

KZ10RYS00680743

26.06.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Текелийский энергокомплекс", 041705, Республика Казахстан, область Жетісу, Текели Г.А., г.Текели, улица Динмухамеда Конаева, дом № 178, 090840008604, ОТАРБАЕВ АРМАН КАИРБЕКОВИЧ, 8(72835)4 33 42, office@tekeli-ek.kz

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) Разрабатывается рабочий проект «Реконструкция ТОО "Текелийский энергокомплекс" со строительством парогазовой установки». Намечаемая деятельность согласно Раздела 1, Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан относится к объектам для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 1. п.п.1.4. промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с 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) ТОО «Текелийский энергокомплекс» является действующим предприятием. Определен как объект II категории. Ранее в отношении предприятия проводилась процедура оценки воздействия на окружающую среду, имеется заключение ГЭЭ №03-2667 от 12.11.2007 г. Согласно поправок в п.3. ст. 12 ЭК РК от 05.09.2023г, проектируемые объекты располагаются в пределах одной промышленной площадки и имеют прямую технологическую связь с ТОО «Текелийский энергокомплекс», следовательно, также относятся к объектам II категории. В настоящее время планируется модернизация ТОО «ТЭК» со строительством парогазовой электростанции мощностью 53 МВт. Площадка проектируемого строительства размещается в промышленной зоне на территории существующей ТЭЦ в районе угольного склада. И расположена по адресу РК, область Жетісу, г. Текели, ул. Д.Конаева, 178. В состав основного устанавливаемого оборудования входят: - три газотурбинные установки (ГТУ) типа Solar Titan 130 электрической мощностью 12 МВт каждая. - три паровых котла-утилизатора (КУП) с дожиганием природного газа, паропроизводительностью 75 т/ч каждый. Параметрами пара Р=6.0 МПа t= 500°С. - одна паротурбинная установка (ПТ) электрической мощностью 17МВт. Основным топливом для вновь устанавливаемого оборудования является – природный газ. ;

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) Ранее в отношении намечаемой деятельности процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализации проектируемого строительства осуществляется в пределах промышленной зоны на территории существующей ТЭЦ в районе угольного склада. Расположена по адресу РК, область Жетісу, г. Текели, ул. Д.Конаева, 178. Координаты угловых точек 1) 44° 51' 43,23" С; 78° 44' 28,90" В; 2) 44° 51' 38,76"С; 78° 44' 46,75" В; 3) 44° 51' 32, 92"С; 78° 44' 23,12"В; 4) 44° 51' 33,79"С; 78° 44' 44,28" В. Проектируемые объекты функционально связаны между собой и будут объединены в единый технологический комплекс и расположены в пределах территории, существующей ТЭЦ. Поэтому участок проектируемого строительства был выбран, исходя из размещения существующих объектов и подразделений ТОО «Текелийский энергокомплекс». Альтернативные варианты не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется модернизация ТОО «ТЭК» со строительством парогазовой установки. В состав основного оборудования входят: - 3 газотурбинные установки (ГТУ) типа Solar Titan 130 электрической мощностью 12 МВт каждая. - 3 паровых котла-утилизатора (КУП) с дожиганием природного газа, паропроизводительностью 75 т/ч каждый. Параметрами пара Р=6.0 МПа t= 500°С. - одна паротурбинная установка (ПТ) электрической мощностью 17МВт. Основным топливом для вновь устанавливаемого оборудования является – природный газ. Характеристика ГТУ Titan 130 Электрическая мощность 12 МВт; КПД -34,5 %; Температура уходящих газов 482 °С; Количество уходящих газов – 161454 кг/ч; Содержание NOx (15%O2) -25 ppm (52-53 мг/м3); Расход природного газа – 4330 м3/ч. Годовой расход газа одной ГТУ – 30,9 млн.м3. Три ГТУ – 92,7млн.м3. Характеристика котлов утилизаторов пара (КУП) Расход газа горелками дожигающего устройства 1700 м3/ч для одного котла. Температура уходящих газов после котла-утилизатора 110-220°С. Содержание NOx после КУП не более 80 мг/м3. Годовой расход газа одним КУП – 8,5 млн.м3; Три КУП – 25,5 млн.м3. Котлы-утилизаторы предназначены для утилизации дымовых газов ГТУ. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности ТОО «Текелийский энергокомплекс» является действующим предприятием. Определен как объект II категории. Планируется модернизация ТОО «ТЭК» со строительством парогазовой установки мощностью 53 МВт. В I очередь строительства осуществляется установка в I пусковом комплексе двух газотурбинных установок типа Titan-130 электрической мощностью 12 МВт каждая. Во 2 пусковом комплексе устанавливается еще одна ГТУ Titan-130 электрической мощностью 12 МВт. Установленная электрическая мощность I очереди строительства составит 36 МВт. I очередь (перечень зданий и сооружений): 1.1 Здание главного корпуса ПГУ – турбинное отделение, служебно-бытовое отделение – строительство и монтаж ГТУ и инфраструктуры и оборудования для них; 1.2 Газовое хозяйство (монтаж оборудования); 1.3 Устройство байпасных труб; 1.4 Внутриплощадочные инженерные сети: 1.5.1. Сети водопровода (питьевой, технический, пожарный) 1.5.2.Канализационные сети (бытовая, промдождевая канализация) 1.5.3 Электрические сети, кабельные линии (прокладываются по эстакаде); 1.5.4.Газовые сети (прокладываются по эстакаде); 1.5.5. Тепловые сети (прокладываются по эстакаде); 1.6. Устройство межплощадочных дорог и проездов. Во II очереди строительства, предполагается установить паровые котлы утилизаторы и паровую турбину электрической мощностью 17 МВт. Мощность электростанции после ввода второй очереди составит: - электрическая 53 МВт; - тепловая – 48 Гкал/ч. 2 очередь (перечень зданий и сооружений): 2.1. Здание главного корпуса ПГУ – котельное отделение (строительство и монтаж КУП); 2.2. Устройство дымовых труб КУП; 2.3. Монтаж паровой турбины; 2.4. Монтаж градирни; 2.5 Благоустройство и озеленение территории. Основные методы производства строительных работ: Земляные работы – срезка плодородного слоя почвы, прокладка каналов и траншей, отсыпка подушки, устройство оснований (щебень, ПГС), тромбование, устройство фундаментов, прокладка коммуникаций. Также будут осуществляться гидроизоляционные работы, монтажные и сварочные работы, газорезные работы, покрасочные работы. Бетон на стройплощадку будет доставляться в автобетоносмесителях и к месту укладки (заливки) подаваться бетононасосом. Монтаж конструкций и других сооружений будет вестись самоходным краном. На территории стройплощадки будут организованы временные площадки, с щебеночным покрытием, для складирования строительных материалов и конструкций. С целью не загромождения территории строительства, будут организованы периодические поступления строительных материалов, согласно графику завоза. В период эксплуатации вновь устанавливаемое оборудование будет работать совместно с

имеющимся котельным оборудованием ТОО «Текелийский энергокомплекс». Также следует учитывать, что намечаемая к строительству станция может работать в двух режимах – простой цикл и комбинированный цикл. «Простой цикл» заключается в выработке электроэнергии/тепла сжиганием природного газа в газовых турбинах с выбросом дымовых газов высокой температуры через байпасные трубы. «Комбинированный цикл» заключается в дальнейшем использовании дымовых газов для производства пара в котлах-утилизаторах, и дополнительной выработки электроэнергии от пара в паровой турбине. В этом случае выброс дымовых газов с более низкой температурой осуществляется через дымовые трубы после котлов-утилизаторов. Использование парогазового цикла позволяет улучшить экологические показатели предприятия, существенно снизить уровень вредных выбросов в атмосферу. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ориентировочное начало работ: 1 очередь – Установка 3-х ГТУ работа с байпасом. Начало строительства – 09.2024 г. Срок окончания строительства – 06.2025. 2 очередь - установка 3-х КУП + 1-й ПТ. Начало строительства – 06.2025 г. Срок окончания строительства – 03.2026. Срок эксплуатации устанавливаемого оборудования - не менее 25 лет. Постутилизация объектов осуществляется, согласно отраслевым правилам эксплуатации и вывода из эксплуатации объектов тепловой и энергетической инфраструктуры..

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 Реализации проектируемого строительства осуществляется в пределах промышленной зоны на территории существующей ТЭЦ в районе угольного склада. Предприятие расположено по адресу РК, Алматинская обл., г. Текели, ул. Д. Конаева, 178. Акт на земельный участок №103202100028999 от 04.08.2021 г. Кадастровый номер участка 03-269-004-1072. Площадь земельного участка -10.8676 га. Категория земель – земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка – для расширения обслуживания Текелийского энергокомплекса. Право временного возмездного землепользования (аренды) земельного участка до 01.10.2063 г.;

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 Источник водоснабжения на этапе строительства – существующая система водоснабжения предприятия. Возможна доставка привозной питьевой и технической воды в случае необходимости. Источником водоснабжения ТЭЦ на этапе эксплуатации являются поверхностные воды рек Чажа и Каратал на которых размещены существующие водозаборные сооружения. Основные направления использования воды: - на технологические нужды (охлаждение пара в конденсаторах турбин, охлаждение вспомогательного оборудования); - на гидрозолоудаление; - на нужды химводоподготовки (ХВО); - на нужды вспомогательных и подсобных производств, где используется повторно-последовательная вода (после использования на охлаждение пара в конденсаторах турбин); - на хозяйственно-бытовые нужды. Для учета расхода воды на головном водозаборном сооружении установлен счетчик-расходомер. В пределах территории проектируемого строительства водные объекты отсутствуют. Река Каратал находится на расстоянии более 500 м от границы территории предприятия. Территория предприятия находится за пределами водоохранной зоны и полосы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование – специальное (Разрешение на спецводопользование № KZ68VTE00122643 от 30.06.2022 г.) Водопотребление на хоз-питьевые нужды в период строительства будет осуществляться от существующей системы водоснабжения ТОО "Текелийский энергокомплекс". На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, уплотнение грунтов, приготовления растворов) будет использована техническая вода, поставляемая по договору. Хоз-бытовые сточные воды на период строительства планируется отводить в существующую систему водоотведения ТОО «Текелийский энергокомплекс».;

объемов потребления воды Ориентировочный расход воды для обеспечения нужд строительной площадки составляет: 1-2очереди строительства -567.984 м3/пер.(на каждую очередь), в том числе: хоз-питьевые

нужды-286.524 м³/пер. и производственные нужды- 281.46 м³/пер. Объем водопотребления на период эксплуатации, согласно разрешения на специальное водопользование №KZ68VTE00122643 от 30.06.2022 г., составляет 31767,24 тыс. м³/год. Ожидается возрастание водопотребления на период ввода в эксплуатацию проектируемых объектов (ориентировочно на 20%) и составит 38120,7 тыс. м³/г. Данные объемы водопотребления являются ориентировочными, при разработке проектной документации они будут уточняться.

од. Данные объемы водопотребления являются ориентировочными, при разработке проектной документации они будут уточняться.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источником водоснабжения ТЭЦ являются поверхностные воды рек Чажа и Каратал на которых размещены существующие водозаборные сооружения. Основные направления использования воды: - на технологические нужды (охлаждение пара в конденсаторах турбин, охлаждение вспомогательного оборудования); - на гидрозолоудаление; - на нужды химводоподготовки (ХВО); - на нужды вспомогательных и подсобных производств, где используется повторно-последовательная вода (после использования на охлаждение пара в конденсаторах турбин); - на хозяйственно-бытовые нужды. Для учета расхода воды на головном водозаборном сооружении установлен счетчик-расходомер.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В данном проекте работы по недропользованию не предусмотрены.;

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 Зелёные насаждения на участке проектируемого строительства отсутствуют. Снос зеленых насаждений производиться не будет. Необходимость использования растительных ресурсов для намечаемой деятельности отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в процессе реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. Территория ТОО «Текелийский энергокомплекс», в том числе участок проектируемого строительства находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На участке проектируемого строительства животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, не обитают, лекарственных и ценных видов растений на указанном участке не имеется. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Объекты животного мира, их части, дериваты, полезных свойства и продукты жизнедеятельности животных при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не используются ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объекты животного мира, их части, дериваты, полезных свойства и продукты жизнедеятельности животных при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не используются;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в процессе реализации намечаемой деятельности не предусмотрено.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В 1-ой очереди строительства используются строительные материалы: щебень (ориентировочное количество 1400 м³/период), битум 10,466 т/период, электроды (ориентировочный расход около 30.16 т/период), лакокрасочные материалы (8,645 т/период) и др. Во 2-ой очереди строительства используются строительные материалы: битум 5,2 т/период, электроды (ориентировочный расход около 14 т/период), лакокрасочные материалы (3,66 т/период) и др. Строительные материалы и конструкции, произведенные в Казахстане, КНР, республиках СНГ, стран Европейского Союза. Электроснабжение строительства осуществляется от существующих электрических сетей или от переносных электростанций. Передача напряжения на строительную площадку производится кабелем, подключенным к

свободному фидеру. Теплоснабжение - в период ведения строительных работ предусмотрены вагончики для обогрева рабочих, оснащенные масляными радиаторами. Приготовление горячей воды, в период строительства будет осуществляться в емкостных водонагревателях, типа Аристон. Вышеперечисленные материалы и ресурсы используются на протяжении всего периода строительства. В период эксплуатации используются существующие инженерные сети и сложившаяся инфраструктура ТОО «Текелийский энергокомплекс». Расход угля на период эксплуатации составляет 200000 т/год; расход мазута – 250 т/год; расход природного газа – (эксплуатация 3-х ГТУ и 3-х котлов –утилизаторов) 118,2 млн.м³. Расходы сырья и материалов будут уточнять в процессе разработке проектной документации. Срок использования вышеперечисленных материалов и ресурсов на период эксплуатации -2025г.-2034 г.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов отсутствуют в виду того, что намечаемая деятельность не предусматривает их использование. Использование невозобновляемых ресурсов в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов не планируется..

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) Строительство и эксплуатация проектируемых объектов не относятся к видам деятельности на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. В 1 очередь строительства выбрасывается 18 наименований загрязняющих веществ, общее количество выбросов составляет 8.0058008538 т/период. Во 2 очередь строительства выбрасывается 3В 17 наименований, общее количество выбросов 3В составляет 3.6058579978 т/период. В период эксплуатации (2025 год - ввод 3-х ГТУ) выбрасываются 3В 30 наименований, общее количество выбросов 3В на данный период составляет 5804.1901326 т/год. В период эксплуатации (с 2026 г.– ГТУ + котлы-утилизаторы) выбрасываются 3В 30 наименований, общее количество выбросов 3В с 2026 года составляет 5773,110355 т/год. Данные объемы выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными. На следующих этапах проектирования количество и состав выбросов загрязняющих веществ будет уточняться. Характеристика и подробная информация о составе и количестве эмиссий на каждый период отражена в полной версии ЗОНД в Приложении.

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 Сбросы в период строительных работ не производятся. Хоз-бытовые сточные воды от душевых и умывальников будут отводиться в существующую канализационную сеть ТОО «Текелийский энергокомплекс. Производственные стоки отсутствуют. На период эксплуатации, согласно, Разрешения на специальное водопользование №KZ02VTE00122667 от 30.06.2022 г., осуществляется сброс нормативно чистых вод ТЭЦ в р. Каратал в количестве 25048,0 тыс. м³/год и сброс промливневых сточных вод ТЭЦ в магистральный канал «Тасты -Объединительный» в количестве 2588,8 тыс.м³/год. Ожидается увеличение сброса нормативно чистых вод ТЭЦ в р. Каратал (примерно на 20%) – до 30058 тыс. м³/год и увеличение сброса (10%) промливневых сточных вод ТЭЦ в магистральный канал «Тасты Объединительный» в количестве 2847,68 тыс.м³/год. Веществ, 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 нет..

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 1 очередь строительства (2024-2025 гг). В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов – 0,452 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара от ЛКМ – 1,4829 т/пер., металлолом – 10,718 т/пер., строительные отходы (бетон, штукатурка) – 122,346 т/пер., промасленная ветошь -0,064 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются отходы ТБО – 2,7 т/пер. Отходы временно складированы в специально отведенных местах, с последующим вывозом

специализированными организациями. 2 очередь строительства (2025-2026 гг). В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов – 0,21 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара от ЛКМ – 0,233 т/пер., металлолом – 4,287 т/пер., строительные отходы (бетон, штукатурка) – 36,727 т/пер., промасленная ветошь-0,064 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются отходы ТБО – 2,7 т/пер. Отходы временно складываются в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Образование отходов от функционирования проектируемых объектов энергетической инфраструктуры не ожидается, в связи с этим на этапе эксплуатации значительного увеличения количества отходов не предвидится. Количество образующихся отходов на период эксплуатации составляет 46113,833 т/год, из них количество золошлаковых отходов - 42 666.77 т/год и отходы пустой породы в количестве 3000 т/год. Ориентировочное количество отходов в период эксплуатации и обслуживания объектов ГТУ и КУП составляет 3,4015 т/год. Возможности превышения пороговых значений установленных для переноса отходов – НЕТ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для начала осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются: от РГУ Департамент экологии по Области Жетісу – получение заключения о сфере охвата по намечаемой деятельности; Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Области Жетісу– отражение замечаний, рекомендаций и предложений в Протоколе и Заключении о сфере охвата; - РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов комитета по водным ресурсам министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» - отражение замечаний, рекомендаций и предложений в Заключении о сфере охвата; а также другие предложения, рекомендации, замечания и согласования с областными и районными организациями, чьи интересы затрагивает проектируемое строительство..

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) Мониторинг состояния компонентов ОС проводится в г. Талдыкорган и его окрестностях. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Талдыкорган за 2023 год. По данным наблюдений уровень загрязнения атмосферного воздуха в г. Талдыкорган, в целом оценивался как высокий, он определялся значением СИ равным 6,1 (высокий уровень) по сероводороду в районе поста №2 и НП=5% (повышенный уровень) по взвешенным частицам РМ-2,5 в районе поста №1. *Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. Максимально-разовые концентрации сероводорода составили – 6,1 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-2,5 – 4,5 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-10 – 3,3 ПДКм.р., оксид углерода – 1,6 ПДКм.р., оксид азота – 1,8 ПДКм.р., диоксид азота – 1,0 ПДКм.р., диоксид серы – 1,3 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднемесячные концентрации диоксид азота – 1,1 ПДКс.с., содержание остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ЭВЗ и ВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. В сравнении с 1 полугодием 2022 года качество поверхностных вод в реках Каратал, Текес, Коргас – существенно не изменилось. Основными загрязняющими веществами в водных объектах Области Жетісу являются фосфор общий, магний, ХПК, взвешенные вещества. Превышения нормативов качества по данным показателям в основном характерны для сбросов сточных городских вод в условиях многочисленного населения. В городе Текели в пробах почвы, отобранных в различных районах, содержание хрома находилось в пределах 0,23-1,35 мг/кг, цинка – 7,03 -16,08 мг/кг, свинца – 51,14-198,38 мг /кг, меди – 0,32-3,59 мг/кг, кадмия – 0,44-1,16 мг/кг. Во всех пробах почв обнаружено превышение предельно допустимых концентраций по свинцу и составило: в районе городской поликлиники по ул.Тауелсыздык -5,0 ПДК, в р-не Школы №3 -1,6 ПДК, в районе Центрального парка -4,1 ПДК, по ул. Каратал – 2,4 ПДК, на ул. Конаева превышение по свинцу составило- 6,2 ПДК. Превышение ПДК по концентрации меди обнаружено в районе Центрального парка и составили-1,2 ПДК соответственно. За весенний период содержание

остальных определяемых тяжелых металлов в пробах почвы г.Текели находилось в пределах нормы. В районе г. Талдыкорган и окрестностях ведутся регулярные наблюдения за состоянием окружающей среды РГП КазГидромет. ТОО «Текелийский энергокомплекс» также осуществляет регулярный мониторинг атмосферного воздуха, следовательно, дополнительных исследований не требуется..

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 Основным преимуществом предлагаемого проектного решения с позиции экологии является снижение эмиссии оксидов азота по сравнению с эксплуатируемыми ныне котловыми и турбинными агрегатами ТЭЦ г. Текели. Данные показатели достигаются благодаря применению системы сжигания со сниженным содержанием окислов азота и влаги. Это даёт следующие преимущества: • Уменьшение потребления воды; • Повышение эффективности работы проектируемых установок за счет снижения потерь тепла с дымовыми газами. Уменьшение концентрации NOx создаются не только благодаря применяемым техническим решениям, но и также конструкционным особенностям камер сгорания ПГУ, а также создаваемому режиму горения, при котором топливо сгорает практически полностью. Данные технические решения позволяют снизить эмиссии оксидов азота от новых установок. ГТУ является новой разработкой в плане выработки электроэнергии, где учтены самые высокие стандарты по снижению выбросов в окружающую среду. Реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений и выполнения мероприятий по охране окружающей среды, не окажет значимого негативного воздействия на компоненты природной среды и здоровье населения. Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима для обеспечения надежного тепло- и энергоснабжения потребителей, развития региона и создания новых рабочих мест. С точки зрения изменения экологической ситуации, намечаемая деятельность не окажет существенного воздействия на сложившуюся экологическую обстановку и не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Установка проектируемого оборудования ГТУ и котлов-утилизаторов с паровой турбиной призваны увеличить существующую генерацию тепловой и электрической энергии ТЭЦ г. Текели и минимизировать воздействия на окружающую среду. Мероприятия по снижению вредного воздействия на период строительства и эксплуатации: укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; использование современного оборудования с улучшенными показателями эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на строительной площадке; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом сточных вод и отходов производства и потребления. Меры по устранению последствий: при аварийном разливе ГСМ используются минеральные и минерально-органические сорбенты, такие как песок..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектируемые объекты функционально связаны между собой и будут объединены в единый технологический комплекс и расположены в пределах территории, существующей ТЭЦ. Поэтому участок проектируемого строительства был выбран, исходя из размещения существующих объектов и подразделений ТОО «Текелийский энергокомплекс». Альтернативные варианты (приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматривались..

- 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):
Петренко Н.

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



