ЗАЯВЛЕНИЕ  
на получение комплексного природоохранного разрешения (изменения и дополнение)

Настоящим заявлением **Витебское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Витебскэнерго» ( РУП «Витебскэнерго» филиал «Оршанская ТЭЦ»)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(полное наименование юридического лица в соответствии с уставом, фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя,

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_211382, Витебская обл., г.Орша, ул. Южная 1\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

место нахождения эксплуатируемых природопользователем обьектов)

просит выдать комплексное природоохранное разрешение на **10 лет**

I. Общие сведения

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование данных | Данные |
| 1 | Место государственной регистрации юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя | г. Витебск |
| 2 | Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя РУП «Витебскэнерго»  Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя филиала «Оршанская ТЭЦ» | Лузин Михаил Владимирович  Михайловский Виктор Викторович |
| 3 | Телефон, факс руководителя РУП «Витебскэнерго»  Телефон, факс руководителя филиала «Оршанская ТЭЦ» | (80212)492350  (80216)533851 |
| 4 | Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт руководителя РУП «Витебскэнерго»  Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт руководителя филиала «Оршанская ТЭЦ» | (80212) 470150, ф.473075  (80216)533851, ф.534874  ost@vitebsk.energo.net.by |
| 5 | Вид деятельности основной по ОКЭД\* | 35111- производство электроэнергии тепловыми электростанциями.  35300- производство пара, горячей воды тепловыми электростанциями, котельными, прочими источниками. |
| 6 | Учетный номер плательщика | 300000252 |
| 7 | Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей | 30.12.1996г. №300000252 |
| 8 | Наименование и количество обособленных подразделений | РУП «Витебскэнерго»-18 филиалов, из них филиал «Оршанская ТЭЦ» |
| 9 | Количество работающего персонала | РУП «Витебскэнерго»- 10 293 человек, из них филиал «Оршанская ТЭЦ» - 427 человек |
| 10 | Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе | водоснабжения \_\_\_-\_\_\_ водоотведения \_\_\_\_-\_\_ (канализации) |
| 11 | Наличие аккредитованной лаборатории | Экологическая группа производственно-технического отдела, аттестат аккредитации BY/112 2.2641 от 15.01.08г. |
| 12 | Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) специалиста по охране окружающей среды | Галко Светлана Владимировна |
| 13 | Телефон, факс | (80216) 531542 |

II. Данные о месте нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов, имеющих определенные географические границы, которые могут проходить как по земной, так и по водной поверхности, и включающие наземные и подземные природные объекты, или природно-антропогенные, или антропогенные объекты (далее – производственная (промышленная) площадка)

Информация об основных и вспомогательных видах деятельности

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование производственной (промышленной) площадки (обособленного подразделения, филиала) | Вид деятельности по ОКЭД\* | Место нахождения | Занимаемая территория, га | Проектная мощность (фактическое производство) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Филиал «Оршанская ТЭЦ» | Производство электроэнергии тепловыми электростанциями (35111).  Производство пара, горячей воды тепловыми электростан-циями, котельными, прочими источниками (35300). | г. Орша, ул. Южная, 1 | 16,5808га | Тепловая энергия  475 Гкал)  Электрическая мощность 79,785 Мвт |
|  | Котельная «Орша Восточная» | Производство пара, горячей воды тепловыми электростан-циями, котельными, прочими источниками (35300). | г.Орша, ул. Якубовского, 79 | 1,7915га | Тепловая энергия 174,45 Мвт (150Гкал) |

Сведения о состоянии производственной (промышленной) площадки согласно карте-схеме на \_1\_\_\_ листе.

III. Производственная программа

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид деятельности, основной по ОКЭД | Прогнозируемая динамика объемов производства в % к проектной мощности или фактическому производству-2019г. | | | | | | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | Теплоэнергия, Гкал | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 |
| 2. | Процентное отношение к факту (564 719 Гкал) | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 |
| 3. | Электроэнергия, тыс. кВт/ч | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 |
| 4. | Процентное отношение к факту  (308 174 тыс. кВт/ч) | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 |

IV. Сравнение планируемых (существующих) технологических процессов (циклов) с наилучшими доступными техническими методами

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование технологического процесса (цикла, производственной операции) | Краткое описание технологического процесса (цикла, производственной операции) | Ссылка на источник информации, содержащий детальную характеристику наилучшего доступного технического метода | Сравнение и обоснование различий в решении |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Доставка, подготовка и подача топлива | Основное топливо – природный газ. Поставка организуется посредством газопровода. На станции организована система коммерческого учета газа – установлено три прибора SUPERFLOO – 2E. Предварительная обработка основного топлива не производится.  Резервное топливо – мазут. Топочный мазут марки М – 100. Учет производится с помо-щью рулетки и градуировочных таблиц. На ОТЭЦ имеется 5 емкостей хранения мазута: 4- 3000м3, 1- 5000м3.  Ёмкости обвалованы, что предотвращает протекание топлива в почву и грунтовые воды, предотвращает доступ легковос-пламеняющихся жидкостей от достижения источника воспламенения. Обвалование позволяет контролировать предотвращение последствий при протечке, свести к мини-муму загрязнения площади поверхности жидкого топлива, уменьшить размеры по-тенциального пожара. Обвалование устра-ивается вокруг внешней стенки резервуара из уплотнённой земли. Ведётся техничес-кое обслуживание и восстановление после повреждений облицовки, обработка проли-той жидкости. В резервуарах стоят прибо-ры фиксирующие разлив топлива, сигнали-зация выведена на щит. Перед подачей на котёл топливо предварительно подогре-вается в подогревателях мазута. На ТЭЦ применяется следующие методы обнару-жения утечек газа из газопроводов, арма-туры и оборудования: - с помощью приборов ( определители метана ИМ-93, СТМ -10, ФСТ -03В) – и визуально (на слух и по запаху), для определения по запаху, на ГРС в газ добавляют одорант этилмеркоптан (С2Н5SH). | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 345,409, 470, 477 | *Применяемые этапы доставки, подготовки и подачи топлива соответствуют НДТМ* |
| 2. Сжигание топлива | Основным видом топлива является природный газ, резервным топливом - мазут. (ОТЭЦ)  Топливо (природный газ) подается в камеры сгорания 4 паровых котлов типа БКЗ -70/39 – 2шт.; Т-70/40 - 2шт.; водогрейных котлов типа КВГМ -100 – 2шт. и двух газовых турбин блоков ПГУ. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.409, 415,478 | Для осуществления реакции горючих компонентов топлива с кислородом необходима достаточно высокая температура для воспламенения, тщательное перемешивание топлива, а также время, достаточное для полного сгорания. Наиболее эффективным для сжигания является природный газ.  *Применяемые технологии сжигания топлива соответствуют НДТМ* |
| 3. Сокращение выбросов в атмосферный воздух | | | |
| 3.1. Сокращение выбро-сов твёрдых частиц, пыли | Выбросы твердых частиц в филиале «Оршанская ТЭЦ » имеются на объектах вспомогательного производства, к которым относятся ремонтно-механические мас-терские, столярная мастерская.  Газоочистными установками (ГОУ) осна-щены деревообрабатывающие станки и часть металлообрабатывающих станков.  На металлообрабатывающих станках уста-новлены ГОУ типа пылесос. Выброс заг-рязняющих веществ в атмосферный воздух от данных источников отсутствует. В сто-лярной мастерской установлен циклон типа Ц-600, обеспечивающий улавливание древесной пыли. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.397, 422, 479 | Для обеспыливания отходящих газов новых топливоиспользующих установок НДТМ считается использование электрофильтра (ЭФ).  *Применяемые методы снижения выбросов твёрдых частиц соответствуют НДТМ.* |
| 3.2. Сокращение выбросов окислов азота | На котлах реализованы технологии по снижению образования оксидов азота: на котле БКЗ ст.№1,2 и Т ст. №3,4 смонтирована схема двухступенчатого сжигания газа. На котле КВГМ ст. №5,6 рециркуляция дымовых газов. На блоках ПГУ осуществляется впрыск пара в камеру сгорания газовых турбин. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.94-100, 422, 429, 464, 472, 480-482 | *Применяемые методы снижения выбросов оксидов азота соответствуют НДТМ* |
| 4. Водоподготовка | Используются механические и химические методы водоподготовки. При этом сначала из воды удаляются мелкодисперсные примеси посредством известкования с коагуляцией, затем происходит фильтрация и обессоливание. Речная вода проходит следующую цепочку сооружений водоподготовки: осветлитель, бак коагулированной воды, насос коагулированной воды, механический двухкамерный фильтр, Н-Na катионитовый фильтр предвключенный, декарбонизатор, Н-Na катионитовый фильтр 1 ступени, бак декарбонизированной воды, блок обессоливания: Н-Na + Aн. Часть воды идёт на блок обессоливания, а часть на водоподготовку для подпитки тепловой сети. Происходит по следующей схеме: коагуляция с известкованием и флокуляцией в осветлителе, осветление на механических фильтрах теплосети, Взрыхление и отмывка механических фильтров, загруженных антрацитом слоем в 0,8-0,9 м, производится с тем же графиком, но с расходом 250-300 м3/час и взрыхляется примерно 1 час (каждая камера по 0,5 часа). Сточные воды после H-Na фильтр поступают в бак нейтрализации. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 430, 473 | *Применяемые методы водоподготовки соответствуют НДТМ* |
| 5. Производство пара и тепла | Проектные параметры пара – 5,6 ата и 250 ºС; паропрозводительность котлов - 70 т/ч каждый. Часть произведенного котлами пара также поставляется потребителю со 100%-ным возвратом конденсата.  Техническая вода после водоподготовки подается в котлотурбинный цех. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001, стр.  Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 30 | *Применяемые процессы производства пара и тепла соответствуют НДТМ* |
| 6. Производство электроэнергии | Перегретый пар приводит в движение турбины. На ТЭЦ установлены 2 турбоагрега с разными характеристиками: ТМ 2353 ст.№4 , 12,0 Мвт и Siemens SST-110/Tandem 12,8 Мвт Турбоагрегаты оснащены генераторами электрического тока. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.40-44. | *Применяемые процессы производства электроэнергии соответствуют НДТМ* |
| 8. Очистка сточных вод | В филиале «Оршанская ТЭЦ» образуется 3 вида сточных вод: производственные (загрязненные и нормативно-чистые), хозяйственно-бытовые и поверхностный сток с территории промплощадки.  Нормативно-чистые воды от охлаждения технологического оборудования – сбрасываются на поля фильтрации.  Загрязненные производственные сточные воды разбавляются и сбрасываются в сети городской канализации и шламоотвала. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в сети городской канализации. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.132-137,430, 473.  Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001. | *Применяемые технологии очистки сточных вод не полностью соответствуют НДТМ.* |
| 9. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух | Мониторинг выбросов в атмосферный воз-дух осуществляется в рамках производ-ственного экологического контроля (ПЭК) и в рамках локального мониторинга.  В рамках ПЭК осуществляется аналити-ческий контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 39 ста-ционарных источников выбросов. Пери-одичность контроля выбросов загрязняю-щих веществ в атмосферный воздух от ста-ционарных источников составляет 1 раз в месяц.  В рамках локального мониторинга осуще-ствляется контроль выбросов в атмосфер-ный воздух от 4 дымовых труб котельного цеха. Контроль выбросов осуществляется один раз в месяц. Контроль ведется по четырем показателям: азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, диоксид серы. Отбор проб производится экологической группой ПТО филиала «Оршанская ТЭЦ» РУП «Витебскэнерго» | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for  Large Combustion Plants, July 2006, стр.141-147, 429.  Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the General Principles of Monitoring, July 2003, стр.21-30, 37-38 | *Применяемая система мониторинга выбросов в атмосферный воздух соответствуют НДТМ* |
| 10. Мониторинг подземных вод | В рамках локального мониторинга осуществляется мониторинг подземных вод на участке шламоотвала ОТЭЦ.  Периодичность мониторинга 1 раз в год, в период спада весеннего паводка. Осуществляется путем отбора проб из 5-ти наблюдательных скважин, расположенных на территории шламоотвала. Контролируемые показатели: рН, нефтепродукты, СПАВ, железо, кадмий, марганец, медь, никель, свинец, хром, цинк, ртуть, аммоний-ион, нитрат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, фосфат-ион, фенолы, температура, минерализация, уровень. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001, стр.117-118. | *Применяемая система мониторинга подземных вод соответствует НДТМ* |
| 11. Обращение с отходами производства | В рамках производственного экологи-ческого контроля в области обращение с отходами производства осуществляется контроль источников образования отходов и объектов хранения отходов (площадки, контейнеры и т.д.). Сбор, разделение по видам и временное хранение отходов, об-разующихся в филиале «Оршанская ТЭЦ» осуществляется непосредственно в местах их образования.  В филиале «Оршанская ТЭЦ» в процессе осуществления производственной деятель-ности образуется 33 наименования отхо-дов 1-4 классов опасности и неопасных отходов. Филиал не имеет собственных технологий по использованию и обезвре-живанию отходов. Отходы, подлежащие использованию и обезвреживанию, пере-даются сторонним организациям в соответ-ствии с заключёнными договорами. Отходы подлежащие захоронению переда-ются на полигон ТКО. | П-ООС 17.11-01-2012 (02120) Охрана окружающей среды и природопользо-вание. Наилучшие доступные техни-ческие методы для переработки отхо-дов, стр.330-333, 337-341 | *Применяемая система обращения с отходами производства соответствует НДТМ* |
| 12 Эффективное использование энергии | В филиале «Оршанская ТЭЦ» регулярно проводится энергоаудит для разработки мероприятий способных увеличить энерго- и ресурсосбережение, принята оптимизация загрузки оборудования ТЭЦ с целью максимальной выработки на тепловом потреблении, осуществляется передача тепловых нагрузок промпредприятий на ТЭЦ, реализованы мероприятия по внедрению регулируемых электроприводов на насосном оборудовании. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference document on Best Available Techniques for Energy Efficiency,  February 2009  стр. 273-295 | *Применяемая система энергоэффективности производства соответствует НДТМ* |

V. Использование и охрана водных ресурсов

Цели водопользования

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Цель водопользования | Вид специального водопользования | Источники водоснабжения (приемники сточных вод), наименование речного бассейна, в котором осуществляется специальное водопользование | Место осуществления специального водопользования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Хозяйственно-питьевые нужды  Нужды промышленности | Добыча подземной воды с применением водозабор-ных сооружений, в т.ч. самоизливающейся буровой скважины;  Изьятие поверхностных вод с применением водо-заборных сооружений;  Сброс сточных вод в окру-жающую среду после очистки в естественных условиях;  Сброс сточных вод в сети городской канализации. | Подземные воды, бассейн реки Днепр;  Река Днепр, система водоснабжения технической водой РУПТП «Оршанский льнокомбинат»  Поля фильтрации, бассейн реки Днепр  Система водоотведения филиала «Орша-водоканал» УП «Витебскоблводоканал» | Витебская область, г.Орша |

Сведения о производственных процессах, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды

Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды | Описание производственных процессов |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.  1.1  1.2 | **Водопотребление и водоотведение на технологические нужды**  В состав технологических расходов воды сходят: технологические расходы воды (включая расходы вспомогательного и подсобного производства) на производство продукции (производственные нужды), технологические расходы воды, не зависящие от производства продукции.  **Производственные нужды**  К производственным нуждам относятся: продувка котлов, компенсация потерь через сальниковые уплотнения основных насосов, компенсация потерь при выпаре деаэратора, компенсация потерь в тепловых сетях, собственные нужды водоподготовительной установки, собственные нужды установки по очистке конденсата, компенсация при не-возврате конденсата, расход воды на охла-ждение оборудования.  Продувка котлов    Потери воды через сальниковые уплотнения основных насосов  Компенсация потерь при выпаре деаэратора  Компенсация потерь в тепловых сетях  Собственные нужды водоподготовительной установки  Собственные нужды установки для очистки конденсата  Компенсация потерь при невозврате конденсата  Внутристанционные потери  Потери воды с деаэрацией добавочной воды в тепловых сетях  Расход воды на охлаждение оборудования  **Нужды, не зависящие от производства продукции, но обусловленные производ-ственным процессом:**  Расход воды на нужды мазутного хозяйства  Расход воды на охлаждение пробоотборных точек  Расход воды на влажную уборку производственных помещений  Расход воды на проверку гидрантов и пожарных кранов  Ремонт тепловых сетей  **Водопотребление и водоотведение на хозяйственно-питьевые нужды** | К собственным нуждам паровых котлов отнесены потери тепла, связанные с продувкой паровых котлов 1и 2 очереди. Средний процент непрерывной продувки составляет 0,7% от выработки па-ра. Вся продувочная вода направляется в канализацию.  К основным насосам относятся питательные и сетевые насосы. Потери через уплотнения каждого насоса в среднем составляет 0,03м3/ч.  Величина выпара равна 1,5-2 кг на 1 тонну деаэрированной воды.  Расход воды на подпитку тепловых сетей определяется по прибору учёта.  Водоподготовительная установка (ВПУ) предназначена для при-готовления химически очищенной воды для восполнения потерь пара и конденсата, восполнения утечек в системе теплоснабжения. Водоподготовка проходит по двум направлениям с общей пред-варительной обработкой: умягчение, обессоливание. В состав обо-рудования предварительной обработки входят: два осветлителя (коогуляция с сернокислым железом и известкованием) произво-дительностью 100т/ч, один осветлитель производительностью 160т/ч, 4 механических фильтра производительностью 90 т/ч, Н-Na- катионитовые противоточные фильтры – штуки. Для умягче-ния используют 2 Na-катионитовых фильтра. Для обессоливания используют Н- катионитовый фильтр и анионитовые фильтры №1,2,3. Утверждены нормы расхода воды и реагентов на водопод-готовку. Расход воды на предва-рительную подготовку воды сос-тавляет 3% от обьёма обрабатываемой воды, расход воды на обес-соливание составляет 6%, а на подготовку подпиточной воды 12%.  Установка по очистке возвращённого конденсата состоит из Н-катионитного и анионитного фильтра. Регенерация каждого филь-тра проводится один раз в год. На собственные нужды установки: взрыхление, регенерация, отмывка на предприятии утверждена норма расхода воды, которая составляет 0,5%. Сточные воды после нейтрализации отводятся в сети городской канализации.  Максимальный процент невозврата конденсата -80% от значений передаваемой потребителям тепловой энергии паром. По приня-тым нормам составляют 2,4% от количества воды прошедшей через ХВО.  Приняты 7% от подпитки тепловых сетей.  Вода, подаваемая на охлаждение сетевых насосов, питательных насосов, дутьевых вентиляторов отводится на поля фильтрации, откуда при необходимости насосом перекачивается на очистные сооружения ХВО. После очистки вода используется повторно для охлаждения оборудования. Проточная вода подается на охлаждение главного щита управления и компрессорной, после охлаждения оборудования вода поступает на ХВО.  Для хранения мазута используется пять надземных металлических резервуаров. В мазутных резервуарах температура мазута в ото-пительный период поддерживается равной 40ºС (для обеспечения необходимой вязкости при перекачке), а в межотопительный – мазут содержится в «холод-ном» состоянии, без подогрева, и потери тепла при охлаждении этих резервуаров отсутствуют. Для подачи пара на мазутное хозяйство используется два паропровода, имеются потери тепла от охлаждения обоих паропроводов. От мазутного хозяйства к главному корпусу поступает мазут однов-ременно по двум мазутопроводам. Температура мазута в мазуто-проводах составляет 70ºС, мазутопроводы снабжены паровыми спутниками, которые также имеют потери тепла от наружного охлаждения. В связи с опасностью попадания замазученного конденсата в пароводяной цикл и выхода из строя оборудования, образующийся конденсат в пароводяной цикл не возвращается и направляется в канализацию.  Постоянно действующие пробоотборные точки имеются на каж-дом паровом котле, деаэраторе, подогреватели сетевой воды (бойлере).  Количество воды на влажную уборку помещений определяется из расчёта 0,4 л/м2 площади пола 1 раз в сутки. Сточные воды отводятся в сети городской канализации.  Для обеспечения пожарной безопасности два раза в год прово-дится проверка исправности пожарных гидрантов (18 штук) и пожарных кранов (68 штук). Проверка проводится в течение 5 минут для пожарных гидрантов и 1 минуты для пожарных кранов с расходом воды 6,4 л/с. Сточные воды в полном обьёме отводятся в сети городской канализации.  Ежегодно после окончания отопительного периода отопительные системы, трубопроводы и калориферы систем вентиляции про-мываются водой, подаваемой в количествах, превышающих рас-чётный расход теплоносителя в 3-5 раз.  Обьем водопотребления зависит от числа работающих, площади помещений и территорий, подлежащих уборке и мойке. Вода, использующаяся на питьевые нужды, приём душа, прачечную, баню, практически в полном обьёме отводится в хозяйственно- бытовую канализацию, а при поливе асфальтированной террито-рии и зелёных насаждений безвозвратное водопотребление сос-тавляет 100%. |

Описание схемы водоснабжения и канализации

  Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование схемы | Описание схемы |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Схема водоснабжения, включая оборотное, повторно-последовательное водоснабжение | Водоснабжение осуществляется из двух источников. Вода на производственные нужды подается от РУПТП «Оршанский льнокомбинат» по договору «На отпуск технической воды» источником производственного водоснабжения является река Днепр. Забор воды на хозяйственно- питьевое водоснабжение осуществляется из артезианской скважины, находящейся на территории Оршанской ТЭЦ. Глубина скважины составляет 43м, дебит скважины- 70м3/ч. Учёт воды осуществляется при помощи водомеров, показатели вносятся в журнал ПОД-6.  Вода, забираемая из системы производственного водоснабжения для подпитки теплосети и подпитки котлов, проходит через станцию водоподготовки для получения химочищенной и обессоленной воды. Вода, используемая для подпитки котлов, проходит следующие технологические процессы очистки: известкование с коагуляцией сернокислым железом, осветление коагулированной воды на механических фильтрах, Н-Na-катионирование, декарбонизация, Н-катионирование, двухступенчатое анионирование. Проектная производительность – 121т/ч. Вода, используемая для подпитки тепло-сети, проходит следующие технологические процессы очистки: известкование скоагу-ляцией сернокислым железом, осветление коагулирован-ной воды на механических фильтрах, Н-Nа- катиониро-вание, декарбонизация, одноступенчатое Na-катиониро-вание. Проектная производительность- 160т/ч.  На Оршанской ТЭЦ также функционирует установка по очистке возвратного конденсата и установка по очистке сточных вод. Возвращённый на предприятие конденсат проходит следующие процессы: Н-катионирование, анионирование. Проектная производительность 50т/ч. Сточные воды проходят следующие процессы очистки: отстаивание в приёмном резервуаре, напорная флотация, очистка на механическом и уголь-ном фильтрах. Проектная производительность 50т/ч. Охлаждение основного оборудования паротурбинной и парогазовой установки осуществляется на сухих вентиляторных градирнях.  В качестве охлаждающей жидкости используется жидкость на основе этиленгликоля. Охлаждённая на вентиляторных градирнях жидкость по трубопроводу направляется на всас насосов системы охлаждения, затем на маслоохладители турбин и воздухоохладители генератора. Затем нагретая жидкость направляется для охлаждения на вентиляторные градирни. Для заполнения и подпитки замкнутого контура используется бак приготовления раствора с насосами подпитки. Обьем раствора для заполнения системы составляет 4,5м3, для бака подпитки- 1м3.  Помимо оборотного охлаждения оборудования, используется также и прямоточное охлаждение. Прямоточно охлаждаются: мазутные насосы, котлы, сетевые насосы, оборудование машинного отделения.  Охлаждающая вода котлов и машинного отделения попадает в смывной колодец, откуда подаётся в сети производственного водоснабжения и повторно используется для охлаждения. Приложение: рис. 1 (схема водопотребления Оршанской ТЭЦ). |
| 2 | Схема канализации, включая систему дождевой канализации | Схема канализации включает производственные, ливневые и хозяйственно-питьевые сточные воды. Вода, используемая для охлаждения остального оборудования попа-дает на поля фильтрации, где смешивается с ливневыми сточными водами. После фильтрации вода подается на очистные сооружения ХВО. Водоотведение производственных сточных вод от водоподготовки и хозяйственно-питьевых вод, осуществляется в городскую коммунальную канализацию на основании договора оказание услуг с УП «Витебскоблводоканал» филиал «Оршаводоканал».  Приложение: рис. 2 (схема водоотведения Оршанской ТЭЦ). |

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для изъятия поверхностных вод

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Водозаборные сооружения, предназначенные для изъятия поверхностных вод | | | Количество средств измерений расхода (объема) вод | Наличие рыбозащитных устройств на сооружениях для изъятия поверхностных вод |
| всего | суммарная производительность водозаборных сооружений | |
| куб. м/час | куб. м/сутки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | нет |  |  |  |  |

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для добычи подземных вод

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Водозаборные сооружения, предназначенные для добычи подземных вод | | | | | | | Количество средств измерений расхода (объема) добываемых вод |
| всего | состояние буровых скважин | глубина, м | | производительность, куб. м/час | | |
| минимальная | максимальная | суммарная | минимальная | максимальная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Для добычи пресных вод: | | | | | | | | |
| 1. | 1 | Одна действующая артезианская скважина |  | 43 |  |  | 70 | 1 |
| Для добычи минеральных вод: | | | | | | | | |
|  | нет |  |  |  |  |  |  |  |

Характеристика очистных сооружений сточных вод

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Метод очистки сточных вод | Состав очистных сооружений канализации, в том числе дождевой, место выпуска сточных вод | Производительность очистных сооружений канализации (расход сточных вод), куб. м/сутки (л/сек) | | Методы учета сбрасываемых сточных вод в окружающую среду, количество средств измерений расхода (объема) вод |
| проектная | фактическая |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Биологическая очистка в естественных условиях | Поля фильтрации бассейн реки Днепр, г. Орша, ул. Южная,1 |  | 360 | Неинструментальный (расчётный) метод. |

Характеристика обьёмов водопотребления и водоотведения

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Факти-ческое | нормативно-расчетное | | | | | |  |  |  |  |  |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025  год | 2026  год | 2027  год | 2028  год | 2029  год | 2030  год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод – всего | куб. м/сутки | 93,0 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 |
| тыс. куб. м/год | 33,9 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 |
| 1.1 | В том числе: подземных вод | куб. м/сутки | 93,0 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 |
| тыс. куб. м/год | 33,9 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 |
| из них минеральных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | поверхностных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица РУПТП «Оршанский льнокомбинат» | куб. м/сутки | 1670,1 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 |
| тыс. куб. м/год | 610 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 |
| 3 | Использование воды на собственные нужды (по целям водопользования) – всего | куб. м/сутки | 1763,1 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 | 3096,4 |
| тыс. куб. м/год | 643,9 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 | 1130,2 |
| 3.1 | В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды | куб. м/сутки | 93,0 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 |
| тыс. куб. м/год | 33,9 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 |
| из них подземных вод | куб. м/сутки | 93,0 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,4 |
| тыс. куб. м/год | 33,9 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,2 |
| 3.2 | на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе минеральных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | на нужды сельского хозяйства | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе минеральных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | на нужды промышленности | куб. м/сутки | 1670,1 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 |
| тыс. куб. м/год | 610 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 | 1095 |
| из них подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе минеральных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | на энергетические нужды | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.6 | на иные нужды (указать какие) | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Передача воды потребителям – всего | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | В том числе подземных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расход воды в системах оборотного водоснабжения | куб. м/сутки | 233,8 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 |
| тыс. куб. м/год | 85 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Потери и неучтенные расходы воды – всего | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | В том числе при транспортировке | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Безвозвратное водопотребление | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2 | производственных сточных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.3 | поверхностных сточных вод | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных фильтров | куб. м/сутки | 308,7 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 | 547,9 |
| тыс. куб. м/год | 113 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| 11 | Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища) | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Сброс сточных вод в недра | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации) филиал «Оршаводоканал» УП «Витебскоблводоканал» | куб. м/сутки | 216,5 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 | 356,2 |
| тыс. куб. м/год | 79 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| 14 | Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Сброс сточных вод в технологические водные объекты | куб. м/сутки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. куб. м/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Расчет и обоснование заявляемых в Таблице 11 объемов водопотребления и водоотведения**

В соответствии с индивидуальными технологическими нормативами водопотребления и воотведения, норматив водопотребления на произ-водство 1000 кВт-часов составляет 1,26 м3, норматив водопотребления на отпуск 1 Гкал тепловой энергии с паром и горячей водой в среднем сос-тавляет- 1,10 м3. Объем воды, используемой на производственные (технологические) нужды Оршанской ТЭЦ, а также объем образующихся произ-водственных сточных вод на период 2020-2030 гг., рассчитаны согласно представленной производственной программе, а также действующим инди-видуальным технологическим нормативам водопотребления и водоотведения. Сведения по объемам используемой воды на производственные нуж-ды, образуемых производственных сточных вод, а также выработке электроэнергии и теплоэнергии приведены ниже в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  статьи расхода | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029г. | 2030г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | **Теплоэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Производство,  Гкал | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 | 600 000 |
| 2. | Водопотребление при норме 1,10 м3/ Гкал | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 | 660 000 |
|  | **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Производство, тыс. кВт/ч | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 | 345 000 |
| 4. | Водопотребление  При норме 1,26 м3/1000 кВт/ч | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 | 435 000 |
| 5. | Общее водопотребление, м3/год | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 | 1095 000 |
| 6. | Общее водоотведение,  м3/год | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 | 330 000 |

Объем воды на хозяйственно-бытовые нужды составляет 35 200 м3/год. Объем производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод, отводимых филиалом «Оршанской ТЭЦ» в сети канализации филиала «Оршаводоканал» УП «Витебскоблводоканал» в соответствии с абонентским договором составляет 130тыс.м3/год. Обьём поверхностных сточных вод (дождевых и талых) рассчитан исходя, из площади производственной площадки и среднестатистического количества выпавших осадков и составляет 3 000 м3/год.

VI. Нормативы допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод

Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах), характеристика водоприемника сточных вод | Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица измерения | Концентрация загрязняющих веществ и показателей их качества в составе сточных вод | | | | |
| поступающих на очистку | | | сбрасываемых после очистки в поверхностный водный объект | |
| проектная или согласно условиям приема производственных сточных вод в систему канализации, устанавливаемым местными исполнительными и распорядительными органами | средне- годовая | максимальная | средне- годовая | максимальная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| нет | - | - | - | - | - | - |

Предлагаемые значения нормативов допустимого сброса химических и иных веществ в составе сточных вод

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах), характеристика водоприемника сточных вод | Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица изменения | Значения показателей качества и концентраций химических и иных веществ в фоновом створе (справочно) | Расчетное значение допустимой концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект | | | | | | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Нет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

VII. Охрана атмосферного воздуха

Параметры источников выбросов

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Но-мер ис-точ-ника выброса | Источник выделения (цех, участок), наименование технологичес-кого оборудования | Загрязняющее вещество | | Оснащение газоочистными установками (далее – ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее – АС) | | | Фактический выброс | | | Предложения по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух | | | | | | | | |  |  |  |
| 2020 год | | | 2021 год | | | 2022 год | | | 2023 год | | |
| код | наименование | название АС | тип ГОУ, количес-тво ступеней очистки | концентрация до очистки, мг/куб. м | мг/куб. м | г/с | т/год | мг/куб. м | г/с | т/год | мг/куб. м | г/с | т/год | мг/куб. м | г/с | т/год | мг/куб. м | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| Наименование объекта воздействия | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |
| 1 | Котлы БКЗ-70 ст. №1,2; Т-70 ст.№3,4 | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 |
|  |  | 0330 | Сера диоксид |  | | | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 |
|  |  | 2902 | Твёрдые частицы суммарно |  | | | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 |
|  |  | 0703 | Бенз(а)пирен |  | | |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |
|  |  | 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчёте на кадмий) |  | | |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |
|  |  | 0228 | Хрома трёхвалентное соединения |  | | |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |
|  |  | 0140 | Медь и ее соединения (в пересчёте на медь) |  | | |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
|  |  | 0164 | Никеля оксид (в пересчёте на никель) |  | | |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |
|  |  | 0183 | Ртуть и её соединения (В пересчёте на ртуть) |  | | |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |
|  |  | 0184 | Свинец и его неорганические соединения (в пересчёте на свинец) |  | | |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |
|  |  | 0229 | Цинк и его соединения  (в пересчете на цинк) |  | | |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |
| 2 | Котлы КВГМ-100 ст.№5,6 | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 |
|  |  | 0330 | Серы диоксид |  | | | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 |
|  |  | 0703 | Бенз(а)пирен |  | | |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |
|  |  | 0183 | Ртуть и ее соединения |  | | |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |
| 3 | ГТУ + КУ Блок А | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 |
|  |  |  | Общий органический углерод |  | | | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 |
|  |  | 0183 | Ртуть и ее соединения |  | | |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |
| 4 | ГТУ + КУ Блок Б | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 |
|  |  |  | Общий органический углерод |  | | | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 |
|  |  | 0183 | Ртуть и ее соединения |  | | |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |
| 5,6,7,8,9 | Резервуары хранения мазута №1-5 | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические (производные бензола) |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |
| 10 | Мазутное хозяйство, приёмная ёмкость | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Мазутное хозяйство. ж/д цистерны | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |
| 12 | Мазутонасосная вытяжка мазутных насосов | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические |  | | |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
| 13 | Очистные сооружения (люк мазутоловушки) | 2754 | Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19 |  | | |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |
| 14 | Мастерская РСУ (циклон Ц-600) | 2936 | Пыль древесная | Циклон Ц-600 | | |  | 0,366 | 1,054 | 50 | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |
| 15 | Мастерская РСУ (ГОУ заточной станок) | 2936 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% | 37ОП16 | | |  | 0,000 | 0,000 | 50 | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Мастерская РСУ вентпроём (деревообрабатывающие станки) | 2908 | Пыль древесная |  | | |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |
| 17 | УМиТ (металлообрабатывающие станки) | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |
| 20 | Мастерская ЭЦ (вентпроём темаллообрабатывающие станки) | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
| 21 | КТЦ, мехмастерская | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |
| 22 | Электромастерская ПГУ | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |
| 23 | КТЦ сварочный пост | 0123 | Железо (II) оксид |  | | |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |
|  |  | 0143 | Марганец и его соединения в пересчёте на марганец (IV) оксид |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0203 | Хром (IV) |  | | |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |
|  |  | 163 | Никель |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0342 | Фтористые газообразные соединения |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
|  |  | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |
| 24 | Гараж, аккумуляторная | 0322 | Серная кислота |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 25 | ХЦ, реагентное хозяйство, склад хранения извести | 0128 | Кальций оксид (известь негашёная) |  | | |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |
| 39 | ХЦ, мастерская | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 40 | ХЦ. Сварочный пост | 0123 | Железо (II) оксид |  | | |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |
|  |  | 0143 | Марганец и его соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0164 | Никель оксид (в пересчёте на никель) |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0203 | Хром ( IV) |  | | |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |
|  |  | 0301 | Азот ( IV) оксид |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |
|  |  | 0342 | Фтористые газообразные соединения |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
|  |  | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 41 | Слесарная мастерская ЦТАИ | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |
| 26 | Котлы ПТВМ-30 ст. №7,8 | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |
|  |  | 0330 | Серы диоксид |  | | | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 |
|  |  | 2902 | Твёрдые частицы суммарно |  | | | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 |
|  |  | 0703 | Бенз(а)пирен |  | | |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |
|  |  | 0124 | Кадмий и его соединения |  | | |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |
|  |  | 0164 | Никеля оксид |  | | |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |
|  |  | 0183 | Ртуть и ее соединения |  | | |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |
|  |  | 0228 | Хрома трёхвалентного соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0140 | Медь и её соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0184 | Свинец и его неорганические соединения |  | | |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |
|  |  | 0229 | Цинк и его соединения |  | | |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |
| 27 | Котлы ДКВР-20 ст. №4; ДЕ-4 ст.№2; ДКВР-10 ст.№1 | 0301 | Азот (IV) оксид (Азот диоксид) |  | | | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 |
|  |  | 0304 | Азот (II) оксид (азот оксид) |  | | |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |
|  |  | 0330 | Сера диоксид |  | | | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 |
|  |  | 2902 | Твёрдые частицы суммарно |  | | | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 |
|  |  | 0703 | Бенз(а)пирен |  | | |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |
|  |  | 0124 | Кадмий и его соединения |  | | |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |
|  |  | 0164 | Никеля оксид |  | | |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |
|  |  | 0183 | Ртуть и ее соединения |  | | |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |
|  |  | 0184 | Свинец и его неорганические соединения |  | | |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |
|  |  | 0229 | Цинк и его соединения |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
|  |  | 0140 | Медь и ее соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0228 | Хрома трёхвалентное соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 28 | Мазутное хозяйство дыхательный патрубок маз. рез.№1 | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 29 | Мазутное хозяйство  дыхательный патрубок маз. рез.№2 | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 31 | Мазутонасосная мазутные насосы | 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 |  | | |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |
|  |  | 0655 | Углеводороды ароматические |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0333 | Сероводород |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 32 | Котельная №1. Сварочный пост | 0123 | Железо (II) оксид |  | | |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |
|  |  | 0143 | Марганец и его соединения |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0164 | Никель оксид ( в пересчете на никель) |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0203 | Хром (IV) |  | | |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |
|  |  | 0301 | Азот (IV) оксид |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  | 0337 | Углерод оксид |  | | |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |
|  |  | 0342 | Фтористые газообразные соединения |  | | |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
|  |  | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 34 | Котельная №2, токарная мастерская | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |
| 35 | Котельная №3, слесарная мастерская, отрезной станок | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |
| 36 | Котельная №3, слесарная мастерская, металлообрабатывающие станки | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |
| 37 | Котельная №3, слесарная мастерская, сверлильно-настольный станок | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |
| 38 | Электромастерская, металлообрабатывающие станки | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |
| 42 | Мастерская РТС | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | | |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | | | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | | Нормативное содержание кислорода, % | Срок достижения норматива допустимых выбросов, месяц, год |
| мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год | мг/ куб. м | г/с | т/год |
| 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| Наименование объекта воздействия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | Газ 250  Мазут 350 | 11,134 | 109,109 | 6 |  |
| Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | Газ 250  Мазут 350 |  | 17,73 | 6 |  |
| Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | Не норм. | 50,788  С 31.12.22г.  30,505 | 89,846  С 31.12. 22г.  54,401 | 6 | 31.12.2022г. |
| 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 | 50 | 0,854 | 2,150 |  |  |
| Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | Газ 250  Мазут 300 | 10,28 | 43,659 | 6 |  |
|  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  | 0,000094 | 0,000666 |  |  |
|  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  | 0,000065 | 0,000133 |  |  |
|  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  |  |
|  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  |  |
|  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  | 0,058 | 0,119 |  |  |
|  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  | 0,000067 | 0,000168 |  |  |
|  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  | 0,001629 | 0,003353 |  |  |
|  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  | 0,002 | 0,004 |  |  |
| Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | Газ 300 | 13,770 | 45,568 | 6 |  |
| Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | Газ 300 |  | 7,405 | 6 |  |
| Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | Не норм. | 0,181 | 0,165 | 6 |  |
| Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | Газ 300 | 13,77 | 15,19 | 6 |  |
|  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  | 0,000034 | 0,000031 |  |  |
|  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  | 0,000005 | 0,000005 |  |  |
| Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | Газ 150 | 14,548 | 233,053 | 15 |  |
|  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 |  |  | 37,871 | 15 |  |
| Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | Газ 300 | 29,095 | 205,653 | 15 |  |
| Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | Газ 150 | 14,548 | 291,317 | 15 |  |
|  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  | 0,000004 | 0,000075 |  |  |
| Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | Газ 150 | 14,767 | 221,136 | 15 |  |
|  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 |  |  | 35,935 | 15 |  |
| Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | Газ 300 | 29,533 | 194,478 | 15 |  |
| Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | Газ 150 | 14,767 | 276,420 | 15 |  |
|  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  | 0,000004 | 0,000070 |  |  |
|  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  | 0,402 | 0,018 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  |  |
|  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  | 0,103 | 0,002 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  |  |
|  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  | 0,018 | 0,233 |  |  |
|  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  |  |
|  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  |  |
|  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  | 0,059 | 0,114 |  |  |
|  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  | 0,366 | 1,054 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  | 0,026 | 0,033 |  |  |
|  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  | 0,032 | 0,016 |  |  |
|  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  |  |
|  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  | 0,012 | 0,080 |  |  |
|  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  | 0,038 | 0,018 |  |  |
|  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  | 0,000028 | 0,000008 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  | 0,023 | 0,027 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  | 0,004 | 0,000 |  |  |
| Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | Газ 240  Мазут 300 | 7,603 | 41,148 | 6 |  |
|  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 |  |  | 6,687 | 6 |  |
| Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | Не норм. | 39,789  С 31.12.22г.  22,442 | 21,291  С 31.12.22г.  12,070 | 6 | 31.12.2022г. |
| Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | Газ 200  Мазут 250 | 6,336 | 17,393 | 6 |  |
| 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 | 60 | 0,815 | 0,997 |  |  |
|  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  | 0,000018 | 0,000015 |  |  |
|  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  | 0,000048 | 0,000025 |  |  |
|  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  | 0,042 | 0,023 |  |  |
|  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  | 0,00005 | 0,000030 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  | 0,001198 | 0,000638 |  |  |
|  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  |  |
| Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | Газ 220  Мазут 250 | 1,672 | 91,798 | 6 |  |
|  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 |  |  | 14,917 | 6 |  |
| Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | Не норм. | 17,023  С 31.12.22г.  9,590 | 10,560  С 31.12.22г.  5,950 | 6 | 31.12.2022г. |
| 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 | 80 | 0,436 | 0,426 |  |  |
| Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | Газ 150  Мазут 200 | 1,312 | 5,225 | 6 |  |
|  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  | 0,00002 | 0,000002 |  |  |
|  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  | 0,00002 | 0,000013 |  |  |
|  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  | 0,018 | 0,011 |  |  |
|  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  | 0,00002 | 0,000016 |  |  |
|  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  | 0,000513 | 0,000319 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  | 0,200 | 0,007 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  | 0,018 | 0,065 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  | 0,004 | 0,003 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  | 0,000028 | 0,000006 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  |  |
|  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |  |
|  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |  |
|  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  | 0,203 | 0,037 |  |  |
|  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  | 0,203 | 0,091 |  |  |
|  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  | 0,012 | 0,029 |  |  |
|  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  | 0,016 | 0,011 |  |  |
|  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  | 0,010 | 0,003 |  |  |
|  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  | 0,002 | 0,002 |  |  |

Характеристика источников залповых и потенциальных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер источника выброса | Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования) | Загрязняющее вещество | | Величина залпового выброса | | | Периодичность залпового выброса, раз в год | Продолжительность залпового выброса | Используемая система очистки и (или) меры по предотвращению потенциальных выбросов |
| код | наименование | мг/куб. м | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Дымовая труба №1 ОТЭЦ | Котёл БКЗ-70 ст. №1,2 | 0337 | Углерод оксид | 250  300  250 | 5,139  5,123  5,139 | 1,208  0,184  0,298 | 215р. Переход на другую нагрузку  46р. Переход на другой  вид топлива  4р. Пуск котла | 0,3ч  2,5ч.  3,5ч. | - |
| Дымовая труба №1 ТЭЦ | Котёл Т-70 ст. №3,4 | 0337 | Углерод оксид | 250  250 | 5,157  5,157 | 0,314  0,779 | 57р. Переход на другую нагрузку  12р. Пуск котла | 0,3ч  2,5ч. | - |
| Дымовая труба №2 ТЭЦ | Котёл КВГМ-100 ст.№5,6 | 0337 | Углерод оксид | 300  300 | 13,77  13,77 | 0,495  1,982 | 48р. Переход на другую нагрузку  80р. Пуск котла | 0,2ч  0,5ч. | - |
| Дымовая труба  №3 ТЭЦ | Блок А ПГУ | 0337 | Углерод оксид | 500  500 | 48,49  48,49 | 10,117  4,186 | 232р. Переход на другую нагрузку  16р. Пуск ГТУ | 0,25ч  1,5ч. | - |
| Дымовая труба  №4 ТЭЦ | Блок Б ПГУ | 0337 | Углерод оксид | 500  500 | 49,22  49,22 | 9,561  3,187 | 217р. Переход на другую нагрузку  12р. Пуск ГТУ | 0,25ч  1,5ч. | - |
| Дымовая труба №2 Котельная «Орша Восточная» | Котёл ДКВР-10 ст.№1 | 0337 | Углерод оксид | 150  200  150 | 0,511  0,643  0,611 | 0,175  0,002  0,007 | 315р. Переход на другую нагрузку  2р. Переход на другой  вид топлива  1р. Пуск котла | 0,3ч  0,5ч.  3,5ч. | - |
| Дымовая труба №2 Котельная «Орша Восточная» | Котёл ДЕ-4 ст.№2 | 0337 | Углерод оксид | 150  150 | 0,148  0,148 | 0,455  0,009 | 2853р. Переход на другую нагрузку  44р. Пуск котла | 0,3ч  0,33ч. | - |
| Дымовая труба №2 Котельная «Орша Восточная» | Котёл ДКВР-20 ст.№4 | 0337 | Углерод оксид | 150  200  150 | 1,06  1,164  1,06 | 0,103  0,004  0,004 | 248р. Переход на другую нагрузку  1р. Переход на другой  вид топлива  1р. Пуск котла | 0,1ч  0,5ч.  2,5ч. | - |
| Дымовая труба №1 Котельная «Орша Восточная» | Котёл ПТВМ-30 ст.№7,8 | 0337 | Углерод оксид | 200  250  200 | 2,94  3,396  2,94 | 1,28  0,024  0,011 | 152р. Переход на другую нагрузку  2р. Переход на другой  вид топлива  4р. Пуск котла | 0,8ч  0,5ч.  0,3ч. | - |

Перечень источников выбросов, оснащенных (планируемых к оснащению) автоматическими системами контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер источника выброса | Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования) | Контролируемое загрязняющее вещество | | Наименование и тип приборов | Год ввода системы в эксплуатацию, планируемый или фактический |
| код | наименование |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| нет | - | - | - | - | - |

VIII. Предложения по нормативам допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и временным нормативам допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Загрязняющее вещество | | | | Фактический выброс | | Статус выброса (допустимые выбросы или временные допустимые выбросы) | Год достижения норматива допустимых выбросов | Предложения по нормативам допустимых выбросов (временным нормативам допустимых выбросов) | | | | | |
| 2020год | | 2021 год | | 2022 год | |
| № п/п | код | наименование | класс опасности | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | 0160 | Никель и его соединения (в пересчёте на никель) | 1 |  | 0,119000 | ДВ |  |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ПТВМ-30 ст.№7,8 | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | 0160 | Никель и его соединения (в пересчёте на никель) | 1 |  | 0,023000 | ДВ |  |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **0,142000** |  |  |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | 0184 | Свинец и его неорганические соединения (в пересчёте на свинец) | 1 |  | 0,003353 | ДВ |  |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **0,003353** |  |  |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | 2 |  | 109,109 | ДВ |  |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | 2 |  | 233,053 | ДВ |  |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | 2 |  | 221,136 | ДВ |  |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ДКВР-20 ст.№4, ДЕ-4 ст.№2, ДКВР-10 Ст.№1 | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | 2 |  | 91,798 | ДВ |  |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **655,096** |  |  |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) | 3 |  | 17,73 | ДВ |  |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) | 3 |  | 37,871 | ДВ |  |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) | 3 |  | 35,935 | ДВ |  |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ДКВР-20 ст.№4, ДЕ-4 ст.№2, ДКВР-10 Ст.№1 | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) | 3 |  | 14,917 | ДВ |  |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **106,453** |  |  |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ | 3 |  | 89,846 | ВДВ | 2023г. |  | 89,846 |  | 89,846 |  | 54,401 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ПТВМ-30 ст.№7,8 | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ | 3 |  | 21,291 | ВДВ | 2023г. |  | 21,291 |  | 21,291 |  | 12,070 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **111,137** |  |  |  | **111,137** |  | **111,137** |  | **66,471** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ), в т.ч. залповый выброс | 4 |  | 43,659 | ДВ |  |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ), в т.ч. залповый выброс | 4 |  | 205,653 |  |  |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ), в т.ч. залповый выброс | 4 |  | 194,478 |  |  |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **443,790** |  |  |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |
| ОТЭЦ котельное отделение., к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4. | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | 2902 | Твёрдые частицы суммарно | 3 |  | 2,150 | ДВ |  |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **2,150** |  |  |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |
| 18. |  | Летучие органические соединения в пересчёте на общий органический углерод |  |  | 291,317 | ДВ |  |  | 291,317 |  | 291,317 |  | 291,317 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |
| 19. |  | Летучие органические соединения в пересчёте на общий органический углерод |  |  | 276,420 | ДВ |  |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **567,737** |  |  |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |
| **Суммарно по всем  объектам воздействия природопользователя** | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | | |  | **1886,508353** |  |  |  | **1886,508353** |  | **1886,508353** |  | **1841,842353** |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложения по нормативам допустимых выбросов (временным нормативам допустимых выбросов) | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 2023 год | | 2024год | | 2025год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год |  | 2029год | | 2030год | |
| г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |  | 0,119000 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ПТВМ-30 ст.№7,8 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |  | 0,023000 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |  | **0,142000** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |  | 0,003353 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |  | **0,003353** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |  | 109,109 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |  | 233,053 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |  | 221,136 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ДКВР-20 ст.№4, ДЕ-4 ст.№2, ДКВР-10 ст.№1 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |  | 91,798 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |  | **655,096** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |  | 17,73 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |  | 37,871 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |  | 35,935 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ДКВР-20 ст.№4, ДЕ-4 ст.№2, ДКВР-10 ст.№1 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |  | 14,917 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |  | **106,453** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |  | 54,401 |
| Котельная «Орша Восточная» к/а ПТВМ-30 ст.№7,8 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |  | 12,070 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |  | **66,471** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |  | 43,659 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |  | 205,653 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |  | 194,478 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |  | **443,790** |
| ОТЭЦ котельное отделение, к/а БКЗ-70 ст.№1,2, Т-70 ст.№3,4 | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |  | 2,150 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |  | **2,150** |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок А | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 291,317 |  | 291,317 |  | 291,317 |  | 291,317 |  | 297,317 |  | 297,317 |  | 297,317 |  | 297,317 |
| ОТЭЦ ПГУ, ГТУ Блок Б | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |  | 276,420 |
| Суммарно по объектам воздействия природопользователя | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |  | **567,737** |
| **Суммарно по всем  объектам воздействия природопользователя** | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |  | **1841,842353** |

IX. Обращение с отходами производства

Баланс отходов

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер п/п | Операция | Степень опасности и класс опасности опасных отходов | Фактическое количество отходов, т/год | Прогнозные показатели образования отходов, тонн | | | | | | | | | |  |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | 1\*\* | 750шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. |
| 3 | 1\*\*\* | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. |
| 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | 3 | 58,650 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 |
| 6 | 4 | 196,957 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| 7 | Неопасные | 1489,629 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 |
| 8 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **9** | **ИТОГО образование и поступление** | | **772шт.**  **1745,236** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** | **822шт.**  **3350** |
| 10 | Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | 1\*\* | 750шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. | 800шт. |
| 12 | 1\*\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | 3 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 15 | 4 | 196,957 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| 16 | Неопасные | 1427,829 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 |
| **17** | **ИТОГО передано отходов** | | **750шт.**  **1624,786** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** | **800шт.**  **1850** |
| 18 | Обезвреживание отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | 1\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | 1\*\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 022 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **24** | **ИТОГО на обезвреживание** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 25 | Использование отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Неопасные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **30** | **ИТОГО на использование** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 31 | Хранение отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | 1\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | 1\*\*\* | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. | 22шт. |
| 34 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | 3 | 25,33 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 36 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Неопасные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **39** | **ИТОГО на хранение** | | **22шт.**  **25,33** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** | **22шт.**  **40** |
| 40 | Захоронение отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | 3 | 33,32 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 |
| 43 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | Неопасные | 61,8 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 45 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **46** | **ИТОГО на захоронение** | | **95,12** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** | **1460** |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Общегосударственный классификатор Республики Беларусь ОКРБ 005-2011 «Виды экономической деятельности», утвержденный постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 5 декабря 2011 г. № 85.

\*\* Указывается количество ртутьсодержащих отходов (ртутных термометров, использованных или испорченных, отработанных люминесцентных трубок и отработанных ртутных ламп, игнитронов) в штуках.

\*\*\* Указывается количество отходов, содержащих полихлорированные бифенилы (далее – ПХБ) (силовых трансформаторов с охлаждающей жидкостью на основе ПХБ, силовых конденсаторов с диэлектриком, пропитанным жидкостью на основе ПХБ, малогабаритных конденсаторов с диэлектриком на основе ПХБ), в штуках.

Обращение с отходами с неустановленным классом опасности

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование отхода | Код отхода | Фактическое количество отходов, запрашиваемое для хранения, тонн | Объект хранения, его краткая характеристика | Запрашиваемый срок действия допустимого объема хранения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| нет | - | - | - | - |

X. Предложение по количеству отходов производства, планируемых к хранению и (или) захоронению

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование отхода | Код отхода | Степень опасности и класс опасности опасных отходов | Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов | Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн | | | | | |  |  |  |  |  |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| На хранение | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Силовые конденсаторы с диэлектриком, пропитанным жидкостью на основе ПХБ | 3540003 | 1 | Открытая площадка для хранения ПХБ-содержащих отходов на территории котельной «Орша Восточная» | 22шт. | 22ш. | 22ш. | 22шт. | 22ш. | 22ш. | 22ш. | 22ш. | 22шт. | 22ш. | 22ш. |
| Известь-недопал- основное вещество CaO + CaCO3 | 3146503 | 3 | Шламоотвал Оршанской ТЭЦ | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| На захоронение | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих | 3143710 | 3 | Полигон ТКО г. Орша | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 | 44,000 |
| Отработанные масляные фильтры | 5492800 | 3 | Полигон ТКО г. Орша | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Отработанные ионообменные смолы | 5712400 | 3 | Полигон ТКО г. Орша | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Обтирочный материал, загрязнённый маслами (содержание масел 15% и более) | 5820602 | 3 | Полигон ТКО г. Орша | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Осадки химводоподготовки | 8410500 | 3 | Полигон ТКО г. Орша | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 | 1300,000 |
| Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения | 9120400 | н/о | Полигон ТКО г. Орша | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |

XI. Предложения по плану мероприятий по охране окружающей среды

Таблица 21

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия, источника финансирования | Срок выполнения | Цель | Ожидаемый эффект (результат) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Мероприятия по охране и рациональному использованию вод | | | | |
| 1.1 | Повторное использование оборотной воды на производственные нужды станции | постоянно | Экономия технической воды | 85 000 м3/год. |
| 2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха | | | | |
| 2.1 | Установка автоматизированной системы контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках выбросов №3,4. | 2025г. | Усиление контроля за выбросами загрязняющих веществ. | Переход на оплату экологического налога на основе экспериментальных измерений оксидов азота, диоксида серы и оксида углерода. |
| 3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов производства и вовлечению их в хозяйственный оборот | | | | |
| 3.1 | Вывод оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы из эксплуатации. | 2020г. | Предотвращение и минимизация вредного воз-действия на здоровье населения и окружающую среду стойких органических загрязнителей, к ко-торым относятся полихлорированные бифенилы. | Реализация обязательств, принятых Рес-публикой Беларусь по Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях. |
| 3.2 | Установка двух контейнеров для хранения отходов 1 класса опасности, содержащих полихлорированные бефинилы. | 2020г. | Обеспечение длительного хранения отходов, содержащих ПХБ. | Безопасная перевозка или долговремен-ное хранения на специализированных площадках или для последующего обезв-реживания. |
| 3.3 | Постепенная замена люминисцентных ламп в светильниках внутреннего освещения котельной «Орша Восточная» на светодиодные. | 2025г. | Уменьшение отходов 1 класса опасности ( люми-нисцентных трубок отработанных код 3532604). | Уменьшение отходов 1 класса опасности ( люминисцентных трубок отработанных код 3532604). |
| 4. Иные мероприятия по рациональному использованию природных ресурсов и охране окружающей среды | | | | |
|  |  |  |  |  |

XII. Предложения по отбору проб и проведению измерений в области охраны окружающей среды

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме | Производственная (промышленная) площадка, цех, участок | Объект отбора проб и проведения измерений | Точка и (или) место отбора проб, их доступность | Частота мониторинга (отбора проб и проведения измерений) | Параметр или загрязняющее вещество | Метод отбора проб | Методика измерений, прошедшая аттестацию методик (методов) измерений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  | Выбросы в атмосферный | воздух |  |  |  |  |
| 1 | 1 | Котельный цех | Атмосферный воздух | Дымовая труба №1. Точки доступные для отбора проб | 1 раз в месяц | Кислород  Серы диоксид  Углерода оксид  Азота оксиды (в перес-чёте на азота диоксид) | Разовая проба | МВИ. МН 1003 – 2017. Концентрации азо-та оксида, азота ди-оксида, азота окси-дов (азота оксида, азота диоксида) в пересчёте на азота диоксид, углерода оксида, серы диок-сида, кислорода в выбросах от стаци-онарных источни-ков Минск, «ГУ «Республиканский центр аналитичес-кого контроля в об-ласти охраны окру-жающей среды» 2017 г. |
| 2 | 2 | Котельный цех | Атмосферный воздух | Дымовая труба №2. Точки доступные для отбора проб | 1 раз в месяц | Кислород  Серы диоксид  Углерода оксид  Азота оксиды (в перес-чёте на азота диоксид) | Разовая проба | МВИ. МН 1003 – 2017. Концентрации азо-та оксида, азота ди-оксида, азота окси-дов (азота оксида, азота диоксида) в пересчёте на азота диоксид, углерода оксида, серы диок-сида, кислорода в выбросах от стаци-онарных источни-ков Минск, «ГУ «Республиканский центр аналитичес-кого контроля в об-ласти охраны окру-жающей среды» 2017 г. |
| 3 | 3 | Котельный цех | Атмосферный воздух | Дымовая труба №3. Точки доступные для отбора проб | 1 раз в месяц | Кислород  Серы диоксид  Углерода оксид  Азота оксиды (в перес-чёте на азота диоксид) | Разовая проба | МВИ. МН 1003 – 2017. Концентрации азо-та оксида, азота ди-оксида, азота окси-дов (азота оксида, азота диоксида) в пересчёте на азота диоксид, углерода оксида, серы диок-сида, кислорода в выбросах от стаци-онарных источни-ков Минск, «ГУ «Республиканский центр аналитичес-кого контроля в об-ласти охраны окру-жающей среды» 2017 г. |
| 4 | 4 | Котельный цех | Атмосферный воздух | Дымовая труба №4. Точки доступные для отбора проб | 1 раз в месяц | Кислород  Серы диоксид  Углерода оксид  Азота оксиды (в перес-чёте на азота диоксид) | Разовая проба | МВИ. МН 1003 – 2017. Концентрации азо-та оксида, азота ди-оксида, азота окси-дов (азота оксида, азота диоксида) в пересчёте на азота диоксид, углерода оксида, серы диок-сида, кислорода в выбросах от стаци-онарных источни-ков Минск, «ГУ «Республиканский центр аналитичес-кого контроля в об-ласти охраны окру-жающей среды» 2017 г. |
|  |  |  | Подземные | воды |  |  |  |  |
| 5 | Наблюдательные скважины 1,2,3,4,5. | Шламоотвал Оршанской ТЭЦ | Подземные воды | Точки отбора находятся в районе шламоотвала Оршанской ТЭЦ. Точки доступны для отбора проб. | 1 раз в год | рН  Минерализация  Нефтепродукты  СПАВ  Медь  Цинк  Хром  Никель  Свинец  Кадмий  Температура  Марганец  Ртуть  Железо  Аммоний-ион  Нитрат-ион  Сульфат-ион  Хлорид- ион  Фосфат- ион  Фенолы  Уровень воды | Разовая проба |  |

XIII. Вывод объекта из эксплуатации и восстановительные меры

XIV. Система управления окружающей средой

Таблица 23

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Описание |
| 1 | Наличие структуры управления окружающей средой и распределенные сферы ответственности за эффективность природоохранной деятельности | - |
| 2 | Определение, оценка значительного воздействия на окружающую среду и управление им | - |
| 3 | Информация о соблюдении требований ранее выдаваемых природоохранных разрешений | - |
| 4 | Принятие экологической политики и определение задач и целевых показателей | Прилагаются экологическая политика (если она существует), цели и целевые показатели |
| 5 | Наличие программы экологического усовершенствования для осуществления задач и целевых показателей | - |
| 6 | Меры оперативного контроля для предотвращения и минимизации значительного воздействия на окружающую среду | - |
| 7 | Готовность к чрезвычайным ситуациям и меры реагирования на них | - |
| 8 | Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью | - |
| 9 | Управление документацией и учетными документами в области охраны окружающей среды: кем и как создаются, ведутся и хранятся обязательные учетные документы и другая документация системы управления окружающей средой | - |
| 10 | Подготовка персонала: надлежащие процедуры подготовки всего соответствующего персонала, включая персонал лабораторий, осуществляющих отбор проб и измерения (испытания) в области охраны окружающей среды | - |
| 11 | Мониторинг и измерение показателей деятельности: ключевые экологические показатели деятельности и порядок мониторинга и обзора прогресса на непрерывной основе | - |
| 12 | Меры по устранению нарушений: порядок анализа несоответствия системе управления окружающей средой (в том числе несоблюдения требований нормативных правовых актов) и принятия мер по предотвращению их повтора | - |
| 13 | Информация о проводимом аудите или самоконтроле: регулярный самоконтроль, независимый аудит с целью проверки того, что все виды деятельности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства | - |
| 14 | Обзор управления и отчетность в области охраны окружающей среды: процедура проведения обзора высшим руководством (ежегодного или связанного с циклом аудита), представление отчетности, требуемое разрешением, и представление отчетности о достижении внутренних задач и целевых показателей | - |

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ подтверждает,

(наименование юридического лица, фамилия, собственное имя,

отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя)

что информация, указанная в настоящем заявлении, является достоверной, полной и точной;

не возражает против размещения общественного уведомления и заявления на официальном сайте в глобальной компьютерной сети Интернет органа выдачи комплексного природоохранного разрешения.

|  |  |
| --- | --- |
| Руководитель организации |  |
| (индивидуальный предприниматель) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | О.Г.Бруй\_\_\_\_\_\_\_ |
| (подпись) | (инициалы, фамилия) |

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата)

**ОБЩЕСТВЕННОЕ УВЕДОМЛЕНИЕ**

Настоящим уведомляется о том, что **Витебское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Витебскэнерго» филиал «Оршанская ТЭЦ»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(полное наименование юридического лиц в соответствии с уставом или фамилия, собственное имя, отчество (если тако-вое имеется) индивидуального предпринимателя, осуществляющего (планирующего осуществлять) деятельность, связан-ную с эксплуатацией объектов, оказывающих комплексное воздействие на окружающую среду;

**211382, г.Орша, ул. Южная, 1;**[**ost@vitebsk.energo.net.by**](mailto:ost@vitebsk.energo.net.by) **; т/ф (80216) 534874, 533851\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

почтовый и электронный адреса, номера телефона и факса)

подал **заявление в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(название органа выдачи комплексного природоохранного разрешения)

**на получение комплексного природоохранного разрешения на эксплуатацию обьекта.\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**В\_1961г. ввод обьекта по производству тепловой и электрической энергии в эксплуатацию. В\_\_ 1998г. модернизация станции путём установки двух блоков ПГУ. В 2016 году увеличение элек-трической мощности станции путём замены турбины Р-6\_35/6 6 Мвт, на турбину SST-110/60 TANDEM « Siemens» 12,825 Мвт. Установленная электрическая мощность 79,79 Мвт, тепловая 552Мвт (475 Гкал). Техническое водоснабжение Оршанской ТЭЦ осуществляется из реки Днепр. Сброс условно-чистых сточных вод производится на поля фильтрации. На предприятии 44 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: из них организованных- 38 (основными являются 2 дымовые трубы котлов, 2 трубы ПГУ), неорганизованных -6; мо-бильных источников – 28. На предприятии образуется 34 наименования отходов, из них 2 вида отходов подлежат хранению, 6 захоронению, остальные передаются соответствующим пред-приятиям, организациям, зарегистрированным и внесённым в реестр обьектов по исполь-зованию отходов и (или) реестр обьектов хранения и обезвреживания отходов; постепенная за-мена люминисцентных ламп в светильниках внутреннего освещения котельной «Орша Вос-точная» на светодиодные.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(краткая характеристика деятельности: дата ввода в эксплуатацию,последней реконструкции, производственная специализация, выходнаяпродукция, установленная мощность, характер воздействия на компоненты природной среды)

находящегося **Витебская обл., г.Орша, ул. Южная,1\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(место нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов)

В соответствии с заявлением на получение комплексного природоохранного разрешения

**РУП «Витебскэнерго» филиал «Оршанская ТЭЦ»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(наименование природопользователя)

планирует осуществлять деятельность на основании данного разрешения до **2030 года.**

Основные мероприятия по обеспечению экологической безопасности:

**Повторное использование оборотной воды на производственные нужды станции; установка автоматизированной системы контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воз-дух на источниках выбросов №3,4 ; вывод оборудования, содержащего полихлорированные би-фенилы из эксплуатации; установка двух контейнеров для хранения отходов 1 класса опас-ности, содержащих полихлорированные бефинилы; постепенная замена люминисцентных ламп в светильниках внутреннего освещения котельной «Орша Восточная» на светодиод-ные.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(принятые и планируемые меры и мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию природ-ных ресурсов, сокращению образования отходов производства: организация производственного контроля в области охраны окружающей среды)

Предложения и замечания по заявлению на получение комплексного природоохранного разрешения РУП «Витебскэнерго» филиал «Оршанская ТЭЦ» представляются в электронной форме в орган вы-дачи комплексного природоохранного разрешения по адресу**:** [**priroda@vitebsk.by**](mailto:priroda@vitebsk.by)**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**210029 г.Витебск, ул. Правды 26а, т/ф (375212) 247440\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(наименование, электронный адрес, почтовый адрес, факс)

Сроки проведения общественных обсуждений заявления: 25 дней с момента размещения

(начало – окончание)