Председателю Гомельского

областного комитета природных

ресурсов и охраны окружающей

среды

Новикову П.В.

ЗАЯВЛЕНИЕ

на получение комплексного природоохранного разрешения

|  |  |
| --- | --- |
| 14.03.2025г. |  |
| *(число, месяц, год)* |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Настоящим заявлением | **Гомельское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики** | |
|  | *(наименование юридического лица* |

**«Гомельэнерго» 246001, г.Гомель, ул.Фрунзе, 9; тел. +375 (232)509554; energo@gomelenergo.by**

|  |  |
| --- | --- |
| *в соответствии с уставом, фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется)* | |
|  | |
| *индивидуального предпринимателя, местонахождение юридического лица,* | |
|  | |
| *местожительство индивидуального предпринимателя)* | |
| просит | **выдать комплексное природоохранное разрешение** |
|  | *(указывается причина обращения: выдать комплексное природоохранное разрешение;  внести в него изменения)* |

I. Общие сведения

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ строки** | **Наименование данных** | **Данные** | | |
| 1 | Место государственной регистрации юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя | Гомельская область, 247196 г.Жлобин, ул. Советская, 54 | | |
| 2 | Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя | директор филиала Ткачёв Владимир Васильевич | | |
| 3 | Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт | 8(02334) 74879  jlobines@gomelenergo.by | | |
| 4 | Вид деятельности основной по ОКЭД1 | 35 | | |
| 5 | Учетный номер плательщика | 400069497 | | |
| 6 | Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей | Решение ОИК от 27.09.2005 № 686 рег. РУП «Гомельэнерго» | | |
| 7 | Наименование и количество обособленных подразделений юридического лица | нет | | |
| 8 | Количество работающего персонала | 927 | | |
| 9 | Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе | водоснабжения |  |  |
| водоотведения |  |  |
| (канализации) | | |
| 10 | Наличие аккредитованной лаборатории | нет | | |
| 11 | Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) специалиста по охране окружающей среды, номер рабочего телефона | Инженер ПТО Николаева Алла Николаевна 8(02334)75383 | | |
| 12 | Сведения, предусмотренные в абзаце девятом части первой пункта 5 статьи 14 Закона Республики Беларусь "Об основах административных процедур" (в случае уплаты посредством использования платежной системы в едином расчетном и информационном пространстве) | Платежное поручение № 671 от 10.03.2025г. | | |

II. Данные о месте нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду

Информация об основных и вспомогательных видах деятельности

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование производственной (промышленной) площадки (обособленного**  **подразделения, филиала)** | **Вид деятельности по ОКЭД1** | **Место нахождения** | **Занимаемая территория, га** | **Дата приемки в эксплуатацию (последней реконструкции)** | **Проектная мощность/ фактическое производство** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |  | **7** |
| 1. | Жлобинская ТЭЦ | Выработка электроэнергии - 35111; отпуск тепла - 35300 | Гомельская область, 247210 г. Жлобин ул. Ленинградская 7 | 5,3 |  | Выработка электроэнергии – 155 млн. кВт\*ч;  отпуск тепла - 398,266 тыс. Гкал. |
| 2. | Котельная «Рогачевская» | отпуск тепла - 35300 | Гомельская область,  247250  г. Рогачев  ул. Белинского 21 | 6,51 |  | отпуск тепла - 128,552 Гкал. |
| 3. | База филиала «Жлобинские электрические сети» РУП «Гомельэнерго» | передача электроэнергии - 35120 | Гомельская область, 247210 г. Жлобин ул. Советская, 54 | 1,76 |  | передача эл. энергии |
| 4. | Рогачевский РЭС | передача электроэнергии - 35120 | 247250 г. Рогачев  ул. Кирова, 49 | 2,0082 |  | передача эл. энергии |
| 5. | Кормянский РЭС | передача электроэнергии - 35120 | 247173 г. п. Корма,  ул. Гомельская, 2 | 1,7717 |  | передача эл. энергии |
| 6. | Чечерский РЭС | передача электроэнергии - 35120 | 247152 Чечерский р-н, д. Ковалев Рог | 1,363 |  | передача эл. энергии |
| 7. | Жлобинский гРЭС | передача электроэнергии - 35120 | 247196 г. Жлобин, ул. Промышленная. 23 | 3,1593 |  | передача эл. энергии |
| 8. | Жлобинский сРЭС | передача электроэнергии - 35120 | 247196 г. Жлобин,  ул. Ленинградская, 4 | 1,3822 |  | передача эл. энергии |
| 9. | ПС-330 кВ «Жлобин» | передача электроэнергии - 35120 | 247196 г.Жлобин | 7,11 |  | передача эл. энергии |
| 10. | ПС-330 кВ «Западная» | передача электроэнергии - 35120 | Рогачевский район, н.п.Химы | 6 |  | передача эл. энергии |
| 11. | ПС-330 кВ «Металлургическая» | передача электроэнергии - 35120 | 247196 г.Жлобин | 14,75 |  | передача эл. энергии |
| 12. | ПЦ «Белицкое» | передача электроэнергии - 35120 | Рогачевский район, н.п.Химы | 0,72 |  | передача эл. энергии |

Сведения о  состоянии производственной (промышленной) площадки согласно карте-схеме

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| на |  | листах. |

III. Производственная программа

Таблица 3

1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид деятельности основной по ОКЭД1** | **Прогнозируемая динамика объемов производства в % к проектной мощности или фактическому производству** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **20** | **25** |  | **20** | **26** |  | **20** | **27** |  | **20** | **28** |  | **20** | **29** |  | **20** | **30** |  | **20** |  |  | **20** |  |  | **20** |  |  | **20** |  |  |
| **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | | **год** | | |
| **1** | **2** | **3** | | | **4** | | | **5** | | | **6** | | | **7** | | | **8** | | | **9** | | | **10** | | | **11** | | | **12** | | |
| **Жлобинская ТЭЦ** | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1. | 35111 (выработка электроэнергии) | 100,0 | | | 99,5 | | | 99 | | | 98,5 | | | 99,5 | | | 100,0 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2. | 35300 (отпуск тепла) | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Котельная «Рогачевская» | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1. | 35300 (отпуск тепла) | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | | 100,0 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

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

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование технологического процесса (цикла, производственной операции) | Краткая техническая характеристика | Ссылка на источник информации, содержащий детальную характеристику наилучшего доступного технического метода | Сравнение и обоснование различий в решении |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Котельная «Рогачевская»** | | | |
| 1. Доставка, подготовка и подача топлива | Газовое хозяйство котельной состоит из газораспределительного устройства (ГРУ) и системы распределительных газопроводов.  В комплект оборудования ГРУ входят:  -фильтры для очистки газа от механических примесей;  -предохранительно-запорные клапаны, автоматически отключающие подачу газа в случае выхода из строя регуляторов давления;  -регуляторы давления газа, снижающие давление газа и автоматически поддерживающие его на заданном уровне,  -предохранительно-сбросные клапаны на выходе газа, обеспечивающие сброс избытка газа в случае повышения давления газа выше допустимого на выходе из ГРУ;  -манометры для замера давления газа на входе и выходе.  Основными приборами ГРУ являются регуляторы давления – установлены 3 регулятора: на ГРУ №1 РГП-32 на ГРУ №2,3 РГК-100. Подвод газа к котлам осуществляется по трем основным газопроводам. Первая линия обеспечивает подачу газа к паровым котлам ТТ-200 №7,8 с давлением газа 37,5 кПа. Вторая линия - к водогрейным котлам КВГМ-50 №3,4 с давлением газа-75 кПа. Третья линия - к водогрейным котлам ПТВМ-30 №5,6 с давлением газа – 25 кПа.  Подвод газа к ГРУ на газораспределительных линиях осуществляется подвум газопроводам. На основной линии №1 установлен коммерческий узел учета газа ИРГА-РУ, на байпасной линии №2 установлена измерительная система учета газа Альфа-3 и приборы учета контроля зa основными параметрами поступающего газа – температура, давление и перепад давления на фильтрах.  Приборы учета и контроля параметров газа выведены на главный щит управления «АРМ-ОПЕРАТОРА». а на котлах установлены приборы учета «ГАЗ-ВОДА» на базе вычислителей ИСТОК-ТМ по которым ведется учет газа. Имеются газоанализаторы ДОЗОР-М, ДОЗОР-СН, ДОЗОР-СО. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 345,409, 470, 477 | *Применяемые технологии доставки, подготовки и подачи топлива и реагентов соответствуют НДТМ* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Обслуживание солевого хозяйства**  Для нужд котельной ежеквартально на пункт приема прибывает вагон соли. Соль поступает в мешках. Хранение поваренной соли принято в двухячейковом железобетонном резервуаре, оборудованном отсеками для концентрированного раствора NaCl-26. Из этих отсеков насыщенный раствор подается насосами типа ЭСН-2/1 через фильтр соли (солерастворитель) в бак крепкого раствора соли. Из бака крепкий раствор соли засасывается эжектором на катионитовые фильтры. |  |  |
| 2. Сжигание топлива | Основное топливо - природный газ, резервное - мазут.  **Паровые котлы ТТ-200** **№7,8** вырабатывают насыщенный пар абсолютным давлением около 0,5 МПа  Паропроизводительность номинальная 3 т/час.  Теплота сгорания топлива 11700 ккал/кг (газ)  КПД котлоагрегата (брутто) – 92,9%.(газ)  Котлы оборудованы одной газовой горелкой типа RX92 M-MD.S.RU.A.8.50.EB (Unigas) теплопроизводительностью 1950 кВт.  Температура воды на входе – 105 °С;  Температура пара на выходе – 175 °С;  **Водогрейные к**отлы ПТВМ-30 ст.№5, №6 водотрубные прямоточные с принудительной циркуляцией воды, которая осуществляется по четырехходовой схеме. Топка каждого котла оборудована 6 газомазутными горелками (для распыла мазута имеются механические форсунки) с принудительными дутьевыми вентиляторами. По ходу газов конвективная часть разделена на два пакета. Всасывающие патрубки каждых двух вентиляторов объединены общим надземным каналом, который соединяется с улицы. Забор воздуха может производится как изнутри, так и снаружи помещения (зима - лето) котельного цеха. На нагнетательных патрубках вентиляторов имеются поворотные запорные шибера.  Температура воды на входе – 70 °С;  Температура воды на выходе – 150 °С;  Номинальный расход воды – 425 т/ч;  Минимальный расход воды – 300 т/ч;  Теплопроизводительность номинальная 30Гкал/час.  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/кг (газ)  КПД котлоагрегата (брутто) – 89%.  **Водогрейные** котлы КГВМ ст. №3,4 водотрубные, прямоточные, оборудованы горелками предназначенными для раздельного сжигания газа и мазута. Для распыла мазута имеются механические форсунки. По ходу газов конвективная часть разделена на три пакета. Подогрев воздуха идущего на горение - отсутствует.  Теплопроизводительность – 50 Гкал/ч  Температура воды на входе – 70 °С;  Температура воды на выходе – 150 °С;  Номинальный расход воды – 620 т/ч;  Минимальный расход воды – 500 т/ч;  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/нм3 (газ);  КПД котлоагрегата (брутто) – 91,5 % (газ).  Установлены по 2 горелки типа РГМГ-20 производительностью по газу 2650 м3/час | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.409, 415,478 | Наиболее эффективным для сжигания является природный газ.  Применяемые технологии сжигания топлива соответствуют НДТМ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **3. Сокращение выбросов в атмосферный воздух** | | | |
| 3.1. Сокращение выбросов твёрдых частиц, пыли | Пылеулавливающий агрегат ПА-212-МА  Назначение аппарата и улавливаемые загрязняющие вещества: Местная вытяжная вентиляция от заточного станка. Санитарная очистка воздуха от ПСК менее 70%.  Производительность 700 м3/час | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.397, 422, 479 | Использование циклонов и ме-ханических коллекторов самих по себе не является НДТМ, но их можно использовать на этапе предварительной очистки в газовом тракте.  *Применяемые методы снижения выбросов твёрдых частиц соответствуют НДТМ.* |
| 3.2. Сокращение выбросов окислов азота | **Вентиляторы горячего дутья ВДН – 11,2, ВДН-11,5 и ВГДН – 15 для котлов**  **ст.№ № 3,4,5,6,7,8:**  *БСТ-ВЦ-14-46-6,3 встроенный в газовую горелку (на котлоагрегатах ст.* ***№. 7,8)***  Производительность – 500-1360 м3/час.  Температура дымовых газов 173 о С.  Полное давление рабочей среды при оптимальном режиме 0,25 кПа  Частота вращения – 1500 об/мин.  *Количество вентиляторов на котел ВДН – 12 (на котлоагрегате ст. № 5,6).* 2 шт.  Производительность - 30000 м3/час.  Температура дымовых газов 160-250 о С.  *Количество дымососов на котел №6 ДН-15,5*- 1 шт.  Производительность - 110000 м3/час.  *Количество вентиляторов на котел ВДН – 15 (на котлоагрегате ст****. №3-4).***1 шт***.***  Производительность – 64300 м3/час.  Температура дымовых газов 160-200 о С.  Полное давление 3,7 кПа  Частота вращения – 1000 об/мин.  *Количество дымососов на котел ДН-21ГН* - 1 шт.  Производительность - 120000 м3/час.  используются следующие методы сокращения выбросов:  - низкие избытки воздуха горения;  - ступенчатое сжигание топлива; | 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 не полностью соответствуют НДТМ.*  *NOx 50-100*  *СО 30-100* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 4. Водоподготовка | ХВО предназначена для подготовки химочищенной воды на питание паровых котлов и подпитку тепловых сетей. Для приготовления подпиточной и питательной воды используется упрощенная схема одноступенчатого натрий - катионирования с мокрым хранением реагента- поваренной соли.  Перечень основного оборудования химводоочистки: натрий катионитовые фильтра Ø1500мм-4 шт., подпиточные деаэраторы ДСА-25/15 производительностью 25 т/час-2 шт., гидрозатворы деаэраторов -2шт., бак нижних точек, насосы сырой воды типа ЗК-9- 3шт, аккумуляторные баки БА 1-2 -2шт (V=200м3) и БА5 -1шт(V=400м3), насосы аккумуляторного бака 4К-6 №1 и 3К-9 №2 , солерастворитель, солевые насосы ЭСН-2/1 -2шт, охладитель выпара ОВА-2 -2шт., подогреватель сырой воды, подогреватель химочищенной воды-2 шт., резервуары мокрого хранения соли, дренажный насос.  Исходная вода на технические нужды котельной забирается из р.Днепр береговой насосной, подается на станцию второго подъема, где проходит через песчаные фильтры, затем поступает в подземные резервуары накопители- 2шт., объемом -500 м3 каждый. Насосом из резервуаров-накопителей вода подается в водяной подогреватель от теплосети, где подогревается до 25 0 С и поступает на химводоподготовку. Для повышения давления сырой воды установлены три насоса типа ЗК-9. Температура нагрева не должна превышать 400 С во избежание порчи катионита и дренажных колпачков. Химводоочистка работает по схеме одноступенчатого натрий –катионирования. В качестве основного оборудования приняты четыре катионитовых фильтра Ø1500 мм и Нсл=2,0 м. Рабочее давление 4 бар, гидравлическое давление 6 бар. Далее химочищенная вода подогревается в подогревателях химочищенной воды, проходит через охладитель выпара ОВА-2 и подаётся в деаэраторы ДСА-25/15 - 2 шт.  Регенерация катионитовых фильтров производится раствором поваренной соли. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 100, 430, 473  Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage, July 2006,  стр. 83-85, 94 | *Применяемые методы водоподготовки соответствуют НДТМ* |
| 5. Производство пара и тепла | Основное топливо - природный газ, резервное - мазут.  **Паровые котлы ТТ-200** **№7,8** вырабатывают насыщенный пар абсолютным давлением около 0,5 МПа  Паропроизводительность номинальная 3 т/час.  Теплота сгорания топлива 11700 ккал/кг (газ)  КПД котлоагрегата (брутто) – 92,9%.(газ)  Котлы оборудованы одной газовой горелкой типа RX92 M-MD.S.RU.A.8.50.EB (Unigas)  **Водогрейные котлы ПТВМ-30 ст.№5, №6** водотрубные прямоточные с принудительной циркуляцией воды, которая осуществляется по четырехходовой схеме. Топка каждого котла оборудована 6 газомазутными горелками (для распыла мазута имеются механические форсунки) с принудительными дутьевыми вентиляторами. По ходу газов конвективная часть разделена на два пакета. Всасывающие патрубки каждых двух вентиляторов объединены общим надземным каналом, который соединяется с улицы. Забор воздуха может производится как изнутри, так и снаружи помещения (зима - лето) котельного цеха. На нагнетательных патрубках вентиляторов имеются поворотные запорные шибера.  Температура воды на входе – 70 °С;  Температура воды на выходе – 150 °С;  Номинальный расход воды – 425 т/ч;  Минимальный расход воды – 300 т/ч;  Теплопроизводительность номинальная 30Гкал/час.  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/кг (газ)  КПД котлоагрегата (брутто) – 89%.  **Водогрейные котлы КГВМ ст. №3,4** водотрубные, прямоточные, оборудованы горелками предназначенными для раздельного сжигания газа и мазута. Для распыла мазута имеются механические форсунки. По ходу газов конвективная часть разделена на три пакета. Подогрев воздуха идущего на горение - отсутствует.  Теплопроизводительность – 50 Гкал/ч  Температура воды на входе – 70 °С;  Температура воды на выходе – 150 °С;  Номинальный расход воды – 620 т/ч;  Минимальный расход воды – 500 т/ч;  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/нм3 (газ);  КПД котлоагрегата (брутто) – 91,5 % (газ).  Установлены по 2 горелки типа РГМГ-20 производительностью по газу 2650м3/час  **Котел –утилизатор в комплекте** предназначен для утилизации тепла дымовых газов котлов КВГМ-50 ст.№3,4  Состав установки:  1) котёл-утилизатор, мощность - 1МВт;  2) каплеуловитель;  3) декарбонизатор.  *Количество дымососов на котел-утилизатор ДН-11,2* - 1 шт.  Производительность - 19000 м3/час; давление полное, Па - 1500; | 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* |
| 8. Очистка сточных вод | Сточые воды отводятся в систему промливневой канализации КЖЭУП «Рогачев». | 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 методы очистки сточных вод соответствуют НДТМ* |
| 9. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух | Локальный мониторинг проводится на источнике № 0041 (котельная «Рогачевская») и источнике № 0027 (Жлобинская ТЭЦ) |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 10. Мониторинг сбросов сточных вод | Локальный мониторинг не проводится |  |  |
| 11. Обращение с отходами производства | Отходы, образующиеся в филиале «Жлобинские электрические сети», идентифицируются по видам, после чего им:  - присваивается код в соответствии с Классификатором отходов, образующихся в Республике Беларусь;  - устанавливается класс опасности;  - разрабатываются нормативы образования отходов;  - определяется порядок обращения с отходами;  Система ведения учета отходов в Жлобинских ЭС включает:  - ведение первичного учета отходов в местах их образования;  - ведение общего учета отходов;  - инвентаризацию отходов;  - составление формы 1-отходы государственной статистической отчетности.  Объектом учета являются все виды отходов: используемые и неиспользуемые  (подлежащие обезвреживанию или захоронению). Книга общего учета отходов заполняется ежемесячно не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным.  Сбор отходов производства осуществляется по месту образования отходов. Сбор каждого вида отходов производства обеспечивается с соблюдением природоохранных, санитарных, противопожарных и иных требований законодательства об отходах. Способ сбора и временного хранения отходов определяется их физическим состоянием, химическим составом и классом опасности. В филиале обеспечивается раздельный сбор отходов. Захоронение вторичных материальных ресурсов запрещается. В административных и бытовых помещениях ЖЭС, а также в производственных помещениях, в которых имеются постоянные рабочие места, устанавливается тара (урны, коробки и др.) для раздельного сбора отходов. Количество и емкость тары обеспечивает раздельный сбор не менее чем суточного (сменного) объема образования отходов. Сбору подлежат 34 наименования отходов.  Сбор отходов производства в Жлобинских электрических сетях, в целях накопления одной транспортной единицы осуществляется только в местах отведенных для временною хранения отходов производства. Отходы передаются на использование, обезвреживание после накопления.  На использование направляется 19 наименований отходов.  Перевозка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь отходов в пути следования.  Захоронение отходов производства допускается только в санкционированных местах захоронения отходов производства.  На предприятии имеются ПХБ-содержащие отходы, хранение данного вида отходов осуществляется в соответствии с требованием Правил обращения с оборудованием и отходами, содержащими полихлорированные бифенилы. | П-ООС 17.11-01-2012 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование. Наилучшие доступные технические методы для переработки отходов, стр.330-333, 337-341 | *Применяемая система обращения с отходами производства соответствует НДТМ* |
| 12. Эффективное использование энергии | В филиале Жлобинские электрические сети регулярно проводится энергоаудит для разработки мероприятий способных увеличить энерго- и ресурсосбережение.  Также на предприятии используются следующие методы по увеличению  энергоэффективности:  - использование современных автоматизационных систем управления технологическими процессами;  - теплоизоляция;  - низкие избытки воздуха горения. | *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* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Жлобинская ТЭЦ** | | | |
| 1. Доставка, подготовка и подача топлива | **ГРУ – 1**  Предназначена для снижения входного давления до заданного выходного и поддержания последнего постоянным (в заданных пределах) независимо от изменения входного давления и расхода установленным на ТЭЦ оборудованием. Кроме того, в ГРУ производится очистка газа от механических примесей, учет газа и измерение его параметров, а также предохранение от возможного повышения или понижения давления газа в газопроводе после ГРУ сверх допустимых пределов. ГРУ размещена в непосредственной близости от ввода газопровода, ограждена, хорошо проветривается и освещается. В состав ГРУ входит: фильтр ФВ-201, регуляторы РДУК2П-50, РДУК2П- 200 клапана ПСК-50, клапана ПКН-50, ПКН-200.  Давление газа на входе в ГРУ: 0,51-0,6 МПа;  максимальный перепад давления фильтра ФВ-200: 10кПа;  узел измерения расхода газа 400: 1300-25000 нм³/ч;  давление газа на выходе из ГРУ: 40 кПа;  давление срабатывания Рср. предохранительно-сбросного клапана ПСК-50: 4600мм.в.ст.; давление срабатывания предохранительно-запорного клапана ПКН-200 Рmax: 5 000 мм.в.ст. и Рmin: 400 мм.в.ст.;  давление срабатывания предохранительно-запорного клапана ПКН-50 Рmax: 5 000 мм.в.ст. и Рmin: 400 мм.в.ст.  ГРУ – 2  Предназначена для снижения (дросселирования) входного давления газа и поддержания заданного давления за ГРУ постоянным независимо от изменения входного давления и расхода газа. В ГРУ производится очистка газа от механических примесей, контроль входного и выходного давления и температуры газа, измерение расхода газа.  Все технологическое оборудование ГРУ состоит из следующих основных узлов:  а) узла очистки газа от механических примесей;  б) узлов замера расхода газа;  в) узла регулирования давления газа;  г) узла сбросных и предохранительных устройств;  д) узла отключающих устройств.  Давление газа на входе в ГРУ: 0,51МПа (5,1кгс/см²);  давление газа на выходе из ГРУ: 0,03…0,06 МПа (0,3…0,6кгс/см²);  максимальная производительность – 25 000 нм³/ч;  минимальная производительность – 2 000 нм³/ч.  Все технологическое оборудование ГРУ состоит из следующих основных узлов:  а) узла очистки газа от механических примесей;  б) узлов замера расхода газа;  в) узла регулирования давления газа;  г) узла сбросных и предохранительных устройств;  д) узла отключающих устройств.  **Мазутное хозяйство** подразделения Жлобинская ТЭЦ предназначено для приема, хранения, подготовки и подачи мазута к котлоагрегатам.  Мазутное хозяйство состоит из:  Приемно-сливного устройства, мазутохранилища, мазутонасосной перекачки замазученных стоков, коммуникаций паромазутопроводов.  Подогрев мазута до рабочей температуры и подача мазута к котлам на сжигание осуществляется насосами и основными подогревателями мазута. Циркуляционное перемешивание и разогрев мазута в резервуарах и приемной емкости осуществляется насосами и подогревателями циркуляции.  Приемно-сливное устройство (ПСУ) предназначено для приема, слива и перекачки в резервуары мазутохранилища поступившего мазута и включает в себя следующие сооружения и оборудование:  - железобетонную эстакаду, с ж.д. путем для расстановки ж.д. цистерн над сливными лотками;  - сливные лотки;  - переточные каналы;  - приямок подтоварной воды;  - фильтр-сетка;  - приемная емкость;  - три перекачивающих погружных насоса 12 НА - 9x4;  - коммуникаций паромазутопроводов.  Поставка мазута на ТЭЦ осуществляется железнодорожным транспортом в железнодорожных цистернах грузоподъемностью 50-60 т. Пар подается в ж.д. цистерну с разогревательного поста,  состоящего из поворотного разогревательного устройства, вентиля, Т-образной разогревательной штанги, опускаемой в ж.д. цистерну и переходного мостика.  Разогретый мазут сливается из ж.д. цистерн в сливные лотки, после чего поступает через переточные каналы, фильтр-сетку в подземную приемную емкость. В зимний период для предотвращения застывания мазута в процессе его слива в приемную емкость подается так же горячий мазут из контура циркуляции. Сливные лотки и переточные каналы имеют уклоны в сторону приемных емкостей.  Подземная приемная емкость выполнена из сборного железобетона.  Внутри приемной емкости расположен коллектор горячей циркуляции и паровые  регистры для нагрева мазута до 60 °С.  **Мазутохранилище** служит для хранения и подготовки мазута к сжиганию и состоит из двух стальных цилиндрических резервуаров V=2000 м3, с конусными днищами и сферическими крышами покрытых тепловой изоляцией.  Мазутные резервуары обнесены общим обвалованием.  Мазутонасосная наземного типа представляет собой отдельно стоящее здание, в котором размещены: машинный зал, щит управления, электротехнические устройства, служебные и бытовые помещения.  Оборудование и сооружения мазутонасосной предназначены для разогрева мазута, бесперебойной подачи его к котлам и циркуляционного разогрева в резервуарах, приемных емкостях и сливных лотках.  **Обслуживание солевого хозяйства**  Соль доставляется в сухом виде железнодорожным транспортом.  Приготовление регенерационного раствора соли (для Na-катионитных фильтров) производится в баках раствора соли, установленных в солевом хозяйстве. Приготовленный раствор соли нужной концентрации из баков насосами раствора соли через фильтр раствора соли закачивается на химводоочистку в баки-мерники регенерационного раствора соли. Подача регенерационного раствора соли из баков-мерников в фильтры производится с помощью насосов регенерационного раствора соли.  В состав солевого хозяйства входят две ячейки раствора соли с загрузочными бункерами, два бака раствора соли, по два насоса раствора соли и рециркуляции раствора соли, дренажный насос. Приготовление раствора соли производится на горячей воде из  системы отопления. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 345,409, 470, 477 | *Применяемые технологии доставки, подготовки и подачи топлива и реагентов соответствуют НДТМ* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2. Сжигание топлива | **Паровой котел типа ДЕ-10/14 (ст. №№ 1, 2)**  Трубы перегородки и правого бокового экрана, образующего также под и потолок топочной камеры, вводятся непосредственно в верхний и нижний барабаны. Концы труб заднего экрана котла привариваются к верхнему и нижнему коллекторам. Трубы фронтового экрана котла привариваются к коллекторам.  Паропроизводительность 10 т/час.  Расчетный КПД (газ) – 93%. Расчетный КПД (мазут) – 91%.  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/м3 (газ) и 9650 ккал/кг (мазут).  Горелки ГМ-7,0 по способу организации аэродинамики факела относятся к вихревым, по количеству воздушных потоков - к однопоточным. Основными элементами горелки ГМ-7,0 являются: паромеханическая форсунка, газовая часть, лопаточный завихритель воздуха, опора. Распыливание жидкого топлива в горелке осуществляется паромеханической быстросъёмной форсункой. Паромеханическая форсунка состоит из топливного ствола, паровой  трубы, топливного завихрителя, парового завихрителя, распределительной шайбы, накидной гайки, корпуса, фланца, скобы и винта.  **Водогрейный котел типа КВГМ-50-150 (ст. №№ 3-6).**  Топочная камера имеет горизонтальную компоновку, экранирована трубами диаметром 60х3 мм, входящими в коллекторы диаметром 219х10 мм. Конфигурация камеры в поперечном разрезе напоминает профиль железнодорожного габарита. Конвективная поверхность нагрева, расположенная в вертикальном, полностью экранированном газоходе, состоит из U-образных ширм из труб диаметром 28х3 мм. Несущий каркас у котла КВ-ГМ-50-150 отсутствует. Каждый блок (топочный и конвективный) имеет опоры, приваренные к нижним коллекторам. Опоры, расположенные на стыке конвективного блока и топочной камеры, неподвижны. При работе на мазуте котлы КВ-ГМ-50-150 по воде должны включаться по прямоточной схеме: вода подводится в поверхности нагрева топочного блока, отводится из конвективных поверхностей  нагрева. При работе только на газомазутном топливе включение котлов КВ-ГМ-50-150 по воде выполняется по противоточной схеме: вода подводится в конвективные поверхности нагрева, отводится из поверхностей нагрева топочного блока. Котлы КВ-ГМ-50-150 выполняются в облегчённой натрубной обмуровке.  Котёл КВ-ГМ-50-150 оборудуется двумя горелками газомазутными типа РГМГ. Горелки (тип ГМГ-20 ) устанавливается на воздушном коробе котла, который крепится на фронтовом экране к вертикальным коллекторам.  Теплопроизводительность – 50 Гкал/ч (58,2 МВт);  Температура воды на входе – 58 С;  Температура воды на выходе – 150 С;  Расход воды через котел – 618 т/ч;  Низшая теплота сгорания топлива 8002 ккал/м3 (газ);  КПД котлоагрегата (брутто) – 92,8 % (газ).  **Когенерационные газопоршневые установки W20V34SG (№№ 1-3)** введены в эксплуатацию в январе 2009 года.  Основные заводские технические характеристики ГПУ: - номинальная электрическая мощность на клеммах генератора: 8730 кВт;  - номинальная тепловая мощность: 9203 кВт (7,915 Гкал/ч) при полной утилизации тепла масла и зарубашечной воды, и 7113 кВт (6,117 Гкал/ч) при полном сбросе тепла масла и зарубашечной воды в атмосферу через вентиляторные градирни;  - номинальный к.п.д. по электрической мощности на клеммах генератора (без учета тепла, получаемого в системе утилизации тепла): 42,9 %;  - генератор: номинальная мощность – 10,913 кВа; номинальный коэффициент мощности (cos) – 0,8; номинальное напряжение – 10,5 кВ; номинальный ток – 600 А; частота – 50 Гц; частота вращения – 750 об/мин. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.409, 415,478 | Наиболее эффективным для сжигания является природный газ.  Применяемые технологии сжигания топлива соответствуют НДТМ |
| 3. Сокращение выбросов в атмосферный воздух | | | |
| 3.1. Сокращение выбросов твёрдых частиц, пыли | Пылеулавливающий агрегат ПА-212-МА  Назначение аппарата и улавливаемые загрязняющие вещества: Местная вытяжная вентиляция от заточного станка. Санитарная очистка воздуха от ПСК менее 70%.  Производительность 700 м3/час | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.397, 422, 479 | Использование циклонов и ме-ханических кол-лекторов самих по себе не является НДТМ, но их можно использовать на этапе предварительной очистки в газовом тракте.  *Применяемые методы снижения выбросов твёрдых частиц соответствуют НДТМ.* |
| 3.2. Сокращение выбросов окислов азота | Паровой котел типа ДЕ-10/14 (ст. №№ 1, 2)  Дымосос – ДН–10, производительность Q = 16,3 м3/час, полное давление Н=1,77 кПа с электродвигателем, потребляемая мощность которого N = 22 кВт, число оборотов 1500 об/мин. Проведен текущий ремонт дымососа и сдан в эксплуатацию.  Дутьевой вентилятор – ВДН–10, производительность 13,1 м3/час, полное давление 1,54 кПА, с электродвигателем, частота вращения 1000 об/мин, мощность 11 кВт.  Водогрейный котел типа КВГМ-50-150 (ст. №№ 3-6).  Дымосос – ДН–21 ГМ, производительность Q = 143000 м3/час, полное давление Н=5,85 кПа с электродвигателем типа А03-355 С –10, потребляемая мощность N = 90 кВт, число оборотов 600 об/мин. Проведен текущий ремонт дымососа и сдан в эксплуатацию.  Дутьевой вентилятор – ВДН–15, производительность 50000 м3/час, полное давление 3,5 кПа с электродвигателем А 02–92–6, частота вращения 1000 об/мин, мощность 75 кВт. Выполнен текущий ремонт вентилятора.  Используются следующие методы сокращения выбросов:  - низкие избытки воздуха горения;  - ступенчатое сжигание топлива.  Когенерационные газопоршневые установки W20V34SG (№№ 1-3)  Принцип действия катализаторов. С помощью каталитической очистки отработанных газов вредные вещества на поверхностях катализатора преобразуются вместе с другим реагентом. Этот реагент либо уже содержится в отработанном газе, либо должен быть добавлен. Скорость химической реакции для преобразования соответствующего вредного вещества значительно повышается на поверхности катализатора. | 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 не полностью соответствуют НДТМ.*  *NOx 50-100*  *СО 30-100* |
| 4. Водоподготовка | На Жлобинской ТЭЦ в состав химводоочистки входят следующие объекты.  Установка получения умягченной химочищенной воды для подпитки теплосети производительностью 60 м3/час.  Умягчение воды достигается последовательным проведением следующих технологических операций:  - очистка исходной речной воды в механических фильтрах, загруженных дробленым антроцитом;  - обработка воды методом ионного обмена на Na-катионитовых фильтрах.  Установка обезжелезивания и обессоливания воды для подпитки котлов утилизаторов производительностью  5 м3/час.  Обезжелезивания и обессоливанию воды достигается последовательным проведением следующих технологических операций:  -очистка умягченной воды в узле ультрафикации;  -обессоливания воды в узле обратного осмоса.  Реагентное хозяйство предназначено для хранения жидких и сухих реагентов и приготовления рабочих растворов реагентов, используемых для ведения технологических процессов на всех установках химводоочистки, а также для коррекционной обработки питательной, обессоленной и котловой воды ТЭЦ. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 100, 430, 473  Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage, July 2006,  стр. 83-85, 94 | *Применяемые методы водоподготовки соответствуют НДТМ* |
| 5. Производство пара и тепла | **Паровой котел типа ДЕ-10/14 (ст. №№ 1, 2).**  Трубы перегородки и правого бокового экрана, образующего также под и потолок топочной камеры, вводятся непосредственно в верхний и нижний барабаны. Концы труб заднего экрана котла привариваются к верхнему и нижнему коллекторам. Трубы фронтового экрана котла привариваются к коллекторам.  Паропроизводительность 10 т/час.  Расчетный КПД (газ) – 93%. Расчетный КПД (мазут) – 91%.  Низшая теплота сгорания топлива 8000 ккал/м3 (газ) и 9650 ккал/кг (мазут).  Горелки ГМ-7,0 по способу организации аэродинамики факела относятся к вихревым, по количеству воздушных потоков - к однопоточным. Основными элементами горелки ГМ-7,0 являются: паромеханическая форсунка, газовая часть, лопаточный завихритель воздуха, опора. Распыливание жидкого топлива в горелке осуществляется паромеханической быстросъёмной форсункой. Паромеханическая форсунка состоит из топливного ствола, паровой трубы, топливного завихрителя, парового завихрителя, распределительной шайбы, накидной гайки, корпуса, фланца, скобы и винта. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best | *Применяемые процессы производства пара и тепла* |
|  | **Водогрейный котел типа КВГМ-50-150 (ст. №№ 3-6).**  Топочная камера имеет горизонтальную компоновку, экранирована трубами диаметром 60х3 мм, входящими в коллекторы диаметром 219х10 мм. Конфигурация камеры в поперечном разрезе напоминает профиль железнодорожного габарита. Конвективная поверхность нагрева, расположенная в вертикальном, полностью экранированном газоходе, состоит из U-образных ширм из труб диаметром 28х3 мм. Несущий каркас у котла КВ-ГМ-50-150 отсутствует. Каждый блок (топочный и конвективный) имеет опоры, приваренные к нижним коллекторам. Опоры, расположенные на стыке конвективного блока и топочной камеры, неподвижны. При работе на мазуте котлы КВ-ГМ-50-150 по воде должны включаться по прямоточной схеме: вода подводится в поверхности нагрева топочного блока, отводится из конвективных поверхностей нагрева. При работе только на газомазутном топливе включение котлов КВ-ГМ-50-150 по воде выполняется по противоточной схеме: вода подводится в конвективные поверхности нагрева, отводится из поверхностей нагрева топочного блока. Котлы КВ-ГМ-50-150 выполняются в облегчённой натрубной обмуровке.  Котёл КВ-ГМ-50-150 оборудуется двумя горелками газомазутными типа РГМГ. Горелка устанавливается на воздушном коробе котла, который крепится на фронтовом экране к вертикальным коллекторам.  Теплопроизводительность – 50 Гкал/ч (58,2 МВт);  Температура воды на входе – 58 С;  Температура воды на выходе – 150 С;  Расход воды через котел – 618 т/ч;  Горелки (тип ГМГ-20 ) устанавливаются на воздушном коробе котла, который крепится на фронтовом экране к вертикальным коллекторам. Теплопроизводительность – 50 Гкал/ч (58,2 МВт); Температура воды на входе – 70 С; Температура воды на выходе – 150 С; Расход воды через котел – 618 т/ч; Низшая теплота сгорания топлива 8002 ккал/м3 (газ); |  |  |
|  | Когенерационные газопоршневые установки W20V34SG (№№ 1-3) введены в эксплуатацию в январе 2009 года.  Основные заводские технические характеристики ГПУ: - номинальная электрическая мощность на клеммах генератора: 8730 кВт;  - номинальная тепловая мощность: 9203 кВт (7,915 Гкал/ч) при полной утилизации тепла масла и зарубашечной воды, и 7113 кВт (6,117 Гкал/ч) при полном сбросе тепла масла и зарубашечной воды в атмосферу через вентиляторные градирни;  - номинальный к.п.д. по электрической мощности на клеммах генератора (без учета тепла, получаемого в системе утилизации тепла): 42,9 %;  - генератор: номинальная мощность – 10,913 кВа; номинальный коэффициент мощности (cos) – 0,8; номинальное напряжение – 10,5 кВ; номинальный ток – 600 А; частота – 50 Гц; частота вращения – 750 об/мин. |  |  |
| 6. Производство электроэнергии | Когенерационные газопоршневые установки W20V34SG (№№ 1-3) введены в эксплуатацию в январе 2009 года.  Основные заводские технические характеристики ГПУ: - номинальная электрическая мощность на клеммах генератора: 8730 кВт;  - номинальный к.п.д. по электрической мощности на клеммах генератора (без учета тепла, получаемого в системе утилизации тепла): 42,9 %;  - генератор: номинальная мощность – 10,913 кВа; номинальный коэффициент мощности (cos) – 0,8; номинальное напряжение – 10,5 кВ; номинальный ток – 600 А; частота – 50 Гц; частота вращения – 750 об/мин. | 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* |
| 7. Технология охлаждения КГПУ | Охлаждение двигателя осуществляется двумя закрытыми контурами охлаждающей воды, высокотемпературным контуром (ВТ) и низкотемпературным контуром (НТ). Охлаждающая вода охлаждается во внешнем центральном охладителе.  ВТ-контур в основном охлаждает цилиндры и головки цилиндров. Сначала охлаждающая вода циркулирует центробежным насосом, проходя к распределительному каналу, отлитому в блоке цилиндров. От распределительных каналов вода течет к водяным рубашкам цилиндров и далее через соединительные детали к головкам цилиндров. Здесь вода направляется вдоль огневой пластины, по предкамере и седлам выпускных клапанов, эффективно охлаждая эти компоненты. От головки блока цилиндров поток воды продолжается через мультиканал к сборному каналу и, наконец, к терморегулирующему клапану, который поддерживает правильный уровень температуры воды.  НТ-контур охлаждает охладитель нагнетаемого воздуха и охладитель смазочного масла. Конструкция насоса, который циркулирует воду, такая же, как у насоса ВТ-контура. Температурой в контуре управляет терморегулирующий клапан, который поддерживает температуру на необходимом уровне.  Во время предпускового нагрева двигателя контур нагрева с насосом и нагреватель подсоединяются к ВТ-контуру перед двигателем. Обратные клапаны в контуре заставляют воду течь в правильном направлении. Перед пуском вода в ВТ-контуре двигателя нагревается до 50 - 70 °C при помощи нагревателя. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for  Large Combustion Plants, July 2006, стр.141,485.  Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001, стр. 42-43, 74-75, 128-129. | *Применяемая система охлаждения пара соответствуют НДТМ* |
| 8. Очистка сточных вод | На Жлобинской ТЭЦ образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые, производственные (стоки от водно-химических очисток) и поверхностный сток с территории площадки.  Хозбытовые сточые воды отводятся в систему канализации филиала «Жлобинводоканал» КПУП «Гомельводоканал».  Сточные воды, образовавшиеся в процессе водоподготовки, отводятся в хозфикальную канализацию филиала «Жлобинводоканал» КПУП «Гомельводоканал» .  Поверхностный сток отводится в ливневую канализацию КЖЭУП «Жилкомсервис два».  Описание технологии физико-химической очистки сточных вод  Стоки водно-химических очисток (содержание хлоридов) разбавляются водой до ПДК и сбрасываются в хозфикальную канализацию филиала «Жлобинводоканал» КПУП «Гомельводоканал». | 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 методы очистки сточных вод соответствуют 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 | добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений, в том числе самоизливающихся буровых скважин; | источник водоснабжения  – подземные воды в  бассейне реки Днепр, централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал» | Солонский сельсовет, Жлобинский район |
| 2 | энергетические нужды | изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений | источник водоснабжения  – поверхностные воды (поверхностный водный объект) река Днепр в бассейне реки Днепр, система технического водоснабжения Открытого акционерного общества «Белорусский металлургический завод - управляющая компания холдинга «Белорусская металлургическая компания», | Кистеневский сельсовет Рогачевский район |
| 3 | иные нужды  (отведение сточных вод) | сброс сточных вод в окружающую среду после очистки на сооружениях биологической очистки в естественных условиях (на полях фильтрации, полях подземной фильтрации, в фильтрующих траншеях, песчано-гравийных фильтрах), а также через земляные накопители | подземные водные объекты через сооружения биологической очистки в естественных условиях (поля подземной фильтрации) в бассейне реки Днепр, водонепроницаемый выгреб в бассейне реки Днепр, системы водоотведения (канализации) юридического лица - Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал», система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Жилкомсервис два», система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Рогачев» | Солонский сельсовет, Жлобинский район |

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 | подпитка теплосети | Вода используется для подпитки теплосети.  Водопотребление для подпитки теплосети относится к безвозвратному. |
| 2 | продувка котлов | Вода используется для продувки котлов.  Источник образования сточных вод – продувка котлов. |
| 3 | соблюдение санитарного режима (мытье полов и панелей производственных помещений) | Вода используется для мытья полов и панелей производственных помещений.  Источник образования сточных вод – мытье полов и панелей производственных помещений. |
| 4 | охлаждение сальников | Вода используется для охлаждения сальников.  Источник образования сточных вод – охлаждение сальников. |
| 5 | водоподготовка | Вода используется для водоподготовки.  Источник образования сточных вод – водоподготовка (регенерация фильтров). |
| 6 | полив зеленых насаждений | Вода используется для полива зеленых насаждений.  Водопотребление для полива зеленых насаждений относится к безвозвратному. |
| 7 | мытье полов и панелей непроизводственных помещений | Вода используется для мытья полов и панелей производственных помещений.  Источник образования сточных вод – мытье полов и панелей непроизводственных помещений. |

Описание схемы водоснабжения и канализации

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование схемы | Описание схемы |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Схема водоснабжения, включая оборотное, повторно-последовательное водоснабжение | **Жлобинский район**  Жлобинская ТЭЦ  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения Жлобинской ТЭЦ является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Источником технического водоснабжения на технологические нужды Жлобинской ТЭЦ являются система технического водоснабжения Открытого акционерного общества «Белорусский металлургический завод - управляющая компания холдинга «Белорусская металлургическая компания».  Техническая вода поступает в резервуары запаса воды, откуда насосами подается на водоподготовку, и, далее, используется на подпитку тепловых сетей, охлаждение оборудования, нужды водоподготовки. В системы водоподготовки технической воды входит установка получения умягченной химочищенной воды, и установка обессоливания.  Имеется система оборотного водоснабжения, предназначенная для охлаждения двигателей когенерационных газопоршневых установок. Охлаждение осуществляется высокотемпературными закрытыми контурами охлаждающей воды. Охлаждающая вода охлаждается во внешнем центральном охладителе.  Повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  ПС-330 кВт «Металлургическая»  Водоснабжение объекта осуществляется из двух скважин (1 рабочая и 1 резервная). Вода из скважин подается к местам потребления на хозяйственно-питьевые нужды.  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  Жлобинский городской район электрических сетей  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  Жлобинский сельский район электрических сетей  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  Производственная база филиала  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  ПС-330 кВ «Западная»  Источником технического водоснабжения на технологические нужды является система технического водоснабжения Открытого акционерного общества «Белорусский металлургический завод - управляющая компания холдинга «Белорусская металлургическая компания».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  **Рогачевский район**  Котельная «Рогачевская»  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения котельной «Рогачевская» является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Источником технического водоснабжения на технологические нужды котельной «Рогачевская» являются поверхностные воды реки Днепр.  В состав котельной «Рогачевская» входит водозабор из реки Днепр, станция очистки воды и котельная. Очистка воды производится механическим и ионообменным методом.  Имеется система повторно-последовательного водоснабжения регенерации фильтров.  Оборотное водоснабжение отсутствует.  Рогачевский район электрических сетей  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  ПС-110 кВ «Диапроектор»  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  ПЦ «Белицкое»  Система водоснабжения отсутствует. Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  **Кормянский район**  Кормянский РЭС  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения котельной «Рогачевская» является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует.  **Чечерский район**  Чечерский РЭС  Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения котельной «Рогачевская» является централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Оборотное, повторно-последовательное водоснабжение отсутствует. |
| 2 | Схема канализации, включая систему дождевой канализации | **Жлобинский район**  Жлобинская ТЭЦ  Приемником хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод Жлобинской ТЭЦ является централизованная система водоотведения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал».  Приемником поверхностных сточных вод Жлобинской ТЭЦ является система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Жилкомсервис два».  ПС-330 кВт «Металлургическая»  Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся на очистные сооружения естественной биологической очистки (поля подземной фильтрации). Ливневая канализация отсутствует.  Жлобинский городской район электрических сетей  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является централизованная система водоотведения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал» и водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом. Ливневая канализация отсутствует.  Жлобинский сельский район электрических сетей  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является централизованная система водоотведения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал» и водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом . Ливневая канализация отсутствует.  Производственная база филиала  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является централизованная система водоотведения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал». Приемником поверхностных сточных вод Жлобинской ТЭЦ является система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Жилкомсервис два».  ПС-330 кВ «Западная»  Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся на очистные сооружения естественной биологической очистки (поля подземной фильтрации). Ливневая канализация отсутствует.  **Рогачевский район**  Котельная «Рогачевская»  Приемником хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод котельной «Рогачевская» является централизованная система водоотведения (канализации) Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал» и водонепроницаемый выгреб.  Приемником поверхностных сточных вод котельной «Рогачевская» является система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Рогачев».  Рогачевский район электрических сетей  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом. Ливневая канализация отсутствует.  ПС-110 кВ «Диапроектор»  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом. Ливневая канализация отсутствует.  ПЦ «Белицкое»  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом. Ливневая канализация отсутствует.  **Кормянский район**  Кормянский РЭС  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является централизованная система водоотведения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал». Ливневая канализация отсутствует.  **Чечерский район**  Чечерский РЭС  Приемником хозяйственно-бытовых сточных вод является водонепроницаемый выгреб с последующей откачкой и вывозом спецавтотранспортом. Ливневая канализация отсутствует. |

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 | |
| куб. м/час | куб. м/сутки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 1 | 89,25 | 2142 | 1 | Фильтрационные оголовки с рыбозащитными устройствами |

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для добычи подземных водТаблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Водозаборные сооружения, предназначенные для добычи подземных вод | | | | | | | Количество средств измерений расхода (объема) добываемых вод |
| всего | техническое состояние | 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 | 2 | 1 – рабочая, 1 - резервная | 55 | 55 | 13,34 | 6,67 | 6,67 | 2 |
| Для добычи минеральных вод: | | | | | | | | |
| – | – | – | – | – | – | – | – | – |

Характеристика очистных сооружений сточных вод

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Метод очистки сточных вод (код очистных сооружений по способу очистки) | 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 | биологический метод в естественных условиях (ООБ.Е1.О) | Септик, поля подземной фильтрации | 12 | 12 | неинструментальными (расчетными) методами |

Характеристика объемов водопотребления и водоотведения

Таблица 11

**Жлобинский район**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | |
| фактическое | нормативно-расчетное2 | |
| на 2025 г. (2025–2030 гг.) | на 20\_ г. (20\_–20\_гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод – всего | куб. м/сутки | 5,8 | 7,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 2,1 | 2,9 |  |
| 1.1 | В том числе: подземных вод | куб. м/сутки | 5,8 | 7,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 2,1 | 2,9 |  |
| 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 лица**, в том числе:** | куб. м/сутки | 559,7 | 655,3 |  |
| тыс. куб. м/год | 204,3 | 239,2 |  |
|  | **система технического водоснабжения Открытого акционерного общества «Белорусский металлургический завод - управляющая компания холдинга «Белорусская металлургическая компания»** | куб. м/сутки | 543,8 | 633,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 198,5 | 231,2 |  |
|  | **централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 15,9 | 21,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 5,8 | 8,0 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3 | Использование воды на собственные нужды по целям водопользования – всего | куб. м/сутки | 565,5 | 663,3 |  |
| тыс. куб. м/год | 206,4 | 242,1 |  |
| 3.1 | В том числе:  на хозяйственно-питьевые нужды | куб. м/сутки | 20,9 | 29,8 |  |
| тыс. куб. м/год | 7,9 | 10,9 |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки | 5,8 | 7,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 2,1 | 2,9 |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 3.5 | на энергетические нужды | куб. м/сутки | 543,8 | 633,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 198,5 | 231,2 |  |
| 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 | --- | 1296 |  |
| тыс. куб. м/год | --- | 473,0 |  |
| 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 | 427,1 | 526,8 |  |
| тыс. куб. м/год | 155,9 | 192,3 |  |
| 9 | Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  |
| 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 | 3,8 | 5,5 |  |
| тыс. куб. м/год | 1,4 | 2,0 |  |
| 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) **, в том числе:** | куб. м/сутки | 138,4 | 269,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 50,5 | 98,5 |  |
|  | **централизованная система водоотведения (канализации) Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 138,4 | 131,0 |  |
|  | тыс. куб. м/год | 50,5 | 47,8 |  |
|  | **система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Жилкомсервис два»** | куб. м/сутки | --- | 138,9 |  |
|  | тыс. куб. м/год | --- | 50,7 |  |
| 14 | Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб | куб. м/сутки | --- | 4,1 |  |
| тыс. куб. м/год | --- | 1,5 |  |
| 15 | Сброс сточных вод в технологические водные объекты | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |

**Рогачевский район**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | |
| фактическое | нормативно-расчетное2 | |
| на 2025 г. (2025–2030 гг.) | на 20\_ г. (20\_–20\_гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод – всего | куб. м/сутки | 362,5 | 383,5 |  |
| тыс. куб. м/год | 132,3 | 140,0 |  |
| 1.1 | В том числе: подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| из них минеральных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 1.2 | поверхностных вод | куб. м/сутки | 362,5 | 383,5 |  |
| тыс. куб. м/год | 132,3 | 140,0 |  |
| 2 | Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого лица  **централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 4,7 | 4,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 1,7 | 1,6 |  |
| 3 | Использование воды на собственные нужды по целям водопользования – всего | куб. м/сутки | 357,1 | 366,0 |  |
| тыс. куб. м/год | 130,3 | 133,6 |  |
| 3.1 | В том числе:  на хозяйственно-питьевые нужды | куб. м/сутки | 4,7 | 4,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 1,7 | 1,6 |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 3.5 | на энергетические нужды | куб. м/сутки | 352,4 | 361,6 |  |
| тыс. куб. м/год | 128,6 | 132,0 |  |
| 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 | 10,1 | 21,9 |  |
| тыс. куб. м/год | 3,7 | 8,0 |  |
| 4.1 | В том числе подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 5 | Расход воды в системах оборотного водоснабжения | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 6 | Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения | куб. м/сутки | --- | 57,3 |  |
| тыс. куб. м/год | --- | 20,9 |  |
| 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 | 318,5 | 316,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 116,2 | 115,5 |  |
| 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 | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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) **, в том числе:** | куб. м/сутки | 38,6 | 159,7 |  |
| тыс. куб. м/год | 14,1 | 58,3 |  |
|  | **централизованная система водоотведения (канализации) Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 38,6 | 49,6 |  |
|  | тыс. куб. м/год | 14,1 | 18,1 |  |
|  | **система ливневой канализации Коммунального жилищно-эксплуатационного унитарного предприятия «Рогачев»** | куб. м/сутки | --- | 110,1 |  |
|  | тыс. куб. м/год | --- | 40,2 |  |
| 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 | --- | --- |  |

**Кормянский район**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | |
| фактическое | нормативно-расчетное2 | |
| на 2025 г. (2025–2030 гг.) | на 20\_ г. (20\_–20\_гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод – всего | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 1.1 | В том числе: подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 лица  **централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 0,5 | 1,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,2 | 0,5 |  |
| 3 | Использование воды на собственные нужды по целям водопользования – всего | куб. м/сутки | 0,5 | 1,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,2 | 0,5 |  |
| 3.1 | В том числе:  на хозяйственно-питьевые нужды | куб. м/сутки | 0,5 | 1,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,2 | 0,5 |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 3.5 | 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 | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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)  **централизованная система водоотведения (канализации) Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 0,5 | 1,4 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,2 | 0,5 |  |
| 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 | --- | --- |  |

**Чечерский район**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | |
| фактическое | нормативно-расчетное2 | |
| на 2025 г. (2025–2030 гг.) | на 20\_ г. (20\_–20\_гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод – всего | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 1.1 | В том числе: подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 лица  **централизованная система питьевого водоснабжения Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 1,1 | 1,1 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,4 | 0,4 |  |
| 3 | Использование воды на собственные нужды по целям водопользования – всего | куб. м/сутки | 1,1 | 1,1 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,4 | 0,4 |  |
| 3.1 | В том числе:  на хозяйственно-питьевые нужды | куб. м/сутки | 1,1 | 1,1 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,4 | 0,4 |  |
| из них подземных вод | куб. м/сутки | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| 3.5 | 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 | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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 | --- | --- |  |
| тыс. куб. м/год | --- | --- |  |
| 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)  **централизованная система водоотведения (канализации) Коммунального производственного унитарного предприятия «Гомельводоканал»** | куб. м/сутки | 1,1 | 1,1 |  |
| тыс. куб. м/год | 0,4 | 0,4 |  |
| 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 | --- | --- |  |

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

**Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект**

При соблюдении нормативов допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод при сбросе в

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

(наименование поверхностного водного объекта)

при удаленности фонового створа на расстоянии метров и контрольного створа на расстоянии метров от места выпуска сточных вод, с дальностью транспортирования сточных вод по водоотводящим каналам, каналам мелиоративных систем до места их сброса в поверхностный водный объект

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах) | Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица величины | 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 | среднегодовая | максимальная | среднегодовая | максимальная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

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 | |
| на 2025 г. (2025–2035 гг.) | на 2025 г. (2025\_–2035 гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |

VII. Охрана атмосферного воздуха

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер источ-**  **ника выброса** | **Источник выделения**  **(цех, участок), наименование технологи- ческого оборудования** | **Загрязняющее вещество** | | **Оснащение газоочистными установками (далее – ГОУ), автоматизиро- ванными системами контроля выбросов (далее – АСК)** | | **Нормативы допустимых выбросов** | | | | | | | | | | | | | | **Нормативное содержание кислорода в отходящих газах, процентов** |
| **на 20** | | | **25** | | **г.** | | **на 20** | | |  | | **г.** | |
| **код** | **наимено- вание** | **название АСК** | **группа ГОУ, количество ступеней очистки** | **(20** | **25** | **–20** | | **30** | | **гг.)** | **(20** |  | **–20** | |  | | **гг.)** |
|  | | | | | | |  | | | | | | |
| **мг/м3** | | **г/с** | | | | | **мг/м3** | | **г/с** | | | | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** | | | | | **9** | | **10** | | | | | **11** |
| ПС-110 кВ "Диапроектор" (Гомельская область, г.Рогачев, ул.Белинского, 53Б) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0035 | Пост сварки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 15,0 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| Котельная "Рогачевская" (Гомельская область, г.Рогачев, ул.Белинского,21) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0041/1 | котел ПТВМ-30М (топливо- природный газ, W = 34,89 МВт) / котел КВГМ-50 (топливо- природный газ, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 215,7 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 78,5 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0041/2 | котел ПТВМ-30М (резервное топливо- мазут, W = 34,89 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 300,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ) |  |  | 3248,9 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 250,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0099 | Котел КВГМ-50, утилизатор тепловых дымовых газов (топливо- природный газ, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 142,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 194,8 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0070 | Котел ТТ-200 (топливо- природный газ, W = 1,98 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 93,3 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 11,2 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** | | | | | **9** | | **10** | | | | | **11** |
| 0067 | Пост сварки и газовой резки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 4,5 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| 0068 | Абразивно-заточной станок | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  | I ступень Пылеуловитель ПА-218 | 2,1 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| 0042 | Пост сварки и газовой резки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 34,3 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| Кормянский РЭС (Гомельская область, г.п.Корма, ул.Гомельская, 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0091 | Пост сварки и газовой резки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 13,6 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| База ЖЭС (Гомельская область, г.Жлобин, ул.Советская,54) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | Пост сварки и газовой резки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 36,2 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| 0009 | Д/о станки: рейсмусовый / круглопильный / фрезерный / фуговальный | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  | I ступень  Циклон ОЭКДМ №16 | 47,7 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| Жлобинский сельский РЭС (Гомельская область, г.Жлобин, ул.Советская, 54) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0058 | Пост сварки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 9,9 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| ПС-330 кВ "Западная" (Гомельская область, Солонский с/с,6 по ул.Промышленная) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0024 | Пост сварки и газовой резки | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  |  | 36,8 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| Жлобинская ТЭЦ (Гомельская область, г.Жлобин, ул.Ленинградская, 7а) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0101 | Котел ДЕ-10/14 (топливо- природный газ, W = 6,51 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 220,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 150,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0027/1 | Котел КВ-ГМ-50 (Котлы №3, №4) (топливо- природный газ, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | Система автоматизированного контроля и учета выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ  № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1 |  | 237,9 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  | 51,7 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0027/2 | Котел КВ-ГМ-50 (Котлы №3, №4) (топливо комбинированное - природный газ + мазут, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  | 308,6 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ) |  | 1961,2 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  | 279,3 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0028 | Котел КВ-ГМ-50 (Котлы №5, №6) (топливо- природный газ, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 250,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 250,0 | |  | | | | |  | |  | | | | | 6 |
| 0061 | Когенерационная газопоршневая установка КГПУ-1 (топливо- природный газ, W = 8,73 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 100,6 | |  | | | | |  | |  | | | | | 15 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 125,3 | |  | | | | |  | |  | | | | | 15 |
| 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1–С10 (алканы) |  |  | 40,3 | |  | | | | |  | |  | | | | | 15 |
| 1325 | Формальдегид (метаналь) |  |  | 3,9 | |  | | | | |  | |  | | | | |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** | | | | | **9** | | **10** | | | | | **11** |
| 0062 | Когенерационная газопоршневая установка КГПУ-2 (топливо- природный газ, W = 8,73 МВт | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 106,7 | |  | | | | |  | |  | | | | | 15 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 126,6 | |  | | | | |  | |  | | | | | 15 |
| 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1–С10 (алканы) |  |  | 41,1 | |  | | | | | 41,1 | |  | | | | | 15 |
| 1325 | Формальдегид (метаналь) |  |  | 3,5 | |  | | | | | 3,5 | |  | | | | |  |
| 0063 | Когенерационная газопоршневая установка КГПУ-2 (топливо- природный газ, W = 8,73 МВт | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  | 103,6 | |  | | | | | 103,6 | |  | | | | | 15 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |  |  | 124,6 | |  | | | | | 124,6 | |  | | | | | 15 |
| 0401 | Углеводороды предельные алифатического ряда С1–С10 (алканы) |  |  | 42,2 | |  | | | | | 42,2 | |  | | | | | 15 |
| 1325 | Формальдегид (метаналь) |  |  | 4,2 | |  | | | | | 4,2 | |  | | | | |  |
| 0029 | Абразивно-заточной станок | 2902 | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) |  | I ступень Пылеуловитель ПА2-12 | 15,0 | |  | | | | | 15,0 | |  | | | | |  |

Перечень источников выбросов, оснащенных (планируемых к оснащению) АСК

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер источника выброса** | **Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)** | **Контролируемое загрязняющее вещество** | | **Наименование и тип приборов АСК** | **Год приемки АСК в эксплуатацию, планируемый или фактический** |
| **код** | **наименование** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 0027 | Котел КВ-ГМ-50 (Котлы №3, №4) (топливо комбинированное - природный газ + мазут, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | Система автоматизированного контроля и учета выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ  № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1 | Планируемый 01.07.2025 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |
| 0041 | котел ПТВМ-30М (топливо- природный газ, W = 34,89 МВт) / котел КВГМ-50 (топливо- природный газ, W = 58,14 МВт) | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  | Планируемый 31.12.2026 |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |

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

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Загрязняющее вещество** | | | | **Номера источников выбросов** | **Нормативы допустимых выбросов** | | | |
| **на 2025 г.** | | **на 20\_\_ г.** | |
| **(2025 - 2030 гг.)** | | **(20\_\_ - 20\_\_ гг.)** | |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Код вещества** | **Класс опасности** |  | |  | |
| **г/с** | **т/год** | **г/с** | **т/год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Для объекта воздействия на атмосферный воздух: Филиал «Жлобинские электрические сети» РУП «Гомельэнерго», Гомельская область, 247196, г. Жлобин, ул. Советская, 54 | | | | | | | | |
| *(наименование и местонахождение объекта воздействия)* | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| 1. | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | 301 | 2 | 0067, 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0042, 0091, 0001, 0024, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2, 6030 | 41,634 | 300,146 |  |  |
| 2. | Азот (II) оксид (азота оксид) | 304 | 3 | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000 | 31,356 |  |  |
| 3. | Бенз(а)пирен | 703 | 1 | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000773 | 0,001061 |  |  |
| 4. | Бензо(в)флюоратен | 727 |  | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| 5. | Бензо(k)флюоратен | 728 |  | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| 6. | Индено(1,2,3,-с,d)пирен | 729 |  | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| 7. | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) | 124 | 1 | 0041/2, 0027/2 | 0,000131 | 0,000140 |  |  |
| 8. | Метан | 410 | 4 | 0065, 0069, 0137 | 0,111 | 0,001 |  |  |
| 9. | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) | 183 | 1 | 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2 | 0,000146 | 0,000311 |  |  |
| 10. | Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец) | 184 | 1 | 0041/2, 0027/2 | 0,003308 | 0,003518 |  |  |
| 11. | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ) | 330 | 3 | 0041/2, 0027/2 | 123,554 | 131,310 |  |  |
| 12. | Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - гидрофторид | 342 | 2 | 6049, 0035, 6022, 0067, 0042, 0091, 0001, 0058, 0024, 6030 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| 13. | Формальдегид (метаналь) | 1325 | 2 | 0061, 0062, 0063 | 0,110 | 3,207 |  |  |
| 14. | Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) | 2902 | 3 | 6049, 0035, 6022, 0067, 0042, 0091, 0001, 0058, 0024, 6030, 0027/2, 6080, 6032, 0041/2, 0009, 0068, 0029 | 1,382 | 1,379 |  |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |  |  |
| 15. | Углерод оксид (окись углерода угарный газ) | 337 | 4 | 0067, 0070, 0099, 0041/1, 0041/2, 0042, 0091, 0001, 0024, 0028, 0061, 0062, 0063, 0101, 0027/1, 0027/2, 6030 | 29,359 | 249,179 |  |  |
| 16. | Углеводороды предельные алифатического ряда С1–С10 (алканы) | 401 | 4 | 6084, 6086, 0003, 0061, 0062, 0063, 6134, 6135 | 2,447 | 43,041 |  |  |
| 17. | Углеводороды предельные алифатического ряда C11–С19 | 2754 | 4 | 0043, 6085, 0003, 0031, 6136 | 0,288 | 0,059 |  |  |
| 18. | Этантиол (этилмеркаптан) | 1728 | 3 | 0065, 0069, 0137 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| Итого веществ I класса опасности | | | | х | х | *0,005030* | х |  |
| Итого веществ II класса опасности | | | | х | х | *303,353* | х |  |
| Итого веществ III класса опасности | | | | х | х | *164,045* | х |  |
| Итого веществ IV класса опасности | | | | х | х | *292,280* | х |  |
| Итого веществ без класса опасности | | | | х | х | *0,000* | х |  |
| ИТОГО | | | | х | х | ***759,683030*** | х |  |

**IX. Обращение с отходами производства**

Баланс отходов

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Операция** | **Степень опасности и класс опасности опасных отходов** | **Фактическое количество отходов, т/год** | **Прогнозные показатели**  **образования отходов, тонн** | | | | | | | | | | | | |
| **на 20** | | | **25** | **г.** | | **на 20** | | |  | | **г.** | |
| **(20** | **25** | **– 20** | | **30** | **гг.)** | **(20** |  | **– 20** | |  | | **гг.)** |
|  | | | | | |  | | | | | | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | | | | | | **6** | | | | | | |
| 1 | Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования | 1 | 0 | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2 | 13 | 2091 шт. | 7540 шт. | | | | | |  | | | | | | |
| 3 | 14 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 4 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 5 | 3 | 17,418 | 158,209 | | | | | |  | | | | | | |
| 6 | 4 | 4,212 | 475,69 | | | | | |  | | | | | | |
| 7 | Неопасные | 140,129 | 764,23 | | | | | |  | | | | | | |
| 8 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 9 | ИТОГО образование и поступление | | 161,759/2091 шт. | 1398,13/7540 шт. | | | | | |  | | | | | | |
| 10 | Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания | 1 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 11 | 13 | 3000 шт. | 7540 шт. | | | | | |  | | | | | | |
| 12 | 14 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 13 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 14 | 3 | 11,362 | 31,955 | | | | | |  | | | | | | |
| 15 | 4 | 2,575 | 459,68 | | | | | |  | | | | | | |
| 16 | Неопасные | 54,35 | 590,73 | | | | | |  | | | | | | |
| 17 | ИТОГО передано отходов | | 68,287/3000 шт. | 1082,365/7540 шт. | | | | | |  | | | | | | |
| 18 | Обезвреживание отходов | 1 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 19 | 13 | 3000 шт. | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 20 | 14 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 21 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 22 | 3 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 23 | 4 | 0,075 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | | | | |  | | | | | | |
| 24 | ИТОГО на обезвреживание | | 0,075/3000 шт. | 0/0 | | | | | |  | | | | | | |
| 25 | Использование отходов | 1 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 26 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 27 | 3 | 11,362 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 28 | 4 | 2,5 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 29 | Неопасные | 54,35 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 30 | ИТОГО на использование | | 68,212 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 31 | Хранение отходов | 1 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 32 | 13 | 138 шт. | 3000 шт. | | | | | |  | | | | | | |
| 33 | 14 | 5,22\* | 5,22\* | | | | | |  | | | | | | |
| 34 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 35 | 3 | 1,327 | 1,327 | | | | | |  | | | | | | |
| 36 | 4 | 0,063 | 0,063 | | | | | |  | | | | | | |
| 37 | Неопасные | 1,58 | 1,58 | | | | | |  | | | | | | |
| 38 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 39 | ИТОГО на хранение | | 2,97/138 шт./5,22\* | 2,97/3000 шт./5,22\* | | | | | |  | | | | | | |
| 40 | Захоронение отходов | 1 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 41 | 2 | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 42 | 3 | 4,729 | 126,254 | | | | | |  | | | | | | |
| 43 | 4 | 1,574 | 16,013 | | | | | |  | | | | | | |
| 44 | Неопасные | 84,199 | 173,5 | | | | | |  | | | | | | |
| 45 | С неустановленным классом опасности | 0 | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 46 | ИТОГО на захоронение | | 90,502 | 315,767 | | | | | |  | | | | | | |

\* Почва (грунт), загрязненный в результате утечек полихлорированных бифенилов (ПХБ) ( с концентрацией ПХБ более 500 мг/кг)

Обращение с отходами с неустановленным классом опасности

Таблица 18

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| отсутствуют |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

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

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | |
| на 2025 г. (2025- 2030гг.) | на 20 г. (20\_\_ - 20\_\_гг.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  |
| На хранение | | | | |  |
| Почва (грунт), загрязненный в результате утечек полихлорирован-ных бифенилов (ПХБ) ( с концентрацией ПХБ более 500 мг/кг) | 3142410 | опасные отходы  первый класс | Территория предприятия, закрытый металлический контейнер с антикоррозийным покрытием установленный на территории ПС-110 кВ «ДИАПРОЕКТОР» | 5,220 |  |
| На захоронение | | | | |  |
| Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства | 1471501 | опасные отходы  четвертый класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 3,08 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,78 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,18 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,24 |  |
| Изделия из фанеры, потерявшие потребительские свойства, содержащие связующие смолы в количестве от 0,2 до 2,5 % включительно | 1720300 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 1,50 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,80 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,30 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,40 |  |
| Древесные отходы с масляной  пропиткой (столбы, мачты) | 1720900 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 11,440 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 11,440 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 11,440 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 11,440 |  |
| Опилки древесные промасленные (содержание масел – менее 15 %) | 1721101 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 0,450 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,10 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,10 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,10 |  |
| Бумажные и картонные фильтры с вредными загрязнениями (преимущественно органическими) | 1871000 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 0,161 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,083 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,012 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,025 |  |
| Упаковочный материал с вредными загрязнениями (преимущественно органическими) | 1871400 | опасные отходы  третий класс | Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 5,0 |  |
| Бой шифера | 3141204 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 6,670 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 2,610 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 2,610 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 2,610 |  |
| Отходы минеральных волокон загрязненные | 3143000 | опасные отходы  третий класс | ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 5,0 |  |
| Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих | 3143710 | опасные отходы  третий класс | ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 23,50 |  |
| Абразивная пыль и порошок от шлифования черных металлов (с содержанием металла менее 50 %) | 3144407 | опасные отходы  четвертый класс | ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 0,003 |  |
| Пресс-материал на основе эпоксидной  смолы | 5712302 | опасные отходы  третий класс | ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 20,0 |  |
| Отходы стеклопластика | 5740500 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 0,006 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,006 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,006 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,006 |  |
| Отходы труб, шлангов из вулканизованной резины | 5750118 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 0,180 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,10 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,070 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,070 |  |
| Остатки латекса |  | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 1,280 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,440 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,10 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,130 |  |
| Тормозные композиционные колодки отработанные | 5750905 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 2,0 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,720 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,260 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,290 |  |
| Обтирочный материал, загрязненный маслами | 5820601 | опасные отходы  третий класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 1,350 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,850 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,30 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,30 |  |
| Изношенная спецодежда хлопчатобумажная и другая | 5820903 | опасные отходы  четвертый класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 3,43 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,63 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,14 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,19 |  |
| Отходы искусственных материалов  (без добавления натурального сырья) | 5830945 | опасные отходы  четвертый класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 3,96 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 0,34 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 0,18 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 0,23 |  |
| Силикагель | 5960200 | опасные отходы  четвертый класс | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 2,63 |  |
| Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения | 9120400 | неопасные | полигон ТКО н.п.Проскурни Государственное предприятие "Жилкомсервис два" Гомельская область Жлобинский район, полигон ТКО н.п. Проскурни (17 км к югу от г. Жлобина по дороге на д. | 114,7 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖРЭУП «Рогачёв», в 8 км к ЮЗ от г. Рогачева, по дороге на д. Поболово | 38,9 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖП УП «Корма» в 2,4 км на юго-востоке от г.п. Корма | 8,26 |  |
| Полигон твердых коммунальных отходов КЖУП «Чечерское» восточнее н. п. Озерище, на 0,75 км. западнее н.п.Вознесенск на 1,5 км южнее | 11,64 |  |

**XI. Предложения по плану мероприятий по охране окружающей среды**

Таблица 20

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ 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 | Контроль качества сточных вод | ежегодно | Соблюдение нормативов | Снижение и предотвращение негативных воздействий на ОС |
| 2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха | | | | |
| 2.1 | Поддержание оптимального избытка воздуха на котлоагрегатах | постоянно | Соблюдение нормативов, установленных НДТМ | Снижение концентрации выбросов оксидов азота (NOх) отсутствие превышений концентрации выбросов оксидов углерода (СО) |
| 2.2 | Проведение наладки системы автоматики ГПУ | ежеквартально |  | Сокращение выбросов в атмосферу |
| 3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов производства и вовлечению их в хозяйственный оборот | | | | |
|  |  |  |  |  |
| 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 21

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Объект отбора проб и проведения измерений** | **Производственная (промышленная) площадка, цех, участок** | **Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме** | **Точка и (или) место отбора проб, их доступность** | **Частота мониторинга (отбора проб и проведения измерений)** | **Параметр или загрязняющее вещество** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Филиал «Жлобинские электрические сети» РУП «Гомельэнерго» | | | | | | |
| 1. | котлы КВГМ-50 – 2 шт | ТЭЦ | 0027 | В дымовой трубе На газоходах котлоагрегатов | Непрерывно при работе АСК, 2 раза в месяц параллельные измерения инструментальным методом, не реже 1 раза в период НМУ | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| .1 | Котлы ДЕ-10/14 – 2 шт. | ТЭЦ | 0101 | На газоходах котлоагрегатов | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| 2. | котлы КВГМ-50 – 2 шт | ТЭЦ | 0028 | На газоходах котлоагрегатов | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| 3. | КГПУ-1 | ТЭЦ | 0061 | На газоходах за дымососом | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, формальдегид |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 4. | КГПУ-2 | ТЭЦ | 0062 | На газоходах за дымососом | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, формальдегид |
| 5. | КГПУ-3 | ТЭЦ | 0063 | На газоходах за дымососом | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, формальдегид |
| 6. | Абразивно-заточной станок | ТЭЦ | 0029 | На газоходах до ГОУ | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 7. | котлы КВГМ-50 – 2 шт. ПТВМ-30 – 2 шт. | Котельная «Рогачевская» | 0041 | На газоходах за дымососом | 2 раза в месяц | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| 8. | котлы ТТ-200 – 2 шт. | Котельная «Рогачевская» | 0070 | На газоходах за дымососом | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| 9. | Котлы КВГМ-50, утилизатор тепловых дымовых газов | Котельная «Рогачевская» | 0099 | На газоходах за дымососом | 1 раз в квартал | Азота оксид, азота диоксид, оксид углерода, |
| 10. | Абразивно-заточной станок | Котельная «Рогачевская» | 0068 | На газоходах | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 11. | Пост сварки | ПС-110 кВ «Диапроектор» | 0035 | На газоходах | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 12. | Пост сварки и газовой резки | База ЖЭС | 0001 | На газоходах | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 13. | Д/о станки | База ЖЭС | 0009 | На газоходах до ГОУ | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 14. | Пост сварки | Жлобинский сельский РЭС | 0058 | На газоходах | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 15. | Пост сварки и газовой резки | ПС-330 кВ «Западная» | 0024 | На газоходах | 1 раз в год | Твердые частицы |
| 16. | Контроль сточных вод | Котельная «Рогачевская» | - | Сточные воды котельной «Рогачевская» | 1 раз в год | Нефтепродукты, БПК5, ХПК, азот аммоний, сухой остаток, сульфаты, СПАВ, цинк, медь, никель, фосфаты |
| 17. | Автомобильный траспорт | Служба механизации и траспорта | - | Выхлопная труба | 1 раз в год | Углерод оксид, углеводороды, дымность |

**XIII. Вывод объекта из эксплуатации и восстановительные меры**

**XIV. Система управления окружающей средой**

Таблица 22

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Описание** | |
| 1 | Наличие структуры управления окружающей средой и распределенные сферы ответственности за эффективность природоохранной деятельности | отсутствует | |
| 2 | Определение, оценка значительного воздействия на окружающую среду и управление им |  | |
| 3 | Информация о соблюдении требований ранее выдаваемых природоохранных разрешений |  | |
| 4 | Выполненные за период действия ранее выданных природоохранных разрешений мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, сокращению образования отходов |  | |
| 5 | Принятие экологической политики и определение задач и целевых показателей | Прилагаются экологическая политика (если она существует), цели и целевые показатели | |
| 6 | Наличие программы экологического усовершенствования для осуществления задач и целевых показателей |  | |
| 7 | Меры оперативного контроля для предотвращения и минимизации значительного воздействия на окружающую среду |  | |
| 8 | Готовность к чрезвычайным ситуациям и меры реагирования на них |  | |
| 9 | Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью |  | |
| 10 | 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 | |  |
| 11 | Подготовка персонала: надлежащие процедуры подготовки всего соответствующего персонала, включая персонал лабораторий, осуществляющих отбор проб и измерения (испытания) в области охраны окружающей среды | |  |
| 12 | Мониторинг и измерение показателей деятельности: ключевые экологические показатели деятельности и порядок мониторинга и обзора прогресса на непрерывной основе | |  |
| 13 | 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 | |  |
| 14 | Информация о проводимом аудите или самоконтроле: регулярный самоконтроль, независимый аудит с целью проверки того, что все виды деятельности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства | |  |
| 15 | Обзор управления и отчетность в области охраны окружающей среды: процедура проведения обзора высшим руководством (ежегодного или связанного с циклом аудита), представление отчетности, требуемое комплексным природоохранным разрешением, и представление отчетности о достижении внутренних задач и целевых показателей | |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Настоящим | **филиал «Жлобинские электрические сети» РУП «Гомельэнерго»** |
|  | *(наименование юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество* |
|  | |
| *(если таковое имеется) индивидуального предпринимателя)* | |

подтверждает, 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 областного и Минского городского комитетов природных ресурсов и охраны окружающей среды.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Директор филиала «Жлобинские электрические сети»** |  | **В.В.Ткачёв** |
| *(наименование должности служащего руководителя юридического лица, индивидуальный предприниматель (представитель юридического лица, индивидуального предпринимателя и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя)* | *(инициалы, фамилия, подпись)* |

|  |
| --- |
| 14.03.2025г. |
| *(дата)* |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  | |
| 1Общегосударственный классификатор Республики Беларусь ОКРБ 005-2011 «Виды деятельности», утвержденный постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 5 декабря 2011 г. № 85.  2Заполняется с учетом значений, установленных в проектной документации по объектам водоснабжения и водоотведения, связанным с добычей (изъятием) вод и (или) сбросом сточных вод в окружающую среду, и утвержденных индивидуальных технологических нормативов водопользования.  3Указывается количество ртутьсодержащих отходов (ртутных термометров, использованных или испорченных, отработанных люминесцентных трубок и ртутных ламп, игнитронов) в штуках.  4Указывается 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. | |