4);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну2CH}_4} = 0,365$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (метана в природном газе) $c_{\text{CH}_4} = 0,9574$.

$$Y_{\text{ну2CH}_4} = 3,61 \cdot 14 \cdot 0,365 \cdot 0,9574 = 17,6613 \text{ мг/с}$$

в) утечка при технологической продувке (анализ природного газа на входе в агрегат после фильтра)

Таблица 4 - Поток № 500 материального баланса

| Компонент | Содержание, %масс. | Частота контроля |
|---------------|--------------------|---|
| CH_4 | 95,74 | По требованию (принимается 2 раза в месяц) |

$$V_{\text{пр}i} = 1 \text{ дм}^3 = 0,001 \text{ м}^3;$$

$$k_i = 30$$

$$t_i = 1 \text{ месяц} = 720 \text{ часов}$$

$$n_i = 2$$

Плотность отбираемого продукта при условиях (температуре и давлении) пробоотбора (поток № 101):

$$\rho = 7,5563 \text{ кг/м}^3$$

$$Y_{\text{прCH}_4} = 277,8 \cdot \frac{0,001 \cdot 7,5563 \cdot 30 \cdot 2 \cdot 0,9574}{720} = 0,1675 \text{ мг/с}$$

$$\sum Y_{\text{нуCH}_4} = M_{\text{CH}_4} = 0,1580 + 17,6613 + 0,1675 = 17,9868 \text{ мг/с или } 0,0179868 \text{ г/с или } 64,764 \text{ г/ч}$$

Принимаем продолжительность утечки t , равную 8424 часов в год.

$$П_{\text{CH}_4} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,0179868 = 0,545475 \text{ т/год}$$

Метан будет показан в составе выбросов от вентиляционной системы отделения конверсии (стадия 200).

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|-----|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | 302 |

2.1.4 Расчет выброса оксидов азота

Трубопровод нитрозного газа на наружной установке от контактного аппарата поз. Р-201/3,4 до оборудования отделения абсорбции (схема № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.3).

Таблица 5 - Состав потоков, содержащих вредные вещества

| Компоненты | Содержание, % масс. | Количество*, шт | | |
|-----------------|---------------------|----------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | Фланцевых соединений | Запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) | Технологические продувки |
| NO | 4,79 | - | 2 | 1 |
| NO ₂ | 9,11 | | | |

* указано для одного агрегата

а) утечка от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА):

- количество ЗРА на трубопроводе нитрозного газа

$$n_{2NOx} = 2 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{Hy2NOx} = 5,83 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для газовой среды);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{Hy2NOx} = 0,293$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента $c_{NO} = 0,0479$, $c_{NO2} = 0,0911$.

$$Y_{Hy2NO} = 5,83 \cdot 2 \cdot 0,293 \cdot 0,0479 = 0,1636 \text{ мг/с}$$

$$Y_{Hy2NO2} = 5,83 \cdot 2 \cdot 0,293 \cdot 0,0911 = 0,3112 \text{ мг/с}$$

б) утечка при технологической продувке 30Ап 6 (нитрозные газы после катализаторных сеток контактного аппарата поз. Р-201/3,4)

Таблица 6 - Поток № 8 материального баланса

| Компонент | Содержание, %масс. | Частота контроля |
|-----------|--------------------|------------------|
| NO | 10,74 | 1 раз в сутки |

$$V_{пр_i} = 1 \text{ дм}^3 = 0,001 \text{ м}^3;$$

$$k_i = 30$$

$$t_i = 1 \text{ сутки} = 24 \text{ часа}$$

$$n_i = 1$$

Плотность отбираемого продукта при условиях (температуре и давлении) пробоотбора (поток № 8):

$$\rho = 1,9463 \text{ кг/м}^3$$

$$Y_{прNO} = 277,8 \cdot \frac{0,001 \cdot 1,9463 \cdot 30 \cdot 1 \cdot 0,1074}{24} = 0,0726 \text{ мг/с}$$

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|---|---|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div> <div>Взам. инв.№</div> <div>Подп. и дата</div> <div>Инв. № подл.</div> </div> | <div> <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> <div>Лист</div> <div>303</div> </div> |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

$$\sum Y_{\text{нyNO}} = M_{\text{NO}} = 0,1636 + 0,0726 = 0,2362 \text{ мг/с или } 0,0002362 \text{ г/с или } 0,85032 \text{ г/ч}$$

$$\sum Y_{\text{нyNO}_2} = M_{\text{NO}_2} = 0,3112 \text{ мг/с или } 0,0003112 \text{ г/с или } 1,12032 \text{ г/ч}$$

Валовый выброс i-го вредного вещества рассчитывается по формуле:

$$П_i = 0,0036 \cdot \tau \cdot M_i$$

Принимаем продолжительность утечки τ , равную 8424 часов в год.

$$П_{\text{NO}} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,0002362 = 0,007163 \text{ т/год}$$

$$П_{\text{NO}_2} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,0003112 = 0,009438 \text{ т/год}$$

Таблица 7 - Количество вредных веществ в постоянных неорганизованных газовых выбросах в атмосферу отделения конверсии агрегата № 3 (аналогично для агрегата № 4)

| Вещества | г/с | г/ч | т/год |
|---------------------------------|-----------|---------|----------|
| Аммиак (NH_3) | 0,0596111 | 214,600 | 1,807790 |
| Оксид азота (NO) | 0,0002362 | 0,850 | 0,007163 |
| Диоксид азота (NO_2) | 0,0003112 | 1,120 | 0,009438 |

Таблица 8 – Количество вредных веществ в постоянных газовых выбросах в атмосферу от вентиляционной системы отделения конверсии (стадия 200) агрегата № 3 (аналогично для агрегата № 4)

| Вещества | г/с | г/ч | т/год |
|--------------------------|-----------|--------|----------|
| Аммиак (NH_3) | 0,0150000 | 54,000 | 0,454896 |
| Метан (CH_4) | 0,0179868 | 64,764 | 0,545475 |

2.2 Расчет постоянных неорганизованных газовых выбросов отделения турбокомпрессии (стадия 100, агрегаты № 3 и № 4)

2.1 Исходные данные

Вредными веществами в постоянных неорганизованных выбросах от оборудования и трубопроводов отделения турбокомпрессии являются: оксид азота, диоксид азота, метан.

Так как оборудование и трубопроводы отделения турбокомпрессии расположено в помещении, в котором присутствует система вентиляции, то расчет выбросов природного газа и оксидов азота выполнен по методике, как для неорганизованных выбросов, а данные выданы в задании группе ОВ, т.е. будут показаны в составе выбросов от вентиляционных систем стадии 100.

2.2 Расчет выброса природного газа (метана)

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|---------------------------------------|------|-----|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | Лист | |
| | | | | | | | | 304 |
| | | | | | | | | |

Трубопровод природного газа в помещении от здания турбокомпрессии до камер сгорания ГТУ-8 (схема № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.1).

Таблица 9 - Состав потоков, содержащих вредные вещества

| Компоненты | Содержание, % масс. | Количество*, шт | | |
|-----------------|---------------------|----------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | фланцевых соединений | Запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) | Технологические продувки |
| CH ₄ | 95,74 | 5 | 1 | - |

* указано для одного агрегата

а) утечка от фланцевых соединений:

- количество фланцевых соединений, через которые возможна утечка, на трубопроводе природного газа от границы проектирования до здания турбокомпрессии)

$$n_{1\text{CH}_4} = 5 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну}1\text{CH}_4} = 0,11 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для фланцевых соединений легких углеводородов – CH₄);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну}1\text{CH}_4} = 0,050$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (метана в природном газе) $c_{\text{CH}_4} = 0,9574$.

$$Y_{\text{ну}1\text{CH}_4} = 0,11 \cdot 5 \cdot 0,050 \cdot 0,9574 = 0,0263 \text{ мг/с}$$

б) утечка от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА):

- количество ЗРА на трубопроводе природного газа от границы проектирования до здания турбокомпрессии)

$$n_{2\text{CH}_4} = 1 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну}2\text{CH}_4} = 3,61 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для ЗРА легких углеводородов – CH₄);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну}2\text{CH}_4} = 0,365$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента (метана в природном газе) $c_{\text{CH}_4} = 0,9574$.

$$Y_{\text{ну}2\text{CH}_4} = 3,61 \cdot 1 \cdot 0,365 \cdot 0,9574 = 1,2615 \text{ мг/с}$$

$$\sum Y_{\text{нуCH}_4} = M_{\text{CH}_4} = 0,0263 + 1,2615 = 1,2878 \text{ мг/с или } 0,00129 \text{ г/с или } 4,636 \text{ г/ч}$$

Принимаем продолжительность утечки, равную 8424 часов в год.

$$П_{\text{CH}_4} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,00129 = 0,03912 \text{ т/год}$$

2.3 Расчет выброса оксидов азота

Трубопровод очищенного хвостового газа от здания турбокомпрессии к/от ГТУ-8 (схема № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.1).

Таблица 10 - Состав потоков, содержащих вредные вещества

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|--|--------|------|-------|-------|------|------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | <p>- массовая доля вредного компонента (метана в природном газе) $c_{CH_4} = 0,9574$.</p> <p>$Y_{Hy2CH_4} = 3,61 \cdot 1 \cdot 0,365 \cdot 0,9574 = 1,2615 \text{ мг/с}$</p> <p>$\sum Y_{HyCH_4} = M_{CH_4} = 0,0263 + 1,2615 = 1,2878 \text{ мг/с}$ или $0,00129 \text{ г/с}$ или $4,636 \text{ г/ч}$</p> <p>Принимаем продолжительность утечки, равную 8424 часов в год.</p> <p>$P_{CH_4} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 0,00129 = 0,03912 \text{ т/год}$</p> <p>2.3 Расчет выброса оксидов азота</p> <p>Трубопровод очищенного хвостового газа от здания турбокомпрессии к/от ГТУ-8 (схема № 33770-ИОС6.3-ТХ лист 2.1).</p> <p>Таблица 10 - Состав потоков, содержащих вредные вещества</p> | | | | | | |
| | | | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | | | | | | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | Недок | Подп. | Дата | 305 |

| Компоненты | Содержание, % масс. | Количество*, шт | | |
|-----------------|------------------------|----------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | Фланцевых соединений | Запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) | Технологические продувки |
| NO | 0,0041 | 6 | - | - |
| NO ₂ | 0,0008 | | | |

* указано для одного агрегата

а) утечка от фланцевых соединений:

- количество фланцевых соединений на трубопроводе очищенного хвостового газа

$$n_{1NOx} = 6 \text{ шт.}$$

- расчетная величина утечки $g_{\text{ну}1NOx} = 0,20 \text{ мг/с}$ (Приложение 1 к РД 39.142-00 для парогазовых потоков);

- расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность $X_{\text{ну}1NOx} = 0,030$ (Приложение 1 к РД 39.142-00);

- массовая доля вредного компонента $c_{NO} = 0,0000041$, $c_{NO2} = 0,0000008$.

$$Y_{\text{ну}1NO} = 0,20 \cdot 6 \cdot 0,030 \cdot 0,0000041 = 0,00000015 \text{ мг/с}$$

$$Y_{\text{ну}1NO2} = 0,20 \cdot 6 \cdot 0,030 \cdot 0,0000008 = 0,00000003 \text{ мг/с}$$

$$\sum Y_{\text{ну}NO} = M_{NO} = 0,00000015 \text{ мг/с или } 1,5 \cdot 10^{-10} \text{ г/с или } 0,00000054 \text{ г/ч}$$

$$\sum Y_{\text{ну}NO2} = M_{NO2} = 0,00000003 \text{ мг/с или } 0,3 \cdot 10^{-10} \text{ г/с или } 0,00000011 \text{ г/ч}$$

Принимаем продолжительность утечки, равную 8424 часов в год.

$$П_{NO} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 1,5 \cdot 10^{-10} = 4,5 \cdot 10^{-9} \text{ т/год}$$

$$П_{NO2} = 0,0036 \cdot 8424 \cdot 3 \cdot 10^{-11} = 0,9 \cdot 10^{-9} \text{ т/год}$$

Так как содержание оксидов азота в очищенных выхлопных газах очень мало, выбросы оксидов азота можно не учитывать.

Таблица 11 - Количество вредных веществ, сбрасываемых в атмосферу с вентиляционными выбросами отделения турбокомпрессии агрегата № 3 (аналогично для агрегата № 4)

| Вещество | г/с | г/ч | т/год |
|-----------------|---------|-------|---------|
| CH ₄ | 0,00129 | 4,636 | 0,03912 |

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 306 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | |

Приложение 31

Обоснование качественного состава и количественной характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства (начало)
на 5-ти листах

1. Расчёт выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при работе дорожной техники, автопогрузчиков, транспортных средств

При проведении СМР используются МТС, а именно: дорожная техника, автопогрузчики, транспортные средства, перечень и характеристика которых приведены в таблице 1.1 в соответствии с техническим заданием.

Таблица 1.1

Перечень и характеристика дорожной техники, автопогрузчиков, транспортных средств, используемых при строительстве проектируемых производств

| № п/п | Наименование | Кол. | Мощн., объём двиг., грузо-подъёмность | Тип двигателя | Категория транспорта |
|-----------------------|---------------------------------|------|---------------------------------------|---------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Дорожная техника | | | | | |
| 1 | Экскаватор ЭО-3122А | 1 | 0,63 м³; 57,4 кВт | дизельный | гусеничный |
| 2 | Экскаватор ЭО-2621В-3 | 1 | 0,24м³ 44 кВт (60л.с.) | дизельный | пневмоколёсный |
| 3 | Бульдозер ДЗ-421 | 1 | 66 кВт | дизельный | гусеничный |
| 4 | Бурильная установка SANY SR150C | 1 | 125 кВт (168 л.с.) | дизельный | гусеничный |
| 5 | Автогрейдер ДЗ-143-1 | 1 | 95,6 кВт (130 л.с.) | дизельный | колёсный |
| 6 | Каток самоходный ДУ-63-13 | 1 | 44 кВт (60л.с.) | дизельный | валцы |
| 7 | Асфальтоукладчик АСФ-К-2-07 | 1 | 60 кВт (81 л.с.) | дизельный | колёсный |
| 8 | Компрессор передвижной ДК-12/7Р | 1 | 80 кВт | дизельный | колёсный |
| Автопогрузчики | | | | | |
| 9 | Кран ДЭК-251 | 1 | 25 т | дизельный | гусеничный |
| 10 | Кран МКГС-100 | 1 | 100 т | дизельный | гусеничный |
| 11 | Кран Liebherr LR 1500 SX | 1 | 400 т | дизельный | гусеничный |
| 12 | Кран КС-45719-7К | 1 | 16 т | дизельный | колёсный |
| 13 | Кран Grove GMK 7450 | 1 | 450 т | дизельный | колёсный |
| 14 | Подъёмник строительный АГП-36 | 1 | 0,4 т | дизельный | колёсный |
| Транспортные средства | | | | | |
| 15 | Автомобиль-самосвал КаМАЗ-6520 | 4 | 20 т | дизельный | колёсный |
| 16 | Бортовой автомобиль КаМАЗ-6517 | 4 | 14 т | дизельный | колёсный |
| 17 | Седельный тягач МАЗ 5432 | 4 | 40 т | дизельный | колёсный |
| 18 | Полуприцеп-платформа МАЗ-93866 | 2 | 25,2 т | дизельный | колёсный |
| 19 | Панелевоз МАЗ-998500 | 1 | 24 т | дизельный | колёсный |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 307 |

| | | | | | |
|----|--|---|-----------------|-----------|----------|
| 20 | Колонновоз ПЛТ-214 | 1 | 15 т | дизельный | колёсный |
| 21 | Автобетоносмеситель ABS-4DA (МА3-533702-246) | 2 | 10 т | дизельный | колёсный |
| 22 | Автобетононасос СБ-170.1 | 1 | 65 м³/ч 11 т | дизельный | колёсный |
| 23 | Топливозаправщик АТЗ-5,2 | 1 | 5,2 м³ | дизельный | колёсный |

Дорожная техника используется для проведения земляных и погрузочно-разгрузочных работ (ИЗА №6501); автопогрузчики – для погрузочно-разгрузочных и строительных работ (ИЗА №6502); транспортные средства осуществляют перевозку людей, оборудования, строительного материала, строительного мусора (ИЗА №6503). Все источники загрязнения атмосферы являются неорганизованными.

Расстояние от въезда на территорию предприятия до наиболее удалённой точки площадки проведения строительно-монтажных работ – 0,060 км для ИЗА №6501, 6502 и 0,750 км для ИЗА №6503.

Время работы МТС – 12 ч/сут.

Качественный состав и количественная характеристика ЗВ, выбрасываемых в атмосферный воздух при работе дорожной техники, автопогрузчиков, внутреннего проезда транспортных средств определены в соответствии с действующими методическими указаниями по программе «АТП-Эколог», версия 3.20 (фирма «Интеграл»). Приведённые в таблицах 1.2, 1.3, 1.4 значения г/с соответствуют максимально возможному выбросу, тонны – суммарному выбросу ЗВ в АВ от ИЗА №6501-6503 при работе ДТ, АП, ТС в период проведения СМР в 2025-2026 гг. Суммарное количество ЗВ, выбрасываемых в атмосферный воздух от работы всех МТС, приведено в таблице 1.5.

Таблица 1.2

ОАО "ГИАП" Сер.№ 02170235

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительно-монтажных работ от дорожной техники

СМР

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м³ | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | |
|-----------------------|--|--------------------|-------------------------------|-----------------|---------------------------------------|----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,20000 0,10000 0,04000 | 3 | 0,1972907 | 2,66876 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,40000 -- 0,06000 | 3 | 0,0320597 | 0,433673 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,15000 0,05000 0,02500 | 3 | 0,0326233 | 0,430720 |

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|
| Взам. инв.№ | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 308 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |

| | | | | | | |
|-------------------------|--|-----------------------------|-------------------------------|---|-----------|----------|
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р ПДК с/с -- | 0,50000 0,05000 -- | 3 | 0,0203989 | 0,291514 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р ПДК с/с -- | 5,00000 3,00000 3,00000 | 4 | 0,2610143 | 2,365146 |
| 2732 | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | ОБУВ | 1,20000 | | 0,0465839 | 0,664226 |
| Всего веществ : 6 | | | | | 0,5899708 | 6,854039 |
| в том числе твердых : 1 | | | | | 0,0326233 | 0,430720 |
| жидких/газообразных : 5 | | | | | 0,5573475 | 6,423319 |

Таблица 1.3

ОАО "ГИАП" Сер.№ 02170235

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительно-монтажных работ от автопогрузчиков

СМР

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | |
|-------------------------|--|-----------------------------|-------------------------------|-----------------|---------------------------------------|----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р ПДК с/с -- | 0,20000 0,10000 0,04000 | 3 | 0,0491548 | 0,690265 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р ПДК с/с -- | 0,40000 -- 0,06000 | 3 | 0,0079877 | 0,112169 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р ПДК с/с -- | 0,15000 0,05000 0,02500 | 3 | 0,0059245 | 0,070108 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р ПДК с/с -- | 0,50000 0,05000 -- | 3 | 0,0116770 | 0,142100 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р ПДК с/с -- | 5,00000 3,00000 3,00000 | 4 | 0,1255833 | 1,624425 |
| 2732 | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | ОБУВ | 1,20000 | | 0,0206065 | 0,271832 |
| Всего веществ : 6 | | | | | 0,2209338 | 2,910899 |
| в том числе твердых : 1 | | | | | 0,0059245 | 0,070108 |
| жидких/газообразных : 5 | | | | | 0,2150093 | 2,840791 |

Таблица 1.4

ОАО "ГИАП" Сер.№ 02170235

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительно-монтажных работ от транспортных средств (ТС)

СМР

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | |
|-----------------------|--------------|---------|---------------------------|-----------------|---------------------------------------|-----|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|---------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | Лист |
| | | | | | | | 309 |
| | | | | | | | |

| | | | | | | |
|-------------------------|--|-----------------------|-------------------------------|---|-----------|----------|
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,20000 0,10000 0,04000 | 3 | 0,0165333 | 0,018294 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,40000 -- 0,06000 | 3 | 0,0026867 | 0,002973 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,15000 0,05000 0,02500 | 3 | 0,0022083 | 0,002065 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р ПДК с/с | 0,50000 0,05000 -- | 3 | 0,0040250 | 0,003867 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р ПДК с/с | 5,00000 3,00000 3,00000 | 4 | 0,0404583 | 0,039044 |
| 2732 | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | ОБУВ | 1,20000 | | 0,0060833 | 0,005949 |
| Всего веществ : 6 | | | | | 0,0719949 | 0,072192 |
| в том числе твердых : 1 | | | | | 0,0022083 | 0,002065 |
| жидких/газообразных : 5 | | | | | 0,0697866 | 0,070127 |

Таблица 1.5

ОАО "ГИАП" Сер.№ 02170235

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительно-монтажных работ от МТС

СМР

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | |
|-------------------------|--|-----------------------|-------------------------------|-----------------|---------------------------------------|----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,20000 0,10000 0,04000 | 3 | 0,2629788 | 3,377319 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,40000 -- 0,06000 | 3 | 0,0427341 | 0,548815 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р ПДК с/с | 0,15000 0,05000 0,02500 | 3 | 0,0407561 | 0,502893 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р ПДК с/с | 0,50000 0,05000 -- | 3 | 0,0361009 | 0,437481 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р ПДК с/с | 5,00000 3,00000 3,00000 | 4 | 0,4270559 | 4,028615 |
| 2732 | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | ОБУВ | 1,20000 | | 0,0732737 | 0,942007 |
| Всего веществ : 7 | | | | | 0,8828995 | 9,837130 |
| в том числе твердых : 1 | | | | | 0,0407561 | 0,502893 |
| жидких/газообразных : 6 | | | | | 0,8421434 | 9,334237 |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

310

Валовые и максимальные выбросы участка №2, цех №1, площадка №1
АП 2025,
тип - 17 - Автопогрузчики,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 г.

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.060

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.060

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка автомобиля | Категория | Место пр-ва | О/Г/К | Тип двиг. | Код топл. | Экоконтроль | Нейтрализатор |
|------------------|-----------|-------------|-------|-----------|-----------|-------------|---------------|
| ДЭК-251 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| МКГС-100 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| КС-45719-7К | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет | нет |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч

Лист

№док

Подп.

Дата

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

311

| | | | | | | | |
|-------------------|----------|-----------------|---|------|---|-----|-----|
| Grove ГМК 7450 | Грузовой | Зарубеж- ный | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| АГП-36 | Грузовой | СНГ | 1 | Диз. | 3 | нет | нет |

ДЭК-251 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

МКГС-100 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

КС-45719-7К : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|---------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 312 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

| | | | | | | |
|----------|------|---|-----|----|----|---|
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

Grove GMK 7450 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | тдв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

АГП-36 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | тдв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

Выбросы участка

| Код в-ва | Название вещества | Макс. выброс (г/с) | Валовый выброс (т/год) |
|-------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NOx)* | 0.0614435 | 0.377450 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; | 0.0491548 | 0.301960 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 313 |

| | | | |
|------|--|-----------|----------|
| | пероксид азота) | | |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0079877 | 0.049069 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0059245 | 0.030479 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0116770 | 0.061438 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0.1255833 | 0.705636 |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0206065 | 0.117197 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0206065 | 0.117197 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.077699 |
| | МКГС-100 | 0.077699 |
| | КС-45719-7К | 0.134995 |
| | Grove GMK 7450 | 0.052056 |
| | АГП-36 | 0.023287 |
| | ВСЕГО: | 0.365737 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.057381 |
| | МКГС-100 | 0.057381 |
| | КС-45719-7К | 0.049074 |
| | Grove GMK 7450 | 0.037325 |
| | АГП-36 | 0.016886 |
| | ВСЕГО: | 0.218046 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.032085 |
| | МКГС-100 | 0.032085 |
| | КС-45719-7К | 0.027470 |
| | Grove GMK 7450 | 0.020757 |
| | АГП-36 | 0.009455 |
| | ВСЕГО: | 0.121854 |
| Всего за год | | 0.705636 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

314

Максимальный выброс составляет: 0.1255833 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\sum (M_1 + M_2) + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M_1 - выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 - выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_{\varepsilon} \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{\varepsilon} \cdot K_{нтр};$$

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

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

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_1 \cdot t_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N' / 1800 \text{ г/с,}$$

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

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

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

K_{ε} - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

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

$M_{дв} = M_1$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

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

$L_1 = (L_{16} + L_{1д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{26} + L_{2д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

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

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

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

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

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

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

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

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

$V_{дв} = 10$ (км/ч) - средняя скорость движения по участку;

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

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

| | | | | | | | | |
|--------------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|-----|
| Изм. | Кол.уч | Лист | Недок | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист | |
| | | | | | | | | 315 |
| | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | | |
| Подп. и дата | | | | | | | | |
| Взам. инв. № | | | | | | | | |

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

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

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

$V_{дв} = 10$ (км/ч) – средняя скорость движения по участку;

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

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

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

| Наименование | Mпр | Tпр | Kэ | Kнтр Пр | Мl | Мlмен. | Kнтр | Mхх | Cхр | Выброс (г/с) |
|--------------------------|-------|------|-----|------------|-------|--------|------|-------|-----|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0047287 |
| МКГС-100 (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0047287 |
| КС-45719-7К (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0044611 |
| Grove ГМК 7450 (д) | 0.960 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | да | |
| | 0.960 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | да | 0.0042593 |
| АГП-36 (д) | 0.500 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | да | |
| | 0.500 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | да | 0.0024287 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.040730 |
| | МКГС-100 | 0.040730 |
| | КС-45719-7К | 0.074174 |
| | Grove GМК 7450 | 0.032881 |
| | АГП-36 | 0.017362 |
| | ВСЕГО: | 0.205878 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.027490 |
| | МКГС-100 | 0.027490 |
| | КС-45719-7К | 0.025061 |
| | Grove GМК 7450 | 0.022051 |
| | АГП-36 | 0.011659 |
| | ВСЕГО: | 0.113749 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.013997 |
| | МКГС-100 | 0.013997 |
| | КС-45719-7К | 0.012782 |
| | Grove GМК 7450 | 0.011142 |
| | АГП-36 | 0.005905 |
| | ВСЕГО: | 0.057823 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

317

| | | |
|--------------|--|----------|
| Всего за год | | 0.377450 |
|--------------|--|----------|

Максимальный выброс составляет: 0.0614435 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| Наименование | Mпр | Tпр | Kэ | Kнтр Пр | Ml | Mlмен. | Kнтр | Mхх | Cхр | Выброс (г/с) |
|--------------------|-------|-----|-----|------------|-------|--------|------|-------|-----|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0148194 |
| МКГС-100 (д) | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0148194 |
| КС-45719-7К (д) | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.000 | 4.000 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 1.000 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 4.000 | 4.000 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0134815 |
| Grove GMK 7450 (д) | 0.620 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 3.900 | 3.900 | 1.0 | 0.560 | да | |
| | 0.620 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 3.900 | 3.900 | 1.0 | 0.560 | да | 0.0119917 |
| АГП-36 (д) | 0.400 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 2.200 | 2.200 | 1.0 | 0.160 | да | |
| | 0.400 | 4.0 | 1.0 | 1.0 | 2.200 | 2.200 | 1.0 | 0.160 | да | 0.0063315 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.003232 |
| | МКГС-100 | 0.003232 |
| | КС-45719-7К | 0.005007 |
| | Grove GMK 7450 | 0.002369 |
| | АГП-36 | 0.001211 |
| | ВСЕГО: | 0.015052 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.002427 |
| | МКГС-100 | 0.002427 |
| | КС-45719-7К | 0.001990 |
| | Grove GMK 7450 | 0.002096 |
| | АГП-36 | 0.000960 |
| | ВСЕГО: | 0.009901 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.001357 |
| | МКГС-100 | 0.001357 |

| | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

318

| | | |
|--------------|----------------|----------|
| | КС-45719-7К | 0.001114 |
| | Grove GMK 7450 | 0.001163 |
| | АГП-36 | 0.000534 |
| | ВСЕГО: | 0.005527 |
| Всего за год | | 0.030479 |

Максимальный выброс составляет: 0.0059245 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| Наименование | M _{np} | T _{np} | K _э | K _{нтр} Пр | M _l | M _{lмен.} | K _{нтр} | M _{хх} | C _{хр} | Выброс (г/с) |
|--------------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------------|----------------|--------------------|------------------|-----------------|-----------------|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0014491 |
| МКГС-100 (д) | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0014491 |
| КС-45719-7К (д) | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.400 | 0.300 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.400 | 0.300 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0011815 |
| Grove GMK 7450 (д) | 0.046 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.450 | 0.300 | 1.0 | 0.023 | да | |
| | 0.046 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.450 | 0.300 | 1.0 | 0.023 | да | 0.0012681 |
| АГП-36 (д) | 0.040 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.200 | 0.150 | 1.0 | 0.015 | да | |
| | 0.040 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.200 | 0.150 | 1.0 | 0.015 | да | 0.0005769 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.006481 |
| | МКГС-100 | 0.006481 |
| | КС-45719-7К | 0.009464 |
| | Grove GMK 7450 | 0.005917 |
| | АГП-36 | 0.002833 |
| | ВСЕГО: | 0.031177 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.004784 |
| | МКГС-100 | 0.004784 |
| | КС-45719-7К | 0.003473 |
| | Grove GMK 7450 | 0.004364 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

319

| | | |
|--------------|----------------|----------|
| | АГП-36 | 0.002084 |
| | ВСЕГО: | 0.019490 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.002647 |
| | МКГС-100 | 0.002647 |
| | КС-45719-7К | 0.001918 |
| | Grove GMK 7450 | 0.002410 |
| | АГП-36 | 0.001151 |
| | ВСЕГО: | 0.010771 |
| Всего за год | | 0.061438 |

Максимальный выброс составляет: 0.0116770 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| Наименование | Мпр | Тпр | Кэ | Кнтр Пр | Мl | Мlтеп. | Кнтр | Мхх | Схр | Выброс (г/с) |
|--------------------|-------|------|-----|------------|-------|--------|------|-------|-----|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | |
| | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0028734 |
| МКГС-100 (д) | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | |
| | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0028734 |
| КС-45719-7К (д) | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.670 | 0.540 | 1.0 | 0.100 | да | |
| | 0.136 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.670 | 0.540 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0020706 |
| Grove GMK 7450 (д) | 0.134 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.860 | 0.690 | 1.0 | 0.112 | да | |
| | 0.134 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.860 | 0.690 | 1.0 | 0.112 | да | 0.0026124 |
| АГП-36 (д) | 0.065 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.410 | 0.330 | 1.0 | 0.054 | да | |
| | 0.065 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.410 | 0.330 | 1.0 | 0.054 | да | 0.0012471 |

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 | ДЭК-251 | 0.032584 |
| | МКГС-100 | 0.032584 |
| | КС-45719-7К | 0.059339 |
| | Grove GMK 7450 | 0.026304 |
| | АГП-36 | 0.013890 |
| | ВСЕГО: | 0.164702 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.021992 |

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|-------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 320 |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

| | | |
|--------------|----------------|----------|
| | МКГС-100 | 0.021992 |
| | КС-45719-7К | 0.020048 |
| | Grove GMK 7450 | 0.017640 |
| | АПП-36 | 0.009327 |
| | ВСЕГО: | 0.090999 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.011197 |
| | МКГС-100 | 0.011197 |
| | КС-45719-7К | 0.010226 |
| | Grove GMK 7450 | 0.008914 |
| | АПП-36 | 0.004724 |
| | ВСЕГО: | 0.046259 |
| Всего за год | | 0.301960 |

Максимальный выброс составляет: 0.0491548 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.005295 |
| | МКГС-100 | 0.005295 |
| | КС-45719-7К | 0.009643 |
| | Grove GMK 7450 | 0.004274 |
| | АПП-36 | 0.002257 |
| | ВСЕГО: | 0.026764 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.003574 |
| | МКГС-100 | 0.003574 |
| | КС-45719-7К | 0.003258 |
| | Grove GMK 7450 | 0.002867 |
| | АПП-36 | 0.001516 |
| | ВСЕГО: | 0.014787 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.001820 |
| | МКГС-100 | 0.001820 |
| | КС-45719-7К | 0.001662 |
| | Grove GMK 7450 | 0.001449 |
| | АПП-36 | 0.000768 |
| | ВСЕГО: | 0.007517 |
| Всего за год | | 0.049069 |

Максимальный выброс составляет: 0.0079877 г/с. Месяц достижения: Июль.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 321 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.011575 |
| | МКГС-100 | 0.011575 |
| | КС-45719-7К | 0.021693 |
| | Grove GMK 7450 | 0.010412 |
| | АГП-36 | 0.005960 |
| | ВСЕГО: | 0.061217 |
| Переходный | ДЭК-251 | 0.008239 |
| | МКГС-100 | 0.008239 |
| | КС-45719-7К | 0.007802 |
| | Grove GMK 7450 | 0.007511 |
| | АГП-36 | 0.004199 |
| | ВСЕГО: | 0.035990 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.004588 |
| | МКГС-100 | 0.004588 |
| | КС-45719-7К | 0.004345 |
| | Grove GMK 7450 | 0.004131 |
| | АГП-36 | 0.002339 |
| | ВСЕГО: | 0.019990 |
| Всего за год | | 0.117197 |

Максимальный выброс составляет: 0.0206065 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Мпр</i> | <i>Тпр</i> | <i>Кэ</i> | <i>Кнтр Пр</i> | <i>Мl</i> | <i>Мlте п.</i> | <i>Кнтр</i> | <i>Мхх</i> | <i>%%</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|------------|------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|-------------|------------|-----------|------------|---------------------|
| ДЭК-251 (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0047287 |
| МКГС-100 (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0047287 |
| КС-45719-7К (д) | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0044611 |
| Grove GMK 7450 (д) | 0.960 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | 100.0 | да | |
| | 0.960 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | 100.0 | да | 0.0042593 |
| АГП-36 (д) | 0.500 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | 100.0 | да | |
| | 0.500 | 12.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | 100.0 | да | 0.0024287 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Валовые и максимальные выбросы участка №5, цех №1, площадка №1
АП 2026,
тип - 17 - Автопогрузчики,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 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 автотормонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ОАО "ГИАП"
Регистрационный номер: 02-17-0235

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °C

| Характеристики | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|-------------------------------------|--------|--------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|
| Среднемесячная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |
| Средняя минимальная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

| Период года | Месяцы | Всего дней |
|--------------|--|------------|
| Теплый | Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; | 126 |
| Переходный | Октябрь; Ноябрь; | 42 |
| Холодный | Январь; Февраль; Март; Декабрь; | 84 |
| Всего за год | Январь-Декабрь | 252 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

323

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- | | |
|---|-------|
| - от ближайшего к выезду места стоянки: | 0.010 |
| - от наиболее удаленного от выезда места стоянки: | 0.060 |

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- | | |
|---|-------|
| - до ближайшего к въезду места стоянки: | 0.010 |
| - до наиболее удаленного от въезда места стоянки: | 0.060 |

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка автомобиля | Категория | Место пр-ва | О/Г/К | Тип двиг. | Код топл. | Экоконтроль | Нейтрализатор |
|---------------------|-----------|-------------|-------|-----------|-----------|-------------|---------------|
| ДЭК-251 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| МКГС-100 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| Liebherr LR 1500 SX | Грузовой | Зарубежный | 5 | Диз. | 3 | нет | нет |
| КС-45719-7К | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет | нет |
| АГП-36 | Грузовой | СНГ | 1 | Диз. | 3 | нет | нет |

ДЭК-251 : количество по месяцам

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--|------|
| | | | | | | <div style="text-align: center;"> 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ </div> | Лист |
| | | | | | | | 324 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | Недок | Подп. | Дата | | |

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

МКГС-100 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

Liebher LR 1500 SX : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество за 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|-----------------------|--------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
|------|--------|------|-------|-------|------|

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | |
|---------|------|---|---|----|----|---|
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
|---------|------|---|---|----|----|---|

КС-45719-7К : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество за 30 мин.</i> | <i>Тсут</i> | <i>tdв</i> | <i>тнагр</i> | <i>txx</i> |
|--------------|-------------------------------|----------------------------------|-------------|------------|--------------|------------|
| Январь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

АГП-36 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество за 30 мин.</i> | <i>Тсут</i> | <i>tdв</i> | <i>тнагр</i> | <i>txx</i> |
|--------------|-------------------------------|----------------------------------|-------------|------------|--------------|------------|
| Январь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

Выбросы участка

| <i>Код в-ва</i> | <i>Название вещества</i> | <i>Макс. выброс (г/с)</i> | <i>Валовый выброс (т/год)</i> |
|---------------------|---|-------------------------------|-----------------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NOx)* | 0.0614435 | 0.485382 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0.0491548 | 0.388305 |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0079877 | 0.063100 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0059245 | 0.039629 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0116770 | 0.080662 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод | 0.1255833 | 0.918789 |

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|-----------------------------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 326 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ |

| | | | |
|------|--|-----------|----------|
| | моноокись; угарный газ) | | |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0206065 | 0.154635 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0206065 | 0.154635 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|--------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.155399 |
| | МКГС-100 | 0.077699 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.104111 |
| | КС-45719-7К | 0.134995 |
| | АПП-36 | 0.046575 |
| | ВСЕГО: | 0.518779 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.024537 |
| | ВСЕГО: | 0.024537 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.099011 |
| | МКГС-100 | 0.099011 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.063112 |
| | КС-45719-7К | 0.085166 |
| | АПП-36 | 0.029173 |
| | ВСЕГО: | 0.375473 |
| Всего за год | | 0.918789 |

Максимальный выброс составляет: 0.1255833 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\sum (M_1 + M_2) + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M₁ - выброс вещества в день при выезде (г);

M₂ - выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{xx} \cdot T_{xx} \cdot K_э \cdot K_{нтр};$$

$$M_2 = M_{1\text{теп.}} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{xx} \cdot T_{xx} \cdot K_э \cdot K_{нтр};$$

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инд. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 327 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

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

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_1 \cdot t_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N' / 1800 \text{ г/с},$$

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

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

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

$K_э$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

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

$M_{дв} = M_1$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

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

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

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

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

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

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

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

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

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

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

$V_{дв} = 10$ (км/ч) - средняя скорость движения по участку;

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

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

| Наименование | $M_{пр}$ | $T_{пр}$ | $K_э$ | $K_{нтрПр}$ | M_1 | $M_{1\text{теп.}}$ | $K_{нтр}$ | $M_{хх}$ | $S_{хр}$ | Выброс (г/с) |
|--------------|----------|----------|-------|-------------|-------|--------------------|-----------|----------|----------|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 9.300 | 7.500 | 1.0 | 2.900 | да | |
| | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 9.300 | 7.500 | 1.0 | 2.900 | да | 0.0329417 |
| МКГС-100 (д) | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 9.300 | 7.500 | 1.0 | 2.900 | да | |
| | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 9.300 | 7.500 | 1.0 | 2.900 | да | 0.0329417 |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|---------------------------------------|------|-----|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | Лист | |
| | | | | | | | | 328 |
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|------------------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|----|-----------|
| Liebher LR 1500 SX (д) | 2.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 7.200 | 6.000 | 1.0 | 1.030 | да | |
| | 2.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 7.200 | 6.000 | 1.0 | 1.030 | да | 0.0221278 |
| КС-45719-7К (д) | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 7.400 | 6.100 | 1.0 | 2.900 | да | |
| | 8.200 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 7.400 | 6.100 | 1.0 | 2.900 | да | 0.0278574 |
| АГП-36 (д) | 2.400 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.800 | 2.300 | 1.0 | 0.800 | да | |
| | 2.400 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.800 | 2.300 | 1.0 | 0.800 | да | 0.0097148 |

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.023151 |
| | МКГС-100 | 0.011575 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.020825 |
| | КС-45719-7К | 0.021693 |
| | АГП-36 | 0.011920 |
| | ВСЕГО: | 0.089164 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.003901 |
| | ВСЕГО: | 0.003901 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.014133 |
| | МКГС-100 | 0.014133 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.012716 |
| | КС-45719-7К | 0.013404 |
| | АГП-36 | 0.007184 |
| | ВСЕГО: | 0.061570 |
| Всего за год | | 0.154635 |

Максимальный выброс составляет: 0.0206065 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Mnp</i> | <i>Tnp</i> | <i>Kэ</i> | <i>Kнтр</i> <i>Пр</i> | <i>Мl</i> | <i>Мlмен.</i> | <i>Kнтр</i> | <i>Mxx</i> | <i>Cxp</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|------------|------------|-----------|--------------------------|-----------|---------------|-------------|------------|------------|---------------------|
| ДЭК-251 (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0047287 |
| МКГС-100 (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0047287 |
| Liebher LR | 0.960 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | да | |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

329

| | | | | | | | | | | |
|---------------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|----|-----------|
| 1500 SX (д) | | | | | | | | | | |
| | 0.960 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | да | 0.0042593 |
| КС-45719- 7К (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | да | 0.0044611 |
| АГП-36 (д) | 0.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | да | |
| | 0.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | да | 0.0024287 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.081461 |
| | МКГС-100 | 0.040730 |
| | Liebherr LR 1500 SX | 0.065761 |
| | КС-45719-7К | 0.074174 |
| | АГП-36 | 0.034725 |
| | ВСЕГО: | 0.296851 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.012530 |
| | ВСЕГО: | 0.012530 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.042662 |
| | МКГС-100 | 0.042662 |
| | Liebherr LR 1500 SX | 0.033740 |
| | КС-45719-7К | 0.039019 |
| | АГП-36 | 0.017917 |
| | ВСЕГО: | 0.176000 |
| Всего за год | | 0.485382 |

Максимальный выброс составляет: 0.0614435 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Мпр</i> | <i>Тпр</i> | <i>Кэ</i> | <i>Кнтр Пр</i> | <i>Мl</i> | <i>Мlмен.</i> | <i>Кнтр</i> | <i>Мхх</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|------------------------|------------|------------|-----------|--------------------|-----------|---------------|-------------|------------|------------|---------------------|
| ДЭК-251 (д) | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0148194 |
| МКГС-100 (д) | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.500 | 4.500 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0148194 |
| Liebherr LR 1500 SX | 0.930 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 3.900 | 3.900 | 1.0 | 0.560 | да | |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

330

| | | | | | | | | | | |
|-----------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|----|-----------|
| (д) | | | | | | | | | | |
| | 0.930 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 3.900 | 3.900 | 1.0 | 0.560 | да | 0.0119917 |
| КС-45719-7К (д) | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.000 | 4.000 | 1.0 | 1.000 | да | |
| | 2.000 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 4.000 | 4.000 | 1.0 | 1.000 | да | 0.0134815 |
| АГП-36 (д) | 0.600 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.200 | 2.200 | 1.0 | 0.160 | да | |
| | 0.600 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.200 | 2.200 | 1.0 | 0.160 | да | 0.0063315 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | 0.006465 |
| | МКГС-100 | 0.003232 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.004737 |
| | КС-45719-7К | 0.005007 |
| | АГП-36 | 0.002422 |
| | ВСЕГО: | 0.021864 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.000995 |
| | ВСЕГО: | 0.000995 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.004126 |
| | МКГС-100 | 0.004126 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.003506 |
| | КС-45719-7К | 0.003397 |
| | АГП-36 | 0.001616 |
| | ВСЕГО: | 0.016770 |
| Всего за год | | 0.039629 |

Максимальный выброс составляет: 0.0059245 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Мпр</i> | <i>Тпр</i> | <i>Кэ</i> | <i>Кнтр Пр</i> | <i>Мl</i> | <i>Мlмен.</i> | <i>Кнтр</i> | <i>Мхх</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|------------------------|------------|------------|-----------|--------------------|-----------|---------------|-------------|------------|------------|---------------------|
| ДЭК-251 (д) | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0014491 |
| МКГС-100 (д) | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.500 | 0.400 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0014491 |
| Liebher LR 1500 SX (д) | 0.046 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.450 | 0.300 | 1.0 | 0.023 | да | |
| | 0.046 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.450 | 0.300 | 1.0 | 0.023 | да | 0.0012681 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

331

| | | | | | | | | | | |
|-----------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|----|-----------|
| КС-45719-7К (д) | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.400 | 0.300 | 1.0 | 0.040 | да | |
| | 0.160 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.400 | 0.300 | 1.0 | 0.040 | да | 0.0011815 |
| АГП-36 (д) | 0.040 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.200 | 0.150 | 1.0 | 0.015 | да | |
| | 0.040 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.200 | 0.150 | 1.0 | 0.015 | да | 0.0005769 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | | | | | | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> | | | |
|--------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Теплый | ДЭК-251 | | | | | | 0.012962 | | | |
| | МКГС-100 | | | | | | 0.006481 | | | |
| | Liebher LR 1500 SX | | | | | | 0.011834 | | | |
| | КС-45719-7К | | | | | | 0.009464 | | | |
| | АГП-36 | | | | | | 0.005667 | | | |
| | ВСЕГО: | | | | | | 0.046409 | | | |
| Переходный | КС-45719-7К | | | | | | 0.001736 | | | |
| | ВСЕГО: | | | | | | 0.001736 | | | |
| Холодный | ДЭК-251 | | | | | | 0.007985 | | | |
| | МКГС-100 | | | | | | 0.007985 | | | |
| | Liebher LR 1500 SX | | | | | | 0.007274 | | | |
| | КС-45719-7К | | | | | | 0.005799 | | | |
| | АГП-36 | | | | | | 0.003474 | | | |
| | ВСЕГО: | | | | | | 0.032517 | | | |
| Всего за год | | | | | | | 0.080662 | | | |

Максимальный выброс составляет: 0.0116770 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Мпр</i> | <i>Тпр</i> | <i>Кэ</i> | <i>Кнтр Пр</i> | <i>Мl</i> | <i>Мlмен.</i> | <i>Кнтр</i> | <i>Мхх</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|------------------------|------------|------------|-----------|--------------------|-----------|---------------|-------------|------------|------------|---------------------|
| ДЭК-251 (д) | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | |
| | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0028734 |
| МКГС-100 (д) | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | |
| | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.970 | 0.780 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0028734 |
| Liebher LR 1500 SX (д) | 0.134 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.860 | 0.690 | 1.0 | 0.112 | да | |
| | 0.134 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.860 | 0.690 | 1.0 | 0.112 | да | 0.0026124 |
| КС-45719- | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.670 | 0.540 | 1.0 | 0.100 | да | |

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | | | |
|------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|----|-----------|
| 7К (д) | | | | | | | | | | |
| | 0.136 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.670 | 0.540 | 1.0 | 0.100 | да | 0.0020706 |
| АГП-36 (д) | 0.065 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.410 | 0.330 | 1.0 | 0.054 | да | |
| | 0.065 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.410 | 0.330 | 1.0 | 0.054 | да | 0.0012471 |

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 | ДЭК-251 | 0.065169 |
| | МКГС-100 | 0.032584 |
| | Liebherr LR 1500 SX | 0.052609 |
| | КС-45719-7К | 0.059339 |
| | АГП-36 | 0.027780 |
| | ВСЕГО: | 0.237481 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.010024 |
| | ВСЕГО: | 0.010024 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.034130 |
| | МКГС-100 | 0.034130 |
| | Liebherr LR 1500 SX | 0.026992 |
| | КС-45719-7К | 0.031215 |
| | АГП-36 | 0.014333 |
| | ВСЕГО: | 0.140800 |
| Всего за год | | 0.388305 |

Максимальный выброс составляет: 0.0491548 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 | ДЭК-251 | 0.010590 |
| | МКГС-100 | 0.005295 |
| | Liebherr LR 1500 SX | 0.008549 |
| | КС-45719-7К | 0.009643 |
| | АГП-36 | 0.004514 |
| | ВСЕГО: | 0.038591 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.001629 |
| | ВСЕГО: | 0.001629 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.005546 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

333

| | | |
|--------------|--------------------|----------|
| | МКГС-100 | 0.005546 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.004386 |
| | КС-45719-7К | 0.005072 |
| | АПП-36 | 0.002329 |
| | ВСЕГО: | 0.022880 |
| Всего за год | | 0.063100 |

Максимальный выброс составляет: 0.0079877 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 | ДЭК-251 | 0.023151 |
| | МКГС-100 | 0.011575 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.020825 |
| | КС-45719-7К | 0.021693 |
| | АПП-36 | 0.011920 |
| | ВСЕГО: | 0.089164 |
| Переходный | КС-45719-7К | 0.003901 |
| | ВСЕГО: | 0.003901 |
| Холодный | ДЭК-251 | 0.014133 |
| | МКГС-100 | 0.014133 |
| | Liebher LR 1500 SX | 0.012716 |
| | КС-45719-7К | 0.013404 |
| | АПП-36 | 0.007184 |
| | ВСЕГО: | 0.061570 |
| Всего за год | | 0.154635 |

Максимальный выброс составляет: 0.0206065 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 | M _{np} | T _{np} | K _э | K _{нтр} Пр | M _l | M _{lтеп.} | K _{нтр} | M _{хх} | %% | C _{хр} | Выброс (г/с) |
|--------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------------|----------------|--------------------|------------------|-----------------|-------|-----------------|--------------|
| ДЭК-251 (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0047287 |
| МКГС-100 (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.300 | 1.100 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0047287 |
| Liebher LR | 0.960 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | 100.0 | да | |

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|------|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | 334 |

| | | | | | | | | | | | |
|---------------------|-------|------|-----|-----|-------|-------|-----|-------|-------|----|-----------|
| 1500 SX (д) | | | | | | | | | | | |
| | 0.960 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.000 | 0.800 | 1.0 | 0.570 | 100.0 | да | 0.0042593 |
| КС-45719- 7К (д) | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | |
| | 1.100 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 1.200 | 1.000 | 1.0 | 0.450 | 100.0 | да | 0.0044611 |
| АПП-36 (д) | 0.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | 100.0 | да | |
| | 0.500 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 0.700 | 0.600 | 1.0 | 0.200 | 100.0 | да | 0.0024287 |

**Валовые и максимальные выбросы участка №1, цех №1, площадка №1
ДТ 2025,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 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.

**Программа зарегистрирована на: ОАО "ГИАП"
Регистрационный номер: 02-17-0235**

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

| Характеристики | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|-------------------------------------|--------|--------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|
| Среднемесячная температура, °С | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |
| Средняя минимальная температура, °С | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |

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

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

335

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

| Период года | Месяцы | Всего дней |
|--------------|--|------------|
| Теплый | Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; | 126 |
| Переходный | Октябрь; Ноябрь; | 42 |
| Холодный | Январь; Февраль; Март; Декабрь; | 84 |
| Всего за год | Январь-Декабрь | 252 |

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.060

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.060

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка | Категория | Мощность двигателя | ЭС |
|-------------|------------|--------------------------|----|
| ЭО-3122А | Гусеничная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| ЭО-2621В-3 | Колесная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| ДЗ-421 | Гусеничная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| SANY SR150C | Гусеничная | 61-100 КВт (83-136 л.с.) | да |
| ДК-12/7P | Колесная | 61-100 КВт (83-136 л.с.) | да |

ЭО-3122А : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | tnагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

ЭО-2621В-3 : количество по месяцам

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|--------------|--------------|--------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

ДЗ-421 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

SANY SR150C : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|---------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | | | | | | |
|----------|------|---|---|-----|----|----|---|
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

ДК-12/7Р : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |

Выбросы участка

| Код в-ва | Название вещества | Макс. выброс (г/с) | Валовый выброс (т/год) |
|----------|--|--------------------|------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NOx)* | 0.1971567 | 1.502518 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0.1577253 | 1.202014 |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0256304 | 0.195327 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0326233 | 0.191848 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0195950 | 0.129925 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0.1596810 | 1.052157 |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0434967 | 0.295683 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0434967 | 0.295683 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

| | | | |
|---------------|--------------|-------------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | |
| | | | |
| | | | |

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|-----------------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | 338 |

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 | ЭО-3122А | 0.089863 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.089822 |
| | ДЗ-421 | 0.089863 |
| | SANY SR150C | 0.075186 |
| | ДК-12/7Р | 0.300607 |
| | ВСЕГО: | 0.645342 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.032687 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.032673 |
| | ДЗ-421 | 0.032687 |
| | SANY SR150C | 0.054596 |
| | ДК-12/7Р | 0.109145 |
| | ВСЕГО: | 0.261788 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.018102 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.018094 |
| | ДЗ-421 | 0.018102 |
| | SANY SR150C | 0.030252 |
| | ДК-12/7Р | 0.060478 |
| | ВСЕГО: | 0.145027 |
| Всего за год | | 1.052157 |

Максимальный выброс составляет: 0.1596810 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\sum (M' + M'') + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

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

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

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

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

N_b – Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

| | | | | | | |
|--------------|--------------|------|-------|-------|------|---|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | Подп. и дата | | | | | |
| | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | <div>33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> <div>Лист 339</div> |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|------|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 12.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 12.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | 0.0196860 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 12.0 | 1.570 | 1.290 | 5 | 2.400 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 12.0 | 1.570 | 1.290 | 5 | 2.400 | да | 0.0336997 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 12.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 12.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | 0.0670330 |

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|--------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.025562 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.025548 |
| | ДЗ-421 | 0.025562 |
| | SANY SR150C | 0.021156 |
| | ДК-12/7P | 0.084578 |
| | ВСЕГО: | 0.182407 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.009166 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.009161 |
| | ДЗ-421 | 0.009166 |
| | SANY SR150C | 0.015101 |
| | ДК-12/7P | 0.030186 |
| | ВСЕГО: | 0.072781 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.005100 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.005097 |
| | ДЗ-421 | 0.005100 |
| | SANY SR150C | 0.008402 |
| | ДК-12/7P | 0.016796 |
| | ВСЕГО: | 0.040495 |
| Всего за год | | 0.295683 |

Максимальный выброс составляет: 0.0434967 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| Наименование | Mn | Tn | Mnp | Tnp | Mdv | Mdv.т ep. | Vdv | Mxx | Sxp | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------|------|-------|-----------|-----|-------|-----|--------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | 0.0054772 |
| ЭО-2621В-3 | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | 0.0054772 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 341 | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|------|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | 0.0054772 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 5 | 0.300 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 5 | 0.300 | да | 0.0090217 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | 0.0180433 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|--------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.134905 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.134826 |
| | ДЗ-421 | 0.134905 |
| | SANY SR150C | 0.111812 |
| | ДК-12/7P | 0.446985 |
| | ВСЕГО: | 0.963433 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.045055 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.045029 |
| | ДЗ-421 | 0.045055 |
| | SANY SR150C | 0.074682 |
| | ДК-12/7P | 0.149277 |
| | ВСЕГО: | 0.359098 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.022583 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.022570 |
| | ДЗ-421 | 0.022583 |
| | SANY SR150C | 0.037432 |
| | ДК-12/7P | 0.074820 |
| | ВСЕГО: | 0.179987 |
| Всего за год | | 1.502518 |

Максимальный выброс составляет: 0.1971567 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| Наименование | Mn | Tn | Mnp | Tnp | Mdv | Mdv.т еп. | Vdv | Mxx | Cxp | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------|-----|-------|--------------|-----|-------|-----|--------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| ЭО-2621В-3 | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | |

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 342 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|-----|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| SANY SR150C | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 5 | 0.480 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 5 | 0.480 | да | 0.0409906 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | 0.0819811 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.015500 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.015491 |
| | ДЗ-421 | 0.015500 |
| | SANY SR150C | 0.012281 |
| | ДК-12/7P | 0.049096 |
| | ВСЕГО: | 0.107868 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.006821 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.006817 |
| | ДЗ-421 | 0.006821 |
| | SANY SR150C | 0.011150 |
| | ДК-12/7P | 0.022288 |
| | ВСЕГО: | 0.053897 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.003808 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.003806 |
| | ДЗ-421 | 0.003808 |
| | SANY SR150C | 0.006222 |
| | ДК-12/7P | 0.012439 |
| | ВСЕГО: | 0.030083 |
| Всего за год | | 0.191848 |

Максимальный выброс составляет: 0.0326233 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Mn</i> | <i>Tn</i> | <i>Mnp</i> | <i>Tnp</i> | <i>Mdv</i> | <i>Mdv.т ен.</i> | <i>Vdv</i> | <i>Mxx</i> | <i>Cxp</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| ЭО-2621В- | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 343 | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|------|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| 3 | | | | | | | | | | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 12.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 12.0 | 0.410 | 0.270 | 5 | 0.060 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 12.0 | 0.410 | 0.270 | 5 | 0.060 | да | 0.0067494 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 12.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 12.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | 0.0134989 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.011406 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.011400 |
| | ДЗ-421 | 0.011406 |
| | SANY SR150C | 0.009070 |
| | ДК-12/7P | 0.036261 |
| | ВСЕГО: | 0.079543 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.004251 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.004248 |
| | ДЗ-421 | 0.004251 |
| | SANY SR150C | 0.006561 |
| | ДК-12/7P | 0.013116 |
| | ВСЕГО: | 0.032427 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.002354 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.002353 |
| | ДЗ-421 | 0.002354 |
| | SANY SR150C | 0.003633 |
| | ДК-12/7P | 0.007261 |
| | ВСЕГО: | 0.017955 |
| Всего за год | | 0.129925 |

Максимальный выброс составляет: 0.0195950 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Mn</i> | <i>Tn</i> | <i>Mnp</i> | <i>Tnp</i> | <i>Mдв</i> | <i>Mдв.т еп.</i> | <i>Vдв</i> | <i>Mxx</i> | <i>Cxp</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | 0.0025694 |

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|------|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| ЭО-2621В-3 | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | 0.0025694 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.072 | 12.0 | 0.150 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | 0.0025694 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 0.120 | 12.0 | 0.230 | 0.190 | 5 | 0.097 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.120 | 12.0 | 0.230 | 0.190 | 5 | 0.097 | да | 0.0039622 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 0.120 | 12.0 | 0.230 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.120 | 12.0 | 0.230 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | 0.0079244 |

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 | ЭО-3122А | 0.107924 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.107861 |
| | ДЗ-421 | 0.107924 |
| | SANY SR150C | 0.089449 |
| | ДК-12/7P | 0.357588 |
| | ВСЕГО: | 0.770746 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.036044 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.036023 |
| | ДЗ-421 | 0.036044 |
| | SANY SR150C | 0.059746 |
| | ДК-12/7P | 0.119422 |
| | ВСЕГО: | 0.287278 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.018066 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.018056 |
| | ДЗ-421 | 0.018066 |
| | SANY SR150C | 0.029945 |
| | ДК-12/7P | 0.059856 |
| | ВСЕГО: | 0.143990 |
| Всего за год | | 1.202014 |

Максимальный выброс составляет: 0.1577253 г/с. Месяц достижения: Июль.

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) |
|-------------|---------------------------------------|------------------------------|
|-------------|---------------------------------------|------------------------------|

| | | | | | | | | |
|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 345 |
| | | | | | | | | |

| | | |
|--------------|-------------|-------------------|
| | | (тонн/год) |
| Теплый | ЭО-3122А | 0.017538 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.017527 |
| | ДЗ-421 | 0.017538 |
| | SANY SR150C | 0.014536 |
| | ДК-12/7P | 0.058108 |
| | ВСЕГО: | 0.125246 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.005857 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.005854 |
| | ДЗ-421 | 0.005857 |
| | SANY SR150C | 0.009709 |
| | ДК-12/7P | 0.019406 |
| | ВСЕГО: | 0.046683 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.002936 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.002934 |
| | ДЗ-421 | 0.002936 |
| | SANY SR150C | 0.004866 |
| | ДК-12/7P | 0.009727 |
| | ВСЕГО: | 0.023398 |
| Всего за год | | 0.195327 |

Максимальный выброс составляет: 0.0256304 г/с. Месяц достижения: Июль.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.025562 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.025548 |
| | ДЗ-421 | 0.025562 |
| | SANY SR150C | 0.021156 |
| | ДК-12/7P | 0.084578 |
| | ВСЕГО: | 0.182407 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.009166 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.009161 |
| | ДЗ-421 | 0.009166 |
| | SANY SR150C | 0.015101 |
| | ДК-12/7P | 0.030186 |
| | ВСЕГО: | 0.072781 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.005100 |
| | ЭО-2621В-3 | 0.005097 |
| | ДЗ-421 | 0.005100 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

346

| | | |
|--------------|-------------|----------|
| | SANY SR150C | 0.008402 |
| | ДК-12/7P | 0.016796 |
| | ВСЕГО: | 0.040495 |
| Всего за год | | 0.295683 |

Максимальный выброс составляет: 0.0434967 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

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

| Наименование | Mn | Tn | %% пуск. | Mnp | Tnp | Mдв | Mдв.т еп. | Vдв | Mxx | %% двиг. | Cхр | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------------|-------|------|-------|--------------|-----|-------|-------------|-----|-----------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0054772 |
| ЭО-2621В-3 | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0054772 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.470 | 12.0 | 0.310 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0054772 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 5 | 0.300 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 5 | 0.300 | 100.0 | да | 0.0090217 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.0 | 0.780 | 12.0 | 0.510 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | 0.0180433 |

Валовые и максимальные выбросы участка №4, цех №1, площадка №1
ДТ 2026,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 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.

Программа зарегистрирована на: ОАО "ГИАП"

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

| | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|
| 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | |
|----------------------------|--|--|--|--|--|

| |
|------|
| Лист |
| 347 |

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

| Характеристики | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|-------------------------------------|-------|-------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|
| Среднемесячная температура, °С | -10,7 | -10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |
| Средняя минимальная температура, °С | -10,7 | -10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

| Период года | Месяцы | Всего дней |
|--------------|--|------------|
| Теплый | Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; | 126 |
| Переходный | Октябрь; Ноябрь; | 42 |
| Холодный | Январь; Февраль; Март; Декабрь; | 84 |
| Всего за год | Январь-Декабрь | 252 |

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.060

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.060

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка | Категория | Мощность двигателя | ЭС |
|-------------|------------|--------------------------|----|
| ЭО-3122А | Гусеничная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| ЭО-2621-В-3 | Колесная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| ДЗ-421 | Гусеничная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| SANY SR150C | Гусеничная | 61-100 КВт (83-136 л.с.) | да |
| ДЗ-143-1 | Колесная | 61-100 КВт (83-136 л.с.) | да |
| ДУ-63-13 | Колесная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| АСФ-К-2-07 | Колесная | 36-60 КВт (49-82 л.с.) | да |
| ДК-12/7Р | Колесная | 61-100 КВт (83-136 л.с.) | да |

ЭО-3122А : количество по месяцам

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

348

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

ЭО-2621-В-3 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

ДЗ-421 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|---------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-Т4

| | | | | | | | |
|----------|------|---|---|-----|----|----|---|
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

SANY SR150C : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

ДЗ-143-1 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

ДУ-63-13 : количество по месяцам

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

350

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

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

АСФ-К-2-07 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|----------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июнь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

ДК-12/7Р : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Выезжающих за время Тср | Работающих в течение 30 мин. | Тсут | tdв | тнагр | txx |
|---------|--------------------|-------------------------|------------------------------|------|-----|-------|-----|
| Январь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Февраль | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Март | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Апрель | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Май | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-Т4

| | | | | | | | |
|----------|------|---|---|-----|----|----|---|
| Июнь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Июль | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Август | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Сентябрь | 2.00 | 2 | 2 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Октябрь | 1.00 | 1 | 1 | 720 | 12 | 13 | 5 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |
| Декабрь | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 12 | 13 | 5 |

Выбросы участка

| <i>Код в-ва</i> | <i>Название вещества</i> | <i>Макс. выброс (г/с)</i> | <i>Валовый выброс (т/год)</i> |
|---------------------|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NO _x)* | 0.2466133 | 1.833432 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0.1972907 | 1.466746 |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0320597 | 0.238346 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0326233 | 0.238872 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0203989 | 0.161589 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0.2610143 | 1.312989 |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0465839 | 0.368543 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0465839 | 0.368543 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.089863 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.089822 |
| | ДЗ-421 | 0.089863 |
| | ДЗ-143-1 | 0.150304 |
| | ДУ-63-13 | 0.044911 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.044911 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

352

| | | |
|--------------|-------------|----------|
| | ДК-12/7P | 0.300607 |
| | ВСЕГО: | 0.810282 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.016344 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.016336 |
| | ДК-12/7P | 0.027286 |
| | ВСЕГО: | 0.059966 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.055246 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.055223 |
| | ДЗ-421 | 0.055246 |
| | SANY SR150C | 0.092368 |
| | ДК-12/7P | 0.184660 |
| | ВСЕГО: | 0.442742 |
| Всего за год | | 1.312989 |

Максимальный выброс составляет: 0.2610143 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\sum (M' + M'') + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

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

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

$M' = M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

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

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

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

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

M_p - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

T_p - время работы пускового двигателя (мин.);

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

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

$M_{дв} = M_1$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

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

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.420$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.420$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{16} + L_{1д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{26} + L_{2д}) / 2 = 0.035$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

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

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

t_{xx} - холостой ход (мин.);

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|-------|--------------|------|--|--|--|--|--|--|------|
| Взам. инв. № | | Подп. и дата | | Инв. № подл. | | <div style="text-align: center; font-weight: bold; font-size: 1.2em;">33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ</div> | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | | 353 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | | | | |

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

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

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

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

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

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

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

$T_{ср} = 1800$ сек. – среднее время выезда всей техники со стоянки;

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

| Наименование | Mn | Tn | Mnp | Tnp | Mдв | Mдв.т еп. | Vдв | Mxx | Схр | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------|------|-------|--------------|-----|-------|-----|--------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | 0.0321304 |
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | 0.0320208 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 2.800 | 20.0 | 0.940 | 0.770 | 5 | 1.440 | да | 0.0321304 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 20.0 | 1.570 | 1.290 | 5 | 2.400 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 20.0 | 1.570 | 1.290 | 5 | 2.400 | да | 0.0550330 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 0.0 | 4.800 | 0.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 4.800 | 0.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | 0.0000000 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 0.0 | 2.800 | 0.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 2.800 | 0.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | 0.0000000 |
| АСФ-К-2-07 | 0.000 | 0.0 | 2.800 | 0.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 2.800 | 0.0 | 0.940 | 0.770 | 10 | 1.440 | да | 0.0000000 |
| ДК-12/7Р | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 20.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 4.800 | 20.0 | 1.570 | 1.290 | 10 | 2.400 | да | 0.1096997 |

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|----------------|--|---|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.025562 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.025548 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|---------|------|--------|-------|------|----------------------------|--|
| Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 354 | |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | |
|--------------|-------------|----------|
| | ДЗ-421 | 0.025562 |
| | ДЗ-143-1 | 0.042289 |
| | ДУ-63-13 | 0.012774 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.012774 |
| | ДК-12/7Р | 0.084578 |
| | ВСЕГО: | 0.229089 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.004583 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.004581 |
| | ДК-12/7Р | 0.007547 |
| | ВСЕГО: | 0.016710 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.015458 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.015450 |
| | ДЗ-421 | 0.015458 |
| | SANY SR150C | 0.025468 |
| | ДК-12/7Р | 0.050911 |
| | ВСЕГО: | 0.122744 |
| Всего за год | | 0.368543 |

Максимальный выброс составляет: 0.0465839 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| Наименование | Mn | Tn | Mnp | Tnp | Mdv | Mdv.т еп. | Vdv | Mxx | Cxp | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------|-----|-------|--------------|-----|-------|-----|--------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | 0.0046744 |
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | 0.0046744 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | да | 0.0046744 |
| SANY SR150C | 0.000 | 0.0 | 0.300 | 0.0 | 0.430 | 0.430 | 5 | 0.300 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.300 | 0.0 | 0.430 | 0.430 | 5 | 0.300 | да | 0.0000000 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 1.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | 0.0077372 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | 0.0046744 |
| АСФ-К-2-07 | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | да | 0.0046744 |
| ДК-12/7Р | 0.000 | 1.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | да | 0.0154744 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

355

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.134905 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.134826 |
| | ДЗ-421 | 0.134905 |
| | ДЗ-143-1 | 0.223492 |
| | ДУ-63-13 | 0.067413 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.067413 |
| | ДК-12/7Р | 0.446985 |
| | ВСЕГО: | 1.209940 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.022527 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.022514 |
| | ДК-12/7Р | 0.037319 |
| | ВСЕГО: | 0.082361 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.067897 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.067857 |
| | ДЗ-421 | 0.067897 |
| | SANY SR150C | 0.112537 |
| | ДК-12/7Р | 0.224944 |
| | ВСЕГО: | 0.541131 |
| Всего за год | | 1.833432 |

Максимальный выброс составляет: 0.2466133 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Мп</i> | <i>Тп</i> | <i>Мпр</i> | <i>Тпр</i> | <i>Мдв</i> | <i>Мдв.т еп.</i> | <i>Вдв</i> | <i>Мхх</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|----------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 5 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| SANY SR150C | 0.000 | 0.0 | 0.480 | 0.0 | 2.470 | 2.470 | 5 | 0.480 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.480 | 0.0 | 2.470 | 2.470 | 5 | 0.480 | да | 0.0000000 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | 0.0409906 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| АСФ-К-2- | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | |

| | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

356

| | | | | | | | | | | |
|----------|-------|-----|-------|-----|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| 07 | | | | | | | | | | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.290 | 2.0 | 1.490 | 1.490 | 10 | 0.290 | да | 0.0247283 |
| ДК-12/7Р | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.480 | 2.0 | 2.470 | 2.470 | 10 | 0.480 | да | 0.0819811 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.015500 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.015491 |
| | ДЗ-421 | 0.015500 |
| | ДЗ-143-1 | 0.024548 |
| | ДУ-63-13 | 0.007745 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.007745 |
| | ДК-12/7Р | 0.049096 |
| | ВСЕГО: | 0.135625 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.003410 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.003409 |
| | ДК-12/7Р | 0.005572 |
| | ВСЕГО: | 0.012391 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.011505 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.011499 |
| | ДЗ-421 | 0.011505 |
| | SANY SR150C | 0.018788 |
| | ДК-12/7Р | 0.037558 |
| | ВСЕГО: | 0.090855 |
| Всего за год | | 0.238872 |

Максимальный выброс составляет: 0.0326233 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.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Mn</i> | <i>Tn</i> | <i>Mnp</i> | <i>Tnp</i> | <i>Mdv</i> | <i>Mdv.т еп.</i> | <i>Vdv</i> | <i>Mxx</i> | <i>Cxp</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|----------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.240 | 20.0 | 0.250 | 0.170 | 5 | 0.040 | да | 0.0041250 |
| SANY SR150C | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 20.0 | 0.410 | 0.270 | 5 | 0.060 | да | |

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|-----------------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | | 357 |

| | | | | | | | | | | |
|------------|-------|-----|-------|------|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 20.0 | 0.410 | 0.270 | 5 | 0.060 | да | 0.0067494 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 0.0 | 0.360 | 0.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.360 | 0.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | 0.0000000 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 0.0 | 0.240 | 0.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.240 | 0.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | 0.0000000 |
| АСФ-К-2-07 | 0.000 | 0.0 | 0.240 | 0.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.240 | 0.0 | 0.250 | 0.170 | 10 | 0.040 | да | 0.0000000 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 20.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | |
| | 0.000 | 4.0 | 0.360 | 20.0 | 0.410 | 0.270 | 10 | 0.060 | да | 0.0134989 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.011406 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.011400 |
| | ДЗ-421 | 0.011406 |
| | ДЗ-143-1 | 0.018130 |
| | ДУ-63-13 | 0.005700 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.005700 |
| | ДК-12/7P | 0.036261 |
| | ВСЕГО: | 0.100003 |
| | | |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.002125 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.002124 |
| | ДК-12/7P | 0.003279 |
| | ВСЕГО: | 0.007529 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.007086 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.007083 |
| | ДЗ-421 | 0.007086 |
| | SANY SR150C | 0.010938 |
| | ДК-12/7P | 0.021865 |
| | ВСЕГО: | 0.054057 |
| Всего за год | | 0.161589 |

Максимальный выброс составляет: 0.0203989 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| <i>Наименование</i> | <i>Mn</i> | <i>Tn</i> | <i>Mnp</i> | <i>Tnp</i> | <i>Mdv</i> | <i>Mdv.т ен.</i> | <i>Vdv</i> | <i>Mxx</i> | <i>Cxp</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | 0.0020878 |

| | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|-----------------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | 358 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | | | | |

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

| | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|-----|-------|-----|-------|-------|----|-------|----|-----------|
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | 0.0020878 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 5 | 0.058 | да | 0.0020878 |
| SANY SR150C | 0.000 | 0.0 | 0.097 | 0.0 | 0.190 | 0.190 | 5 | 0.097 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.097 | 0.0 | 0.190 | 0.190 | 5 | 0.097 | да | 0.0000000 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 1.0 | 0.097 | 2.0 | 0.190 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.097 | 2.0 | 0.190 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | 0.0033200 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | 0.0020878 |
| АСФ-К-2-07 | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.058 | 2.0 | 0.120 | 0.120 | 10 | 0.058 | да | 0.0020878 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 1.0 | 0.097 | 2.0 | 0.190 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.097 | 2.0 | 0.190 | 0.190 | 10 | 0.097 | да | 0.0066400 |

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 | ЭО-3122А | 0.107924 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.107861 |
| | ДЗ-421 | 0.107924 |
| | ДЗ-143-1 | 0.178794 |
| | ДУ-63-13 | 0.053931 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.053931 |
| | ДК-12/7P | 0.357588 |
| | ВСЕГО: | 0.967952 |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.018022 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.018011 |
| | ДК-12/7P | 0.029855 |
| | ВСЕГО: | 0.065889 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.054317 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.054286 |
| | ДЗ-421 | 0.054317 |
| | SANY SR150C | 0.090030 |
| | ДК-12/7P | 0.179955 |
| | ВСЕГО: | 0.432905 |
| Всего за год | | 1.466746 |

Максимальный выброс составляет: 0.1972907 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

359

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.017538 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.017527 |
| | ДЗ-421 | 0.017538 |
| | ДЗ-143-1 | 0.029054 |
| | ДУ-63-13 | 0.008764 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.008764 |
| | ДК-12/7Р | 0.058108 |
| | ВСЕГО: | 0.157292 |
| | | |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.002929 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.002927 |
| | ДК-12/7Р | 0.004852 |
| | ВСЕГО: | 0.010707 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.008827 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.008821 |
| | ДЗ-421 | 0.008827 |
| | SANY SR150C | 0.014630 |
| | ДК-12/7Р | 0.029243 |
| | ВСЕГО: | 0.070347 |
| Всего за год | | 0.238346 |

Максимальный выброс составляет: 0.0320597 г/с. Месяц достижения: Июль.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | ЭО-3122А | 0.025562 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.025548 |
| | ДЗ-421 | 0.025562 |
| | ДЗ-143-1 | 0.042289 |
| | ДУ-63-13 | 0.012774 |
| | АСФ-К-2-07 | 0.012774 |
| | ДК-12/7Р | 0.084578 |
| | ВСЕГО: | 0.229089 |
| | | |
| Переходный | ЭО-3122А | 0.004583 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.004581 |
| | ДК-12/7Р | 0.007547 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

360

| | | |
|--------------|-------------|----------|
| | ВСЕГО: | 0.016710 |
| Холодный | ЭО-3122А | 0.015458 |
| | ЭО-2621-В-3 | 0.015450 |
| | ДЗ-421 | 0.015458 |
| | SANY SR150C | 0.025468 |
| | ДК-12/7P | 0.050911 |
| | ВСЕГО: | 0.122744 |
| Всего за год | | 0.368543 |

Максимальный выброс составляет: 0.0465839 г/с. Месяц достижения: Июль.

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

| Наименование | Mn | Tn | %% пуск. | Mnp | Tnp | Mдв | Mдв. теп. | Vдв | Mxx | %% двиг. | Схр | Выброс (г/с) |
|--------------|-------|-----|-------------|-------|-----|-------|--------------|-----|-------|-------------|-----|--------------|
| ЭО-3122А | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0046744 |
| ЭО-2621-В-3 | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0046744 |
| ДЗ-421 | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 5 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0046744 |
| SANY SR150C | 0.000 | 0.0 | 0.0 | 0.300 | 0.0 | 0.430 | 0.430 | 5 | 0.300 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 0.0 | 0.0 | 0.300 | 0.0 | 0.430 | 0.430 | 5 | 0.300 | 100.0 | да | 0.0000000 |
| ДЗ-143-1 | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | 0.0077372 |
| ДУ-63-13 | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0046744 |
| АСФ-К-2-07 | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.180 | 2.0 | 0.260 | 0.260 | 10 | 0.180 | 100.0 | да | 0.0046744 |
| ДК-12/7P | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | |
| | 0.000 | 1.0 | 0.0 | 0.300 | 2.0 | 0.430 | 0.430 | 10 | 0.300 | 100.0 | да | 0.0154744 |

Валовые и максимальные выбросы участка №3, цех №1, площадка №1
ТС 2025,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 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.

| | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--------|--------------|-------|--------------|------|----------------------------|--|--|--|--|--|------|
| Взам. инв.№ | | Подп. и дата | | Инв. № подл. | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | | 361 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | | | | | | |

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

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

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

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

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

Программа зарегистрирована на: ОАО "ГИАП"
Регистрационный номер: 02-17-0235

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °C

| Характеристики | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|-------------------------------------|--------|--------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|
| Среднемесячная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |
| Средняя минимальная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

| Период года | Месяцы | Всего дней |
|--------------|--|------------|
| Теплый | Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; | 126 |
| Переходный | Октябрь; Ноябрь; | 42 |
| Холодный | Январь; Февраль; Март; Декабрь; | 84 |
| Всего за год | Январь-Декабрь | 252 |

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
2 - Малый (6.0-7.5 м)
3 - Средний (8.0-10.0 м)
4 - Большой (10.5-12.0 м)
5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.750
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка автомо- биля | Категория | Место пр- ва | О/Г/К | Тип двиг. | Код топл. | Нейтрализа- тор |
|--------------------------------|-----------|-----------------|-------|-----------|-----------|--------------------|
| КАМАЗ-6520 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| КАМАЗ-65117 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-5432 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-998500 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| ПЛТ-214 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| ABS-4DA | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| СБ-170.1 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| АТЗ-5,2 | Грузовой | СНГ | 2 | Диз. | 3 | нет |

КАМАЗ-6520 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество выезжающих за время Тср |
|---------|--------------------|---------------------------------------|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 4.00 | 2 |
| Август | 4.00 | 2 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|--|
| Изн. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 363 | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | |

| | | |
|----------|------|---|
| Сентябрь | 4.00 | 2 |
| Октябрь | 4.00 | 2 |
| Ноябрь | 4.00 | 2 |
| Декабрь | 4.00 | 2 |

КАМАЗ-65117 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 4.00 | 2 |
| Август | 4.00 | 2 |
| Сентябрь | 4.00 | 2 |
| Октябрь | 4.00 | 2 |
| Ноябрь | 4.00 | 2 |
| Декабрь | 4.00 | 2 |

МАЗ-5432 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 4.00 | 2 |
| Август | 4.00 | 2 |
| Сентябрь | 4.00 | 2 |
| Октябрь | 4.00 | 2 |
| Ноябрь | 4.00 | 2 |
| Декабрь | 4.00 | 2 |

МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |

| | | | | | | |
|--------------|--------------|--------|------|-------|-------|-------------|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | | | | | Лист 364 |
| | Подп. и дата | | | | | |
| | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

МАЗ-998500 : количество по месяцам

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

ПЛТ-214 : количество по месяцам

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

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
365

ABS-4DA : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время T_{ср}</i> |
|--------------|---------------------------|--|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 2.00 | 1 |
| Май | 2.00 | 1 |
| Июнь | 2.00 | 1 |
| Июль | 2.00 | 1 |
| Август | 2.00 | 1 |
| Сентябрь | 2.00 | 1 |
| Октябрь | 2.00 | 1 |
| Ноябрь | 2.00 | 1 |
| Декабрь | 2.00 | 1 |

СБ-170.1 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время T_{ср}</i> |
|--------------|---------------------------|--|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 1.00 | 1 |
| Май | 1.00 | 1 |
| Июнь | 1.00 | 1 |
| Июль | 1.00 | 1 |
| Август | 1.00 | 1 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 |
| Октябрь | 1.00 | 1 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 |
| Декабрь | 1.00 | 1 |

АТЗ-5,2 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время T_{ср}</i> |
|--------------|---------------------------|--|
| Январь | 0.00 | 0 |
| Февраль | 0.00 | 0 |
| Март | 0.00 | 0 |
| Апрель | 1.00 | 1 |
| Май | 1.00 | 1 |
| Июнь | 1.00 | 1 |
| Июль | 1.00 | 1 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------|--------|------|-------|-------|------|------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | 366 | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

| | | |
|----------|------|---|
| Август | 1.00 | 1 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 |
| Октябрь | 1.00 | 1 |
| Ноябрь | 1.00 | 1 |
| Декабрь | 1.00 | 1 |

Выбросы участка

| <i>Код в-ва</i> | <i>Название вещества</i> | <i>Макс. выброс (г/с)</i> | <i>Валовый выброс (т/год)</i> |
|---------------------|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NO _x)* | 0.0206667 | 0.011709 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 0.0165333 | 0.009367 |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0026867 | 0.001522 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0022083 | 0.001040 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0040250 | 0.001948 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0.0404583 | 0.019696 |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0060833 | 0.003003 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0060833 | 0.003003 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|------------------------|--|--|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.002835 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.002306 |
| | МАЗ-5432 | 0.002835 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.001417 |

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|-------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 367 |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | МАЗ-998500 | 0.000354 |
| | ПЛТ-214 | 0.000576 |
| | ABS-4DA | 0.001153 |
| | СБ-170.1 | 0.000576 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000331 |
| | ВСЕГО: | 0.012384 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.001055 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000839 |
| | МАЗ-5432 | 0.001055 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000527 |
| | МАЗ-998500 | 0.000264 |
| | ПЛТ-214 | 0.000210 |
| | ABS-4DA | 0.000420 |
| | СБ-170.1 | 0.000210 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000122 |
| | ВСЕГО: | 0.004700 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000586 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000466 |
| | МАЗ-5432 | 0.000586 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000293 |
| | МАЗ-998500 | 0.000146 |
| | ПЛТ-214 | 0.000117 |
| | ABS-4DA | 0.000233 |
| | СБ-170.1 | 0.000117 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000068 |
| | ВСЕГО: | 0.002611 |
| Всего за год | | 0.019696 |

Максимальный выброс составляет: 0.0404583 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

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

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

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

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

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.750$ км – протяженность внутреннего проезда;

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

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

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию

| | | | | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | 368 |

и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{\text{ср}}=1800$ сек. - среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

| <i>Наименование</i> | <i>MI</i> | <i>Кнтр</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|------------------------------------|-----------|-------------|------------|---------------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0077500 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0061667 |
| МАЗ-5432 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0077500 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0038750 |
| МАЗ-998500 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0038750 |
| ПЛТ-214 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| ABS-4DA (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| СБ-170.1 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| АТЗ-5,2 (д) | 4.300 | 1.0 | да | 0.0017917 |

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000416 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000378 |
| | МАЗ-5432 | 0.000416 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000208 |
| | МАЗ-998500 | 0.000052 |
| | ПЛТ-214 | 0.000095 |
| | ABS-4DA | 0.000189 |
| | СБ-170.1 | 0.000095 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000066 |
| | ВСЕГО: | 0.001914 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000147 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000136 |
| | МАЗ-5432 | 0.000147 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000074 |
| | МАЗ-998500 | 0.000037 |
| | ПЛТ-214 | 0.000034 |
| | ABS-4DA | 0.000068 |
| | СБ-170.1 | 0.000034 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000023 |
| | ВСЕГО: | 0.000700 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000082 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000076 |
| | МАЗ-5432 | 0.000082 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000041 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

369

| | | |
|--------------|------------|----------|
| | МАЗ-998500 | 0.000020 |
| | ПЛТ-214 | 0.000019 |
| | ABS-4DA | 0.000038 |
| | СБ-170.1 | 0.000019 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000013 |
| | ВСЕГО: | 0.000389 |
| Всего за год | | 0.003003 |

Максимальный выброс составляет: 0.0060833 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

| Наименование | MI | Китр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0010833 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0010000 |
| МАЗ-5432 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0010833 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0005417 |
| МАЗ-998500 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0005417 |
| ПЛТ-214 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| ABS-4DA (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| СБ-170.1 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.800 | 1.0 | да | 0.0003333 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.001701 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.001512 |
| | МАЗ-5432 | 0.001701 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000850 |
| | МАЗ-998500 | 0.000213 |
| | ПЛТ-214 | 0.000378 |
| | ABS-4DA | 0.000756 |
| | СБ-170.1 | 0.000378 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000246 |
| | ВСЕГО: | 0.007735 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000567 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000504 |
| | МАЗ-5432 | 0.000567 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000284 |
| | МАЗ-998500 | 0.000142 |
| | ПЛТ-214 | 0.000126 |
| | ABS-4DA | 0.000252 |
| | СБ-170.1 | 0.000126 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000082 |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

370

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| | | | | | |

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | ВСЕГО: | 0.002649 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000284 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000252 |
| | МАЗ-5432 | 0.000284 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000142 |
| | МАЗ-998500 | 0.000071 |
| | ПЛТ-214 | 0.000063 |
| | ABS-4DA | 0.000126 |
| | СБ-170.1 | 0.000063 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000041 |
| | ВСЕГО: | 0.001325 |
| Всего за год | | 0.011709 |

Максимальный выброс составляет: 0.0206667 г/с. Месяц достижения: Июль.

| Наименование | MI | Кнтр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0037500 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0033333 |
| МАЗ-5432 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0037500 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0018750 |
| МАЗ-998500 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0018750 |
| ПЛТ-214 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| ABS-4DA (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| СБ-170.1 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| АТЗ-5,2 (д) | 2.600 | 1.0 | да | 0.0010833 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный) Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|----------------|--|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000151 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000113 |
| | МАЗ-5432 | 0.000151 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000076 |
| | МАЗ-998500 | 0.000019 |
| | ПЛТ-214 | 0.000028 |
| | ABS-4DA | 0.000057 |
| | СБ-170.1 | 0.000028 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000019 |
| | ВСЕГО: | 0.000643 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000057 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000045 |
| | МАЗ-5432 | 0.000057 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000028 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

371

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | МАЗ-998500 | 0.000014 |
| | ПЛТ-214 | 0.000011 |
| | ABS-4DA | 0.000023 |
| | СБ-170.1 | 0.000011 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000009 |
| | ВСЕГО: | 0.000255 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000032 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000025 |
| | МАЗ-5432 | 0.000032 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000016 |
| | МАЗ-998500 | 0.000008 |
| | ПЛТ-214 | 0.000006 |
| | ABS-4DA | 0.000013 |
| | СБ-170.1 | 0.000006 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000005 |
| | ВСЕГО: | 0.000142 |
| Всего за год | | 0.001040 |

Максимальный выброс составляет: 0.0022083 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

| Наименование | MI | Китр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0004167 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0003333 |
| МАЗ-5432 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0004167 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0002083 |
| МАЗ-998500 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0002083 |
| ПЛТ-214 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| ABS-4DA (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| СБ-170.1 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.300 | 1.0 | да | 0.0001250 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000295 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000204 |
| | МАЗ-5432 | 0.000295 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000147 |
| | МАЗ-998500 | 0.000037 |
| | ПЛТ-214 | 0.000051 |
| | ABS-4DA | 0.000102 |
| | СБ-170.1 | 0.000051 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000037 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

372

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | ВСЕГО: | 0.001219 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000110 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000076 |
| | МАЗ-5432 | 0.000110 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000055 |
| | МАЗ-998500 | 0.000027 |
| | ПЛТ-214 | 0.000019 |
| | ABS-4DA | 0.000038 |
| | СБ-170.1 | 0.000019 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000014 |
| | ВСЕГО: | 0.000468 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000061 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000042 |
| | МАЗ-5432 | 0.000061 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000031 |
| | МАЗ-998500 | 0.000015 |
| | ПЛТ-214 | 0.000011 |
| | ABS-4DA | 0.000021 |
| | СБ-170.1 | 0.000011 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000008 |
| | ВСЕГО: | 0.000260 |
| Всего за год | | 0.001948 |

Максимальный выброс составляет: 0.0040250 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

| Наименование | MI | Кнтр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0008083 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0005583 |
| МАЗ-5432 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0008083 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0004042 |
| МАЗ-998500 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0004042 |
| ПЛТ-214 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| ABS-4DA (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| СБ-170.1 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.490 | 1.0 | да | 0.0002042 |

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 | КАМАЗ-6520 | 0.001361 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.001210 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 373 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | МАЗ-5432 | 0.001361 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000680 |
| | МАЗ-998500 | 0.000170 |
| | ПЛТ-214 | 0.000302 |
| | ABS-4DA | 0.000605 |
| | СБ-170.1 | 0.000302 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000197 |
| | ВСЕГО: | 0.006188 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000454 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000403 |
| | МАЗ-5432 | 0.000454 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000227 |
| | МАЗ-998500 | 0.000113 |
| | ПЛТ-214 | 0.000101 |
| | ABS-4DA | 0.000202 |
| | СБ-170.1 | 0.000101 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000066 |
| | ВСЕГО: | 0.002119 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000227 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000202 |
| | МАЗ-5432 | 0.000227 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000113 |
| | МАЗ-998500 | 0.000057 |
| | ПЛТ-214 | 0.000050 |
| | ABS-4DA | 0.000101 |
| | СБ-170.1 | 0.000050 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000033 |
| | ВСЕГО: | 0.001060 |
| Всего за год | | 0.009367 |

Максимальный выброс составляет: 0.0165333 г/с. Месяц достижения: Июль.

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 | КАМАЗ-6520 | 0.000221 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000197 |
| | МАЗ-5432 | 0.000221 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000111 |
| | МАЗ-998500 | 0.000028 |
| | ПЛТ-214 | 0.000049 |
| | ABS-4DA | 0.000098 |

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|-------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 374 |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | СБ-170.1 | 0.000049 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000032 |
| | ВСЕГО: | 0.001006 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000074 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000066 |
| | МАЗ-5432 | 0.000074 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000037 |
| | МАЗ-998500 | 0.000018 |
| | ПЛТ-214 | 0.000016 |
| | ABS-4DA | 0.000033 |
| | СБ-170.1 | 0.000016 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000011 |
| | ВСЕГО: | 0.000344 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000037 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000033 |
| | МАЗ-5432 | 0.000037 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000018 |
| | МАЗ-998500 | 0.000009 |
| | ПЛТ-214 | 0.000008 |
| | ABS-4DA | 0.000016 |
| | СБ-170.1 | 0.000008 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000005 |
| | ВСЕГО: | 0.000172 |
| Всего за год | | 0.001522 |

Максимальный выброс составляет: 0.0026867 г/с. Месяц достижения: Июль.

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 | КАМАЗ-6520 | 0.000416 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000378 |
| | МАЗ-5432 | 0.000416 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000208 |
| | МАЗ-998500 | 0.000052 |
| | ПЛТ-214 | 0.000095 |
| | ABS-4DA | 0.000189 |
| | СБ-170.1 | 0.000095 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000066 |
| | ВСЕГО: | 0.001914 |
| Переходный | КАМАЗ-6520 | 0.000147 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
375

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | КАМАЗ-65117 | 0.000136 |
| | МАЗ-5432 | 0.000147 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000074 |
| | МАЗ-998500 | 0.000037 |
| | ПЛТ-214 | 0.000034 |
| | ABS-4DA | 0.000068 |
| | СБ-170.1 | 0.000034 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000023 |
| | ВСЕГО: | 0.000700 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000082 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000076 |
| | МАЗ-5432 | 0.000082 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000041 |
| | МАЗ-998500 | 0.000020 |
| | ПЛТ-214 | 0.000019 |
| | ABS-4DA | 0.000038 |
| | СБ-170.1 | 0.000019 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000013 |
| | ВСЕГО: | 0.000389 |
| Всего за год | | 0.003003 |

Максимальный выброс составляет: 0.0060833 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

| Наименование | MI | Кнтр | %% | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010833 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010000 |
| МАЗ-5432 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010833 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005417 |
| МАЗ-998500 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005417 |
| ПЛТ-214 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| ABS-4DA (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| СБ-170.1 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.800 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0003333 |

**Валовые и максимальные выбросы участка №6, цех №1, площадка №1
ТС 2026,**

**тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №30, КуАз ПОС,
Самара, 2024 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

| | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------|------|------|-------|------|-------------|
| Взам. инв. № | | | | | | | Лист 376 |
| | Подп. и дата | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

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

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

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

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

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

Программа зарегистрирована на: ОАО "ГИАП"
Регистрационный номер: 02-17-0235

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °C

| Характеристики | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|-------------------------------------|--------|--------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|
| Среднемесячная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |
| Средняя минимальная температура, °C | - 10,7 | - 10,0 | -3,7 | 6,9 | 14,8 | 19,0 | 21,1 | 19,2 | 13,2 | 5,8 | -1,6 | -7,4 |
| Расчетные периоды года | X | X | X | T | T | T | T | T | T | П | П | X |

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

| Период года | Месяцы | Всего дней |
|--------------|--|------------|
| Теплый | Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; | 126 |
| Переходный | Октябрь; Ноябрь; | 42 |
| Холодный | Январь; Февраль; Март; Декабрь; | 84 |
| Всего за год | Январь-Декабрь | 252 |

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 377 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.750

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

| Марка автомобиля | Категория | Место пр-ва | О/Г/К | Тип двиг. | Код топл. | Нейтрализатор |
|-----------------------------|-----------|-------------|-------|-----------|-----------|---------------|
| КАМАЗ-6520 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| КАМАЗ-65117 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-5432 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| МАЗ-998500 | Грузовой | СНГ | 5 | Диз. | 3 | нет |
| ПЛТ-214 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| ABS-4DA | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| СБ-170.1 | Грузовой | СНГ | 4 | Диз. | 3 | нет |
| АТЗ-5,2 | Грузовой | СНГ | 2 | Диз. | 3 | нет |

КАМАЗ-6520 : количество по месяцам

| Месяц | Количество в сутки | Количество выезжающих за время Тср |
|----------|--------------------|------------------------------------|
| Январь | 4.00 | 2 |
| Февраль | 4.00 | 2 |
| Март | 4.00 | 2 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 2.00 | 1 |
| Август | 2.00 | 1 |
| Сентябрь | 2.00 | 1 |
| Октябрь | 0.00 | 0 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 |

| | | | | | | | | | |
|---------------|--------------|--------------|----------------------------|--------|------|-------|-------|------|-------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 378 |
| | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

| | | |
|---------|------|---|
| Декабрь | 0.00 | 0 |
|---------|------|---|

КАМАЗ-65117 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 4.00 | 2 |
| Февраль | 4.00 | 2 |
| Март | 4.00 | 2 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 4.00 | 2 |
| Август | 4.00 | 2 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 |
| Октябрь | 0.00 | 0 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 |
| Декабрь | 0.00 | 0 |

МАЗ-5432 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 4.00 | 2 |
| Февраль | 4.00 | 2 |
| Март | 4.00 | 2 |
| Апрель | 4.00 | 2 |
| Май | 4.00 | 2 |
| Июнь | 4.00 | 2 |
| Июль | 4.00 | 2 |
| Август | 4.00 | 2 |
| Сентябрь | 4.00 | 2 |
| Октябрь | 0.00 | 0 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 |
| Декабрь | 0.00 | 0 |

МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 2.00 | 1 |
| Февраль | 2.00 | 1 |
| Март | 2.00 | 1 |
| Апрель | 2.00 | 1 |
| Май | 2.00 | 1 |
| Июнь | 2.00 | 1 |
| Июль | 2.00 | 1 |
| Август | 2.00 | 1 |

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|-------|-------|------|----------------------------|--|--|-------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист 379 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | | | |

| | | |
|----------|------|---|
| Сентябрь | 2.00 | 1 |
| Октябрь | 0.00 | 0 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 |
| Декабрь | 0.00 | 0 |

МАЗ-998500 : количество по месяцам

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

ПЛТ-214 : количество по месяцам

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

ABS-4DA : количество по месяцам

| <i>Месяц</i> | <i>Количество в сутки</i> | <i>Количество выезжающих за время Тср</i> |
|--------------|---------------------------|---|
| Январь | 2.00 | 1 |
| Февраль | 2.00 | 1 |
| Март | 2.00 | 1 |
| Апрель | 2.00 | 1 |
| Май | 2.00 | 1 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 380 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | | |

| | | |
|----------|------|---|
| Июнь | 2.00 | 1 |
| Июль | 1.00 | 1 |
| Август | 1.00 | 1 |
| Сентябрь | 1.00 | 1 |
| Октябрь | 0.00 | 0 |
| Ноябрь | 0.00 | 0 |
| Декабрь | 0.00 | 0 |

СБ-170.1 : количество по месяцам

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

АТЗ-5,2 : количество по месяцам

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

Выбросы участка

| <i>Код в-ва</i> | <i>Название вещества</i> | <i>Макс. выброс (г/с)</i> | <i>Валовый выброс (т/год)</i> |
|-----------------|---------------------------------|---------------------------|-------------------------------|
| ---- | Оксиды азота (NOx)* | 0.0206667 | 0.011159 |
| | В том числе: | | |
| 0301 | *Азота диоксид (Двуокись азота; | 0.0165333 | 0.008927 |

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 381 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

| | | | |
|------|--|-----------|----------|
| | пероксид азота) | | |
| 0304 | *Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 0.0026867 | 0.001451 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0.0022083 | 0.001025 |
| 0330 | Сера диоксид | 0.0040250 | 0.001919 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 0.0404583 | 0.019348 |
| 0401 | Углеводороды** | 0.0060833 | 0.002946 |
| | В том числе: | | |
| 2732 | **Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) | 0.0060833 | 0.002946 |

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.002126 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.002018 |
| | МАЗ-5432 | 0.002835 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.001417 |
| | МАЗ-998500 | 0.000709 |
| | ПЛТ-214 | 0.000576 |
| | ABS-4DA | 0.000865 |
| | СБ-170.1 | 0.000576 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000331 |
| | ВСЕГО: | 0.011453 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000061 |
| | ВСЕГО: | 0.000061 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.001758 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.001399 |
| | МАЗ-5432 | 0.001758 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000879 |
| | МАЗ-998500 | 0.000439 |
| | ПЛТ-214 | 0.000350 |
| | ABS-4DA | 0.000699 |
| | СБ-170.1 | 0.000350 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

382

| | | |
|--------------|---------|----------|
| | АТЗ-5,2 | 0.000203 |
| | ВСЕГО: | 0.007834 |
| Всего за год | | 0.019348 |

Максимальный выброс составляет: 0.0404583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

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

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

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

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

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.750$ км – протяженность внутреннего проезда;

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

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

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

$T_{ср} = 1800$ сек. – среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

| Наименование | <i>MI</i> | <i>Kнтр</i> | <i>Схр</i> | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-----------|-------------|------------|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0077500 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0061667 |
| МАЗ-5432 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0077500 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0038750 |
| МАЗ-998500 (д) | 9.300 | 1.0 | да | 0.0038750 |
| ПЛТ-214 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| ABS-4DA (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| СБ-170.1 (д) | 7.400 | 1.0 | да | 0.0030833 |
| АТЗ-5,2 (д) | 4.300 | 1.0 | да | 0.0017917 |

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000312 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000331 |
| | МАЗ-5432 | 0.000416 |

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|--|--------|------|-------|-------|------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | <div style="text-align: center;"> 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ </div> | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 383 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата | |

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000208 |
| | МАЗ-998500 | 0.000104 |
| | ПЛТ-214 | 0.000095 |
| | ABS-4DA | 0.000142 |
| | СБ-170.1 | 0.000095 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000066 |
| | ВСЕГО: | 0.001767 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000011 |
| | ВСЕГО: | 0.000011 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000246 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000227 |
| | МАЗ-5432 | 0.000246 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000123 |
| | МАЗ-998500 | 0.000061 |
| | ПЛТ-214 | 0.000057 |
| | ABS-4DA | 0.000113 |
| | СБ-170.1 | 0.000057 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000038 |
| | ВСЕГО: | 0.001167 |
| Всего за год | | 0.002946 |

Максимальный выброс составляет: 0.0060833 г/с. Месяц достижения: Январь.

| Наименование | MI | Кнтр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0010833 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0010000 |
| МАЗ-5432 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0010833 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0005417 |
| МАЗ-998500 (д) | 1.300 | 1.0 | да | 0.0005417 |
| ПЛТ-214 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| ABS-4DA (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| СБ-170.1 (д) | 1.200 | 1.0 | да | 0.0005000 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.800 | 1.0 | да | 0.0003333 |

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.001276 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.001323 |
| | МАЗ-5432 | 0.001701 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000850 |
| | МАЗ-998500 | 0.000425 |
| | ПЛТ-214 | 0.000378 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

384

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | ABS-4DA | 0.000567 |
| | СБ-170.1 | 0.000378 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000246 |
| | ВСЕГО: | 0.007144 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000041 |
| | ВСЕГО: | 0.000041 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000851 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000756 |
| | МАЗ-5432 | 0.000851 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000425 |
| | МАЗ-998500 | 0.000213 |
| | ПЛТ-214 | 0.000189 |
| | ABS-4DA | 0.000378 |
| | СБ-170.1 | 0.000189 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000123 |
| | ВСЕГО: | 0.003974 |
| Всего за год | | 0.011159 |

Максимальный выброс составляет: 0.0206667 г/с. Месяц достижения: Январь.

| Наименование | MI | Кнтр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0037500 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0033333 |
| МАЗ-5432 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0037500 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0018750 |
| МАЗ-998500 (д) | 4.500 | 1.0 | да | 0.0018750 |
| ПЛТ-214 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| ABS-4DA (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| СБ-170.1 (д) | 4.000 | 1.0 | да | 0.0016667 |
| АТЗ-5,2 (д) | 2.600 | 1.0 | да | 0.0010833 |

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|-------------|---------------------------------------|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000113 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000099 |
| | МАЗ-5432 | 0.000151 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000076 |
| | МАЗ-998500 | 0.000038 |
| | ПЛТ-214 | 0.000028 |
| | ABS-4DA | 0.000043 |
| | СБ-170.1 | 0.000028 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000019 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
385

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | ВСЕГО: | 0.000595 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000004 |
| | ВСЕГО: | 0.000004 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000094 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000076 |
| | МАЗ-5432 | 0.000094 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000047 |
| | МАЗ-998500 | 0.000024 |
| | ПЛТ-214 | 0.000019 |
| | ABS-4DA | 0.000038 |
| | СБ-170.1 | 0.000019 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000014 |
| | ВСЕГО: | 0.000425 |
| Всего за год | | 0.001025 |

Максимальный выброс составляет: 0.0022083 г/с. Месяц достижения: Январь.

| Наименование | MI | Кнтр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0004167 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0003333 |
| МАЗ-5432 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0004167 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0002083 |
| МАЗ-998500 (д) | 0.500 | 1.0 | да | 0.0002083 |
| ПЛТ-214 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| ABS-4DA (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| СБ-170.1 (д) | 0.400 | 1.0 | да | 0.0001667 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.300 | 1.0 | да | 0.0001250 |

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

| Период года | Марка автомобиля или дорожной техники | Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год) |
|----------------|--|---|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000221 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000179 |
| | МАЗ-5432 | 0.000295 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000147 |
| | МАЗ-998500 | 0.000074 |
| | ПЛТ-214 | 0.000051 |
| | ABS-4DA | 0.000077 |
| | СБ-170.1 | 0.000051 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000037 |
| | ВСЕГО: | 0.001131 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000007 |
| | ВСЕГО: | 0.000007 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист
386

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000183 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000127 |
| | МАЗ-5432 | 0.000183 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000092 |
| | МАЗ-998500 | 0.000046 |
| | ПЛТ-214 | 0.000032 |
| | ABS-4DA | 0.000063 |
| | СБ-170.1 | 0.000032 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000023 |
| | ВСЕГО: | 0.000781 |
| Всего за год | | 0.001919 |

Максимальный выброс составляет: 0.0040250 г/с. Месяц достижения: Январь.

| Наименование | MI | Китр | Схр | Выброс (г/с) |
|------------------------------------|-------|------|-----|--------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0008083 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0005583 |
| МАЗ-5432 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0008083 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0004042 |
| МАЗ-998500 (д) | 0.970 | 1.0 | да | 0.0004042 |
| ПЛТ-214 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| ABS-4DA (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| СБ-170.1 (д) | 0.670 | 1.0 | да | 0.0002792 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.490 | 1.0 | да | 0.0002042 |

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 | КАМАЗ-6520 | 0.001021 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.001058 |
| | МАЗ-5432 | 0.001361 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000680 |
| | МАЗ-998500 | 0.000340 |
| | ПЛТ-214 | 0.000302 |
| | ABS-4DA | 0.000454 |
| | СБ-170.1 | 0.000302 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000197 |
| | ВСЕГО: | 0.005715 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000033 |
| | ВСЕГО: | 0.000033 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000680 |

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

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ

Лист

387

| | | |
|--------------|-----------------------------|----------|
| | КАМАЗ-65117 | 0.000605 |
| | МАЗ-5432 | 0.000680 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000340 |
| | МАЗ-998500 | 0.000170 |
| | ПЛТ-214 | 0.000151 |
| | ABS-4DA | 0.000302 |
| | СБ-170.1 | 0.000151 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000098 |
| | ВСЕГО: | 0.003179 |
| Всего за год | | 0.008927 |

Максимальный выброс составляет: 0.0165333 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000166 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000172 |
| | МАЗ-5432 | 0.000221 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000111 |
| | МАЗ-998500 | 0.000055 |
| | ПЛТ-214 | 0.000049 |
| | ABS-4DA | 0.000074 |
| | СБ-170.1 | 0.000049 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000032 |
| | ВСЕГО: | 0.000929 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000005 |
| | ВСЕГО: | 0.000005 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000111 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000098 |
| | МАЗ-5432 | 0.000111 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000055 |
| | МАЗ-998500 | 0.000028 |
| | ПЛТ-214 | 0.000025 |
| | ABS-4DA | 0.000049 |
| | СБ-170.1 | 0.000025 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000016 |
| | ВСЕГО: | 0.000517 |
| Всего за год | | 0.001451 |

Максимальный выброс составляет: 0.0026867 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 388 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |

| | | |
|-------------|--------------|--------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
|-------------|--------------|--------------|

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

| <i>Период года</i> | <i>Марка автомобиля или дорожной техники</i> | <i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i> |
|--------------------|--|--|
| Теплый | КАМАЗ-6520 | 0.000312 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000331 |
| | МАЗ-5432 | 0.000416 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000208 |
| | МАЗ-998500 | 0.000104 |
| | ПЛТ-214 | 0.000095 |
| | ABS-4DA | 0.000142 |
| | СБ-170.1 | 0.000095 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000066 |
| | ВСЕГО: | 0.001767 |
| Переходный | АТЗ-5,2 | 0.000011 |
| | ВСЕГО: | 0.000011 |
| Холодный | КАМАЗ-6520 | 0.000246 |
| | КАМАЗ-65117 | 0.000227 |
| | МАЗ-5432 | 0.000246 |
| | МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 | 0.000123 |
| | МАЗ-998500 | 0.000061 |
| | ПЛТ-214 | 0.000057 |
| | ABS-4DA | 0.000113 |
| | СБ-170.1 | 0.000057 |
| | АТЗ-5,2 | 0.000038 |
| | ВСЕГО: | 0.001167 |
| Всего за год | | 0.002946 |

Максимальный выброс составляет: 0.0060833 г/с. Месяц достижения: Январь.

| <i>Наименование</i> | <i>MI</i> | <i>Китр</i> | <i>%%</i> | <i>Схр</i> | <i>Выброс (г/с)</i> |
|---------------------------------|-----------|-------------|-----------|------------|---------------------|
| КАМАЗ-6520 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010833 |
| КАМАЗ-65117 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010000 |
| МАЗ-5432 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0010833 |
| МАЗ-93866 на базе МАЗ-64221 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005417 |
| МАЗ-998500 (д) | 1.300 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005417 |
| ПЛТ-214 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| ABS-4DA (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| СБ-170.1 (д) | 1.200 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0005000 |
| АТЗ-5,2 (д) | 0.800 | 1.0 | 100.0 | да | 0.0003333 |

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

Таблица регистрации изменений

[illegible]

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

| | | | | | | | |
|------|--------|------|------|-------|------|----------------------------|------|
| | | | | | | 33770.24.05-5026-ООС2.1-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 390 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | №док | Подп. | Дата | | |