

KZ77RYS00309288

08.11.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей области Абай", 071400, Республика Казахстан, область Абай, Семей Г.А., г.Семей, улица Абая Кунанбаева, дом № 97, 220240016236, СЕЙТХАНОВ ДАРХАН БАХЫТОВИЧ, +7 (7222) 52-26-84, miss_miss90@inbox.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность по ТЭО «Реконструкция и расширение котельной «103» г. Семей, ВКО», согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 1 раздел 2, п.1, пп 1.3, относится к установкам для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 2 раздел 1, п.1, пп 1.1, относится к объекту I категории – сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность по данному ТЭО не соответствует изложенным критериям пп 3, п 1, статьи 65 ЭК РК;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность по данному ТЭО не соответствует изложенным критериям пп 4, п 1, статьи 65 ЭК РК.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной «103», дополнительного отвода земель не требуется. Котельная «103» расположена на правом берегу р. Иртыш в центральной части города Семей на ул. Засядко, д. 49. Расстояние до реки Иртыш составляет 860 метров. Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 28 м. Размер СЗЗ для Котельной «103» установлен 50 м (объект V класса опасности).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Котельная

«103» существующая, является одной из 16-ти районных котельных в составе ГКП «Теплокоммунэнерго», которое специализируется на производстве и транспортировке тепловой энергии для предприятий и населения г. Семей. В настоящее время на площадке котельной расположено два тепловых источника - Котельная «103» и Котельная «103 А». На Котельной «103» установлено 4 паровых котла марки КЕ-10-14С паропроизводительностью по 10 тонн пара в час каждый с давлением пара 1,4 МПа. Тепловая мощность каждого котла – 6,57 МВт (5,65 Гкал/ч). Общая установленная тепловая мощность источника тепла Котельная «103» 26,28 МВт (22,6 Гкал/ч). На Котельной «103 А» установлено 3 паровых котла марки КЕ-25-14С паропроизводительностью 25 тонн пара в час каждый с давлением пара 1,4 МПа. Тепловая мощность каждого котла – 16,4 МВт (14,1 Гкал/ч). Общая установленная тепловая мощность источника тепла Котельная «103 А» 49,2 МВт (42,3 Гкал/ч). Котельные работают на местном каменном угле месторождения «Кара-Жира». В ТЭО, в соответствии с Заданием, предусматривается строительство нового теплового источника тепловой мощностью 60 Гкал/ч на существующей площадке котельных. На проектируемом тепловом источнике планируется установка трех водогрейных котлов типа КВ-Р-23,26-150 (КВ-ТС-20-150) тепловой мощностью по 23,26 МВт (20 Гкал/ч). Для очистки дымовых газов на каждом котле установлен циклон батарейный со степенью очистки 90% и рукавный фильтр со степенью очистки дымовых газов 98%. После ввода нового корпуса котельной, котельная 103 будет ликвидирована. Установленная тепловая мощность котельной «103» после расширения составит 102,3 Гкал/ч (118,98 МВт).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В ТЭО предусматривается расширение котельной в отдельно стоящем корпусе, с установкой трех водогрейных котлов типа КВ-Р-23,26-150 (КВ-ТС-20-150) тепловой мощностью по 23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый. Для отвода дымовых газов предусматривается строительство новой дымовой трубы высотой 45 м, диаметром 2,1 м. Для улавливания золы предусматривается оборудование котла батарейными циклонами со степенью очистки 90% и рукавный фильтр со степенью очистки дымовых газов 98%. Выдача тепловой мощности потребителям предусмотрена по существующей схеме. В качестве исходной воды используется вода из горводопровода по существующей схеме. В ТЭО предусматривается: - строительство водогрейной котельной (отдельно стоящий корпус); - строительство дымовой трубы; - строительство бункера золы; - строительство галереи второго подъема; - строительство узла пересыпки; - строительство очистных сооружений. Режим работы котельной – круглогодично, в летний период котельная работает на горячее водоснабжение.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предварительный срок начала реализации деятельности- апрель 2024 года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 18 месяцев, окончание строительства предположительно конец 2025 г. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация котельной не предусматривается.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Реконструкция и расширение котельной «103» осуществляется в пределах существующей территории котельной. Дополнительный отвод земель для расширения не требуется;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение котельной «103» осуществляется от городского водопровода, по договору с ГКП на ПХВ «Семей Водоканал» ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ г.Семей ВКО». После реконструкции источник водоснабжения сохраняется. Ближайший водный объект - река Иртыш, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 860 м. Согласно письму РГУ «Ертысской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов» №ЗТ-2022-02510567 от 22.10.2022г., площадка котельной «103» не попадает в водоохранную зону р. Иртыш; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Водопользование общее, вода питьевого и непитьевого качества;
объемов потребления воды Объем потребления воды составит - период строительства – порядка 3 тыс. м³/период; - период эксплуатации после реконструкции – порядка 400 тыс. м³/год;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на строительные, технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Реконструируемая котельная не является объектом недропользования, на площадке предприятия добыча и переработка полезных ископаемых не производится. Ресурсы на период строительства используются из разработанных карьеров области;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации отсутствуют ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность в основных материально-технических ресурсах на период строительства: щебень – 1000 т; песок природный и кварцевый – 500 т; смесь песчано-гравийная природная – 50 т; грунт – 3500 т; мастика битумная – 5 т; битум нефтяной – 20 т; смеси асфальтобетонные типа А,Б марки I – 1600 т. Доставка конструкций, оборудования, материалов к месту проведения строительных работ осуществляется автомобильным транспортом. Обеспечение инертными материалами, (щебень, песок) предлагается осуществить с карьеров. Доставку производить автотранспортом. Электроснабжение временных зданий и сооружений организуется от распределительных устройств на территории котельной. По условиям производства работ на территории котельной предусматривается размещение временного городка строителей из передвижных вагончиков и площадок стоянки строительных машин и механизмов. Строительные площадки необходимо обеспечивать питьевой водой, согласно требований санитарных норм, из системы снабжения питьевой водой с котельной. Сброс хоз-бытовой канализации организуется в канализационную сеть на территории котельной. Как вариант, предлагается использование биотуалетов. Временные здания устанавливаются на площадке расположенной в районе котельной. Потребность строительства в строительных машинах и автотранспортных средствах – порядка 50 единиц, уточняется при разработке проекта. На период эксплуатации для работы котельной необходимо порядка 82 тыс. тонн в год Семипалатинского угля месторождения «Каражыра». Электроэнергия (на собственные нужды) – от городских электрических сетей (1,5 МВт). Тепло (на собственные нужды) – собственное производство (порядка 1,0 Гкал/час);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью На сегодняшний день добыча угля Каражыра составляет 7,9 млн т/год, проектная добыча составляет 30,0 млн.т/год. Потребление топлива котельной «103» после расширения и реконструкции составит порядка 82 тыс.т, что является 1% от общего количества добычи угля Каражыра на сегодняшний день. В целом ресурсы энергетического угля в полной мере обеспечивают потребности тепловых электростанций и котельных, для устойчивого топливообеспечения других отраслей и коммунального сектора Риски их истощения при реализации настоящего проекта отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период строительных работ в атмосферный воздух поступят порядка 26 загрязняющих

веществ. Общее количество выбросов в атмосферный воздух составит 5,275405 т/период. из них 0,278631 т/период твердых веществ, 4,996774 т/период газообразных веществ, из них: железа оксид (3 класс) 0,120483 т/период; марганец (IV) оксид (2 класс) 0,006492 т/период; азота диоксид (2 класс) 0,995011 т/период; азота (II) оксид (3 класс) 0,155592 т/период; углерод (сажа) (3 класс) 0,083513 т/период; серы диоксид (3класс) 0,126095 т/период; углерод оксид (4 класс) 0,873746 т/период; фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,000501 т/период; фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,003109 т/период; ксилол (3 класс) 0,554172 т/период; толуол (3 класс) 0,441677 т/период; бенз(а)прирен (1 класс) 0,0000015 т/период; хлорэтилен (1 класс) 0,0000001 т/период; бутиловый спирт (3 класс) 0,040216 т/период; изобутиловый спирт (4 класс) 0,000014 т/период; этиловый спирт (4 класс) 0,020101 т/период; бутилацетат (4 класс) 0,166471 т/период; формальдегид (2 класс) 0,016695 т/период; ацетон (3 класс) 0,115198 т/период; бензин (4 класс) 0,059157 т/период; уайт-спирит (ОБУВ) 0,882632 т/период; углеводороды предельные C12-C19 (ОБУВ) 0,549496 т/период; взвешенные вещества (3 класс) 0,059411 т/период; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (3 класс) 0,000211 т/период; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3 класс) 0,001951 т/период пыль абразивная (3 класс) 0,003459 т/период. По предварительной оценке в период эксплуатации котельной в атмосферу (на основании инвентаризации существующих источников) возможно поступление порядка 13 видов загрязняющих веществ. Общее количество выбросов в атмосферный воздух от котельной после расширения и реконструкции составит 1765,350031 т/год, из них 356,189918 т/год твердых веществ, 1409,160113 т/год газообразных загрязняющих веществ, из них: : железа оксид (3 класс) 0,006000 т/год; марганец (IV) оксид (2 класс) 0,000660 т/год; азота диоксид (2 класс) 236,032071 т/год; азота (II) оксид (3 класс) 38,359618 т/год; углерод (сажа) (3 класс) 0,117991 т/год; серы диоксид (3класс) 501,781776 т/год; углерод оксид (4 класс) 632,824020 т/год; фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,000240 т/год; керосин (ОБУВ) 0,162388 т/год; взвешенные частицы (3 класс) 0,026000 т/год; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (3 класс) 355,332602 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3 класс) 0,699665 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) 0,007000 т/год. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период реконструкции и период эксплуатации будут уточняться при разработке проекта. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей диоксид азота, диоксид серы и оксид углерода входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период проведения работ по расширению и реконструкции, а также на период эксплуатации котельной сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период проведения работ по расширению и реконструкции котельной по данному ТЭО предполагается образование шести видов отходов : четыре вида отходов относятся к неопасным, два вида – к опасным отходам. Общий объем образования отходов составит порядка 250 т/период, в их числе: смешанные отходы строительства и сноса - 115 т/период, железо и сталь -100 т/период, смешанные коммунальные отходы - 5 т/период, отходы металлов, загрязненные опасными веществами -10 кг/период, отходы сварки – 1,5 кг/период, ткани для вытирания – 2 кг/период. Основным видом производственных отходов на период эксплуатации котельной является золошлаковые отходы, в количестве порядка 15 тыс.т/год, что составляет 99,99% из общего количества образуемых отходов. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, золошлаковые отходы входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (при количестве более 2 тыс. тонн в год). Объемы образования отходов на период реконструкции и период эксплуатации будут уточняться при разработке проекта.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. Согласование ТЭО расширения и реконструкции - РГП «Госэкспертиза». Принятие решения о строительстве (расширении, техническом перевооружении, модернизации, реконструкции, перепланировке, переоборудовании, перепрофилировании, реставрации и капитальном ремонте) строений, зданий,

сооружений, инженерных и транспортных коммуникаций - ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Абайской области».

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК» РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по г. Семей (2021 г.) проводятся на двух стационарных постах: №2 - на пересечение улиц Рыскулова и Глинки,- №4 - на 343 квартале, и на двух автоматических постах №1 по ул. Найманбаева, №3 по ул. Аэрологическая станция. Контроль загрязнения атмосферного воздуха осуществляется по следующим загрязняющим веществам: взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-10, взвешенные частицы РМ-2,5, диоксид серы, оксид углерода, диоксид и оксид азота, фенол, сероводород, сумма углеводородов, метан, аммиак, озон. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как низкий уровень загрязнения: ИЗА составил 2,4. Максимально-разовые концентрации составили: взвешенные частицы(пыль) – 2,0 ПДКм.р. взвешенные частицы (РМ-10) – 1,9 ПДКм.р., диоксид серы – 1,0 ПДКм.р., оксид углерода – 1,5 ПДКм.р, диоксид азота – 3,0 ПДКм.р, сероводород – 6,0 ПДКм.р., по другим показателям превышений ПДКм.р. не наблюдалось. Превышения по среднесуточным нормативам не наблюдались. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) отмечены не были. Качество воды р. Иртыш: - вода «умеренного уровня загрязнения». По длине реки температура воды находилась в пределах 6,4°C – 9,1°C , качество воды относится к 4 классу: концентрация взвешенных веществ – 8,9 мг/дм³. Загрязнения почв тяжёлыми металлами в городе Семей. За весенний период в пробах почвы, отобранных в различных районах города, концентрации хрома находилось в пределах 0,11-0,80 мг/кг, цинка – 3,80-25,60 мг/кг, свинца – 12,40-31,60 мг/кг, меди – 0,34-2,60 мг/кг, кадмий – 0,08-0,27 мг/кг. За осенний период в пробах почвы, отобранных в различных районах города, концентрации хрома находилось в пределах 0,12-1,10 мг/кг, цинка –1,6-20,1 мг/кг, свинца –11,3-29,7 мг/кг, меди –0,33-6,4 мг/кг, кадмий –0,09-0,42 мг/кг. Радиационный гамма-фон Абайской области Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,03-0,32мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду котельной связано как с процессом эксплуатации после реконструкции, так и с периодом строительства. В период проведения работ по расширению и реконструкции котельной возможно влияние на все компоненты окружающей среды: - загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; - влияние на загрязнение поверхностных и грунтовых вод, а также почв при проведении строительных работ и использовании горючесмазочных материалов; - шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов по результатам предварительной оценки с учетом принимаемых мероприятий классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в окружающей среде незначительны, воздействие ограничивается строительной площадкой. На период эксплуатации котельной сжигание органического топлива (угля) в котлах ведет к поступлению в атмосферу выбросов газообразных веществ таких как диоксид и оксид азота, диоксид серы, оксид углерода и пыли, от вспомогательных производств выделяются загрязняющие вещества 3-4 класса опасности. Преобладают выбросы от основного производства – из дымовых труб – порядка 99-99,5% от общего количества. Зона влияния на окружающую среду и ее компоненты формируется в зависимости от направлений воздействий: выбросы загрязняющих веществ из дымовых труб (высота 45 м) имеют более значительную зону влияния, распространяются на расстояние порядка 2-2,5 км; выбросы от низких и площадных источников ограничиваются территорией котельной и ее санитарно-защитной зоны. Золошлаковые отходы складированы на собственном полигоне, имеющим противофильтрационную защиту.

Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. Влияние на поверхностные и подземные воды отсутствует, вода из них не используется, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. Косвенное воздействие оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров. Расширение и реконструкция котельной по настоящему проекту будет способствовать улучшению социальных условий жизни населения за счет повышения надежности теплоснабжения, увеличению занятости населения. Воздействие проектируемого объекта на социальную сферу будет иметь положительный характер.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не будет оказывать трансграничного воздействия на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению влияния намечаемой деятельности на окружающую среду: На период строительства. Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: - регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов; - использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; - пылеподавление (увлажнение). В целях защиты от шума при проведении строительных работ предусматривается: - осуществление расстановки работающих машин и механизмов на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград; - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов на компрессорных установках; - установка амортизаторов для гашения вибрации; - содержание в надлежащем состоянии и осуществление профилактического ремонта машин и механизмов; - установка шумозащитных кожухов и экранов (при необходимости). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются: - меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых в ходе строительства и при эксплуатации строительной техники и автотранспорта; - устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов. По завершению проведения работ по реконструкции предусматривается технический этап рекультивации, благоустройство и озеленение площадки. На период эксплуатации. Атмосферный воздух. Для очистки дымовых газов на каждом котле предусматривается оснащение циклонами батарейными со степенью очистки 90% и рукавные фильтры со степенью очистки дымовых газов 98%. Данные золоулавливающие установки разработаны непосредственно для улавливания золы после котлов при сжигании твердого топлива. В настоящее время данные золоулавливающие установки широко применяются для очистки дымовых газов котлов малой и средней мощности. Золоулавливающие установки, применяемые на предприятии, имеют широкое применение в Республике Казахстан, вызванное простотой в изготовлении, монтаже, эксплуатации, высокой пропускной способностью при относительно небольшом аэродинамическом сопротивлении, низкими затратами. Удаление золошлаковых отходов сухое с увлажнением. Мероприятия в целях предупреждения попадания загрязнителей в подземные воды: - для очистки сточных вод предусматривается отстойник; - противотрационный экран отстойника, конструкция которой практически исключает загрязнение подземных вод фильтрационными водами; - контроль уровня заполнения отстойника уровнемерами; - асфальтированное покрытие проездов и дорожек, исключающая возможность попадания поверхностных вод с территории предприятия на окружающий рельеф; - выполнение инженерных коммуникаций в соответствии с требованиями нормативных документов, для их безаварийной эксплуатации используется контроль за целостностью трубопроводов, автоматическое резервирование, использование системы контроля и регулирования технологическими процессами. Мероприятия по охране окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления включают: - складирование производственных отходов на специально оборудованном собственном полигоне золошлаковых отходов ГКП «Теплокоммунэнерго»; - постоянный учет образования отходов; - организация площадок для временного сбора образующихся отходов; - организация контейнеров для временного сбора отходов; - контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Основанием для разработки ТЭО является Задание на проектирование. Возможные альтернативные варианты осуществления намечаемой деятельности, согласно Заданию, не предусматриваются. В городе отсутствуют альтернативные источники теплоснабжения.

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сейтханов Дархан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

