

KZ90RYS01798004

25.06.2026 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:

Коммунальное государственное учреждение "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда, 120015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Конысбек Казантаев, здание № 43, 060140014281, МҮБӘРӘК ЕРДӘУЛЕТ БЕКМҮРАТҰЛЫ, 8-7242-20-17-73, GORSTROI467@MAIL.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) Рабочий проект "Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь" - Приложение 1 Раздел 2 Экологического кодекса РК п.1 пп.1.3 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с 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) Ранее оценка воздействия на ОС не проводилась;

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 скрининг воздействий намечаемая деятельность не проходила.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предполагаемая деятельность будет осуществляться на земельном участке площадью 0,8654 га, расположенном в левобережной части города Кызылорда. Участок предназначен для строительства и эксплуатации котельной в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь» тепловой мощностью 110 МВт (95 Гкал/час). Выбор места размещения обусловлен необходимостью обеспечения централизованным теплоснабжением перспективной застройки левобережной части города Кызылорда, а также возможностью подключения объекта к существующим инженерным коммуникациям и транспортной инфраструктуре. Участок свободен от капитальной застройки и соответствует градостроительной документации и архитектурно-планировочным решениям территории. При выборе площадки учитывались инженерно-геологические, гидрогеологические, санитарно-эпидемиологические, противопожарные и экологические требования, а также обеспечение нормативных разрывов до окружающих объектов. Размещение объекта на выбранном

участке позволяет обеспечить надежное теплоснабжение потребителей с минимальной протяженностью инженерных сетей и рациональным использованием территории. Альтернативные варианты размещения на стадии проектирования рассматривались в рамках градостроительных решений развития левобережной части города. Выбранный участок признан наиболее предпочтительным с учетом технических, экономических, эксплуатационных и экологических факторов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию районной котельной РК-2 в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь» для обеспечения централизованным теплоснабжением жилых районов №9, №10 и №11 левобережной части города Кызылорда. Установленная тепловая мощность котельной составляет 110,11 МВт (94,68 Гкал/ч). В составе котельной предусматривается установка пяти водогрейных котлов Vitomax HW M74B029 мощностью 22 МВт каждый. Для отвода дымовых газов предусматриваются пять дымовых труб высотой 40 м и диаметром 1,2 м. Площадь земельного участка составляет 0,8654 га. На территории размещаются производственное здание котельной, газорегуляторный пункт блочный (ГРПБ), дизельная электростанция, блочная комплектная трансформаторная подстанция, локальные очистные сооружения, резервуар условно чистых стоков, блок насосной оборотного водоснабжения, площадки технологического назначения и иные вспомогательные сооружения. Основным топливом является природный газ, резервным (аварийным) топливом – дизельное топливо. Продукцией объекта является тепловая энергия в виде горячей воды, предназначенная для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей левобережной части города Кызылорда..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию районной газовой котельной РК-2 для теплоснабжения левобережной части города Кызылорда. Технологическая схема предусматривает выработку тепловой энергии в водогрейных котлах с использованием природного газа в качестве основного топлива. В качестве резервного (аварийного) топлива предусматривается дизельное топливо. Проектом предусмотрена установка пяти водогрейных котлов общей установленной тепловой мощностью 110,11 МВт. Система теплоснабжения принята закрытой. Тепловая энергия в виде горячей воды будет передаваться потребителям через тепловые сети с температурным графиком 95/70 °С. Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации предусматриваются системы газоснабжения, автоматизации и диспетчеризации технологических процессов, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также противопожарной защиты. Для отвода продуктов сгорания предусматриваются пять дымовых труб высотой 40 м. Проектом также предусмотрены газорегуляторный пункт блочный, дизельная электростанция резервного электроснабжения, блочная комплектная трансформаторная подстанция, локальные очистные сооружения, резервуар условно чистых стоков, блок насосной оборотного водоснабжения и иные вспомогательные сооружения. Технические и технологические решения направлены на обеспечение надежного, безопасного и энергоэффективного теплоснабжения потребителей с соблюдением требований экологической, промышленной и пожарной безопасности..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности (строительно-монтажных работ) планируется в IV квартале 2026 года. Завершение строительства, проведение пусконаладочных работ и ввод объекта в эксплуатацию планируются в I квартале 2028 года. Эксплуатация объекта предусматривается на долгосрочной основе в течение нормативного срока службы оборудования и сооружений с выполнением регламентных мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту. По завершении срока эксплуатации объекта вывод из эксплуатации, демонтаж оборудования, утилизация отходов и рекультивация территории (при необходимости) будут осуществляться в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и действующих нормативно-технических документов, действующих на момент прекращения эксплуатации объекта..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Для реализации проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь»

предусматривается использование земельного участка площадью 0,8654 га, расположенного в левобережной части города Кызылорда. Целевое назначение земельного участка – размещение и эксплуатация объектов теплоснабжения (районной котельной) и сопутствующей инженерной инфраструктуры. Использование земельного участка для строительства объекта предусматривается на период выполнения строительно-монтажных работ с IV квартала 2026 года по I квартал 2028 года. После завершения строительства земельный участок будет использоваться для эксплуатации объектов теплоснабжения в течение всего срока их службы в соответствии с проектным назначением.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Источником хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объекта является существующая централизованная система водоснабжения города Кызылорда. Подключение предусматривается к существующему водопроводу диаметром 355 мм в соответствии с техническими условиями №04-125 от 14.05.2025 г. Водоснабжение объекта предусмотрено для хозяйственно-питьевых, производственных и противопожарных нужд. Общий расчетный расход воды составляет 11,32 м³/сутки. Для нужд оборотного водоснабжения предусматривается использование воды в замкнутом цикле. Полив зеленых насаждений и твердых покрытий предусматривается водой из реки Сырдарья с использованием передвижных мотопомп. Ближайшим поверхностным водным объектом является река Сырдарья. Участок намечаемой деятельности расположен на удалении от русла реки и не предусматривает размещение объектов непосредственно в водном объекте либо выполнение работ, способных оказать прямое воздействие на его гидрологический режим. Сведения о водоохранной зоне и водоохранной полосе подлежат учету в соответствии с требованиями водного законодательства Республики Казахстан. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в централизованную систему канализации. Производственные стоки от водоподготовки перед сбросом проходят очистку на локальных очистных сооружениях.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для обеспечения деятельности объекта предусматривается использование водных ресурсов для хозяйственно-питьевых, производственных, противопожарных нужд, подпитки технологических систем и полива зеленых насаждений. Основным источником водоснабжения является централизованная система водоснабжения города Кызылорда. Использование воды из централизованной системы относится к общему водопользованию через сети коммунального водоснабжения. Качество воды должно соответствовать требованиям, предъявляемым к питьевой воде, поскольку вода используется для хозяйственно-питьевых нужд персонала и технологических процессов. Для полива зеленых насаждений и твердых покрытий предусматривается использование воды из реки Сырдарья с применением передвижных мотопомп. Для указанных целей допускается использование непитьевой воды. Данный вид водопользования относится к специальному водопользованию и осуществляется при наличии соответствующих разрешительных документов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан. Проектом также предусматривается система оборотного водоснабжения, обеспечивающая повторное использование воды в технологическом цикле и снижение потребления свежей воды.;

объемов потребления воды Для обеспечения эксплуатации объекта предусматривается использование воды на хозяйственно-питьевые, производственные, противопожарные нужды, подпитку технологических систем и нужды оборотного водоснабжения. Потребление воды от централизованной системы водоснабжения составляет: на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – 11,32 м³/сутки; в том числе на химводоочистку – 11,16 м³/сутки; на хозяйственно-питьевые нужды административно-бытовых помещений – 0,16 м³/сутки. Для системы оборотного водоснабжения предусматривается циркуляция воды в объеме 48,0 м³/сутки с повторным использованием в технологическом процессе. Вода для наружного пожаротушения предусматривается от проектируемой сети противопожарного водопровода с расчетным расходом 11,4 л/с (2×5,7 л/с). Для полива зеленых насаждений и твердых покрытий территории предусматривается использование воды из реки Сырдарья. Объем водопотребления на полив будет уточнен на стадии эксплуатации объекта в зависимости от площади озеленения и сезонной потребности. Общий объем потребления свежей воды от централизованной системы водоснабжения составляет 11,32 м³/сутки.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы планируется

использовать для следующих операций: хозяйственно-питьевое водоснабжение административно-бытовых помещений и персонала котельной; обеспечение технологических процессов котельной, включая химводоподготовку и подпитку тепловых сетей; подпитка системы теплоснабжения и компенсация потерь теплоносителя; обеспечение работы системы оборотного водоснабжения; противопожарное водоснабжение объекта; хозяйственно-бытовые нужды персонала; полив зеленых насаждений и твердых покрытий территории в теплый период года. Использование водных ресурсов осуществляется в соответствии с технологическими потребностями объекта и проектными решениями по водоснабжению и водоотведению.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не связана с использованием участков недр и осуществлением операций по недропользованию. Предоставление права недропользования для реализации проекта не требуется. В пределах участка реализации проекта добыча полезных ископаемых, геологическое изучение недр, строительство и эксплуатация подземных сооружений, связанных с недропользованием, не предусматриваются. В связи с отсутствием операций по недропользованию сведения о виде и сроках права недропользования, а также географических координатах участков недр не применимы к данной намечаемой деятельности.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Использование растительных ресурсов в качестве сырья или продукции проектом не предусматривается. Заготовка растительных ресурсов в окружающей среде не планируется. Участок намечаемой деятельности расположен в левобережной части города Кызылорда и на момент проектирования представляет собой свободную от застройки территорию. Ценные лесные насаждения, особо охраняемые виды растений и участки естественной растительности, требующие изъятия или переноса, в границах проектируемого участка отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений в рамках реализации проекта не предусматриваются. Компенсационная посадка зеленых насаждений не требуется. Проектом предусмотрено благоустройство и озеленение территории объекта. Планируется посадка деревьев и кустарников вдоль проездов и на свободных участках территории. Ассортимент зеленых насаждений будет подобран с учетом природно-климатических условий Кызылординской области и требований действующих нормативных документов.;

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 рамках намечаемой деятельности не предусматривается. Проект не связан с изъятием объектов животного мира из среды обитания, разведением животных, охотой, рыболовством, сбором продуктов жизнедеятельности животных либо иными видами специального пользования животным миром. Объемы пользования животным миром отсутствуют. Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира в качестве сырья, материалов, продукции или ресурсов.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования -;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира -;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Для строительства и эксплуатации объекта потребуются строительные материалы, технологическое оборудование, природный газ, дизельное топливо, электрическая энергия, вода и вспомогательные материалы. На этапе строительства будут использоваться строительные материалы и изделия (бетон, железобетонные конструкции, металлоконструкции, трубная продукция, кабельная продукция, инертные материалы и др.), приобретаемые у специализированных поставщиков Республики Казахстан. Потребность в материалах определяется проектно-сметной документацией и ограничивается периодом строительства (IV квартал 2026 г. – I квартал 2028 г.). На этапе эксплуатации основным энергетическим ресурсом является природный газ, используемый в качестве основного топлива для работы водогрейных котлов. Источник поставки – действующая система газоснабжения. В качестве резервного

(аварийного) топлива предусматривается дизельное топливо, приобретаемое у специализированных поставщиков. Электроснабжение объекта предусматривается от внешних электрических сетей в соответствии с техническими условиями на подключение. Электрическая энергия используется для обеспечения работы технологического оборудования, насосов, систем автоматизации, освещения и вспомогательных нужд объекта. Тепловая энергия сторонних источников для эксплуатации объекта не требуется, поскольку объект является источником производства тепловой энергии. Использование указанных ресурсов предусматривается в течение всего периода строительства и дальнейшей эксплуатации объекта.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Основными природными ресурсами, используемыми при осуществлении намечаемой деятельности, являются природный газ и вода. Природный газ будет использоваться в качестве основного топлива для выработки тепловой энергии. Водные ресурсы необходимы для хозяйственно-питьевых, производственных и противопожарных нужд объекта. Также предусматривается применение системы оборотного водоснабжения, обеспечивающей рациональное использование воды и снижение потребления свежих водных ресурсов. Реализация намечаемой деятельности не связана с использованием дефицитных, уникальных, особо ценных или невозобновляемых природных ресурсов в объемах, способных привести к их истощению. Потребление ресурсов будет осуществляться в пределах существующих мощностей инженерной инфраструктуры и на основании технических условий ресурсоснабжающих организаций. С учетом характера намечаемой деятельности, проектных объемов потребления ресурсов и предусмотренных мероприятий по ресурсосбережению риск истощения используемых природных ресурсов оценивается как низкий..

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) В период реализации намечаемой деятельности воздействие на атмосферный воздух ожидается на этапах строительства и эксплуатации объекта. На этапе строительства источниками выбросов будут являться строительная техника и автотранспорт, сварочные, окрасочные, гидроизоляционные, погрузочно-разгрузочные и земляные работы. В атмосферный воздух будут выбрасываться 32 загрязняющих вещества, включая оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, неорганическую пыль, оксиды железа, соединения марганца, фтористые соединения, формальдегид, фенол, ксилол, толуол, ацетон, этанол, бутилацетат, этилацетат, уайт-спирит, алканы C12–C19 и другие вещества. В составе выбросов присутствуют вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составит 7,373 т/год при максимальном выбросе 1,559 г/с. На этапе эксплуатации воздействие на атмосферный воздух будет связано с работой районной котельной, использующей природный газ в качестве основного топлива и дизельное топливо в качестве резервного (аварийного). Проектом предусматривается эксплуатация 18 организованных стационарных источников выбросов. Основными загрязняющими веществами периода эксплуатации являются: диоксид азота (код 0301, класс опасности 2) – 77,088 т/год; оксид азота (код 0304, класс опасности 3) – 12,527 т/год; оксид углерода (код 0337, класс опасности 4) – 749,356 т/год; диоксид серы (код 0330, класс опасности 3) – 6,372 т/год; углерод (сажа) (код 0328, класс опасности 3) – 0,198 т/год; алканы C12–C19 (код 2754, класс опасности 4) – 0,113 т/год; формальдегид (код 1325, класс опасности 2) – 0,004 т/год; метан (код 0410) – 0,003 т/год; сероводород (код 0333, класс опасности 2) – 0,000005 т/год; бенз(а)пирен (код 0703, класс опасности 1) – 0,0000004 т/год. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации составит 845,659 т/год при максимальном выбросе 65,903 г/с. В составе выбросов присутствуют загрязняющие вещества, подлежащие государственному учету и контролю в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан. Вещества, включенные в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, будут учитываться и декларироваться в установленном порядке в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Республики Казахстан..

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 строительства и эксплуатации объекта сброс загрязняющих веществ непосредственно в поверхностные водные объекты не

предусматривается. Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды от объекта будут отводиться по внутривозрадовым сетям в существующую централизованную систему канализации. Производственные сточные воды от водоподготовительной установки перед сбросом будут проходить очистку на локальных очистных сооружениях, предусмотренных проектом. Основными загрязняющими веществами, содержащимися в сточных водах производственного и хозяйственно-бытового происхождения, могут являться взвешенные вещества, минеральные соли, органические вещества, соединения азота и фосфора, а также иные компоненты, характерные для хозяйственно-бытовых и производственных стоков. Конкретный количественный и качественный состав сточных вод подлежит уточнению на стадии эксплуатации объекта в соответствии с требованиями эксплуатирующих организаций и условиями приема сточных вод в систему водоотведения. Сброс загрязняющих веществ в окружающую среду с выпуском в поверхностные водные объекты отсутствует. В связи с этим нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты не устанавливаются. Загрязняющие вещества, подлежащие внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей в части сбросов в водные объекты, отсутствуют, поскольку проектом не предусматривается прямой сброс сточных вод в поверхностные водные объекты..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 процессе реализации намеряемой деятельности образование отходов ожидается как на этапе строительства, так и на этапе эксплуатации объекта. На период строительного-монтажных работ будут образовываться отходы производства и потребления, связанные с выполнением земляных, сварочных, монтажных, окрасочных и строительных работ, а также жизнедеятельностью строительного персонала. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01), огарки электродов (код 12 01 01), отходы лакокрасочных материалов и загрязненная ими тара (код 15 01 10*), промасленная ветошь и загрязненные абсорбенты (код 15 02 02*). Общий объем образования отходов на период строительства составит ориентировочно 5,24 т за период строительства. На этапе эксплуатации районной котельной будут образовываться отходы, связанные с работой котельного оборудования, резервной дизельной электростанции, локальных очистных сооружений, инженерных сетей, административно-бытовых помещений и содержанием территории. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01), отработанные минеральные масла (код 13 02 05*), масляные фильтры (код 16 01 07*), загрязненная маслами ветошь и фильтрующие материалы (код 15 02 02*), металлолом от ремонтных работ (код 12 01 01), отходы от обслуживания локальных очистных сооружений, отходы от уборки территории и ухода за зелеными насаждениями (код 20 02 01), отработанные аккумуляторы (код 16 06 01*) и отходы электрического и электронного оборудования (код 16 02 13*). Предварительный суммарный объем образования отходов на этапе эксплуатации может составить до 30 т/год, включая ориентировочно до 20 т/год смешанных коммунальных отходов. Точные объемы и номенклатура отходов будут уточнены при разработке проектной документации и раздела «Охрана окружающей среды»..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Решение по результатам оценки воздействия на окружающую среду либо раздел «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации (в зависимости от результатов процедуры скрининга воздействия намеряемой деятельности). Разрешение на эмиссии в окружающую среду. Окончательный перечень разрешительных документов будет уточнен по результатам прохождения процедур экологической оценки, разработки проектной документации и получения технических условий от уполномоченных органов и организаций..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На территории размещения объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории, территории государственного лесного фонда, водно-болотные угодья международного значения, места

массового обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений. Территория намечаемой деятельности расположена в левобережной части г. Кызылорда на земельном участке, свободном от капитальной застройки. В настоящее время участок не используется для производственной деятельности, способной оказывать существенное негативное воздействие на окружающую среду. В геоморфологическом отношении территория относится к первой надпойменной террасе р. Сырдарья. Рельеф участка относительно ровный, абсолютные отметки поверхности изменяются в пределах 127,05–127,45 м. Грунты представлены почвенно-растительным слоем, песками пылеватыми и мелкими песками аллювиального происхождения. Подземные воды залегают на глубине около 2,2 м от поверхности земли и характеризуются сульфатной агрессивностью. Для территории характерны процессы засоления грунтов, подтопления, высокая коррозионная активность грунтов по отношению к металлическим конструкциям, а также наличие водонасыщенных песков ниже уровня грунтовых вод. Климат района резко континентальный с жарким засушливым летом и малоснежной зимой. Основными природными факторами, влияющими на состояние окружающей среды, являются ветровая деятельность, высокая испаряемость, засушливость климата и наличие засоленных грунтов. В непосредственной близости от участка расположен водный объект – река Сырдарья. Согласно имеющимся проектным материалам, участок строительства находится вне водоохранной полосы реки. Прямой сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается. По имеющимся сведениям, на территории намечаемой деятельности отсутствуют объекты исторического загрязнения, хвостохранилища, накопители отходов, бывшие военные полигоны и иные объекты, способные оказывать неучтенное воздействие на окружающую среду. Результаты инженерно-геологических и инженерно-изыскательских работ позволяют охарактеризовать природные условия территории и выявить основные природные ограничения для строительства. Данные о превышениях экологических нормативов качества окружающей среды в границах участка намечаемой деятельности у инициатора отсутствуют. Результаты специализированных фоновых исследований атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почв и растительного покрова на момент подготовки материалов скрининга отсутствуют. С учетом того, что объект относится к объектам I категории, предусматривает выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и размещается вблизи водного объекта, необходимость выполнения дополнительных исследований состояния компонентов окружающей среды, включая определение фонового состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод, целесообразно уточнить на последующих стадиях экологической оценки. При разработке материалов оценки воздействия на окружающую среду (в случае назначения ОВОС по результатам скрининга) либо раздела «Охрана окружающей среды» будут использованы результаты необходимых инструментальных исследований и расчетов, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан..

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. Реализация намечаемой деятельности будет сопровождаться как временными воздействиями на окружающую среду в период строительства, так и долговременными воздействиями в период эксплуатации объекта. На этапе строительно-монтажных работ возможными формами негативного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от строительной техники, автотранспорта, сварочных, окрасочных и земляных работ, образование отходов производства и потребления, шумовое воздействие от работы строительных машин и механизмов, нарушение почвенного покрова в границах строительной площадки, а также потребление водных и энергетических ресурсов. Указанные воздействия будут носить локальный, временный и обратимый характер, ограниченный территорией строительной площадки и сроками проведения работ. После завершения строительства воздействие прекратится, а территория будет благоустроена и озеленена. На этапе эксплуатации основным фактором воздействия на окружающую среду будут выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы котельного оборудования, использующего природный газ в качестве основного топлива. Воздействие будет носить постоянный характер в течение всего периода эксплуатации объекта. С учетом применения природного газа как наиболее экологически чистого вида органического топлива ожидается снижение удельного воздействия на атмосферный воздух по сравнению с использованием твердого или жидкого топлива. Рассеивание выбросов будет обеспечиваться посредством дымовых труб проектной высоты. Также в период эксплуатации будут образовываться коммунальные и производственные отходы, осуществляться водопотребление для хозяйственно-питьевых и производственных нужд, использоваться электрическая энергия и природный газ. Воздействие от образования отходов оценивается как контролируемое при условии их временного накопления и передачи специализированным организациям.

Воздействие на поверхностные водные объекты оценивается как незначительное, поскольку проектом не предусматривается прямой сброс сточных вод в реку Сырдарья или иные водные объекты. Сточные воды будут отводиться в систему канализации, а производственные стоки проходить очистку на локальных очистных сооружениях. Воздействие на земельные ресурсы будет ограничено границами отведенного земельного участка. Необходимость изъятия объектов животного мира отсутствует. Вырубка зеленых насаждений на участке строительства не предусматривается. Проектом предусмотрены мероприятия по благоустройству и озеленению территории после завершения строительства. К положительным воздействиям намечаемой деятельности относятся обеспечение теплоснабжением перспективной жилой застройки левобережной части города Кызылорда, повышение надежности коммунальной инфраструктуры, улучшение качества предоставления коммунальных услуг населению, создание дополнительных рабочих мест на этапах строительства и эксплуатации, а также развитие инженерной инфраструктуры территории. С учетом проектных решений, использования природного газа в качестве основного топлива, наличия систем водоотведения и очистки сточных вод, а также предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемые негативные воздействия оцениваются как локальные, контролируемые и допустимые. Предварительная оценка существенности воздействия показывает отсутствие вероятности возникновения значительных необратимых изменений компонентов окружающей среды за пределами территории объекта при соблюдении проектных решений и требований природоохранного законодательства Республики Казахстан. Основным топливом котельной является природный газ. Использование природного газа обеспечивает минимальное образование твердых частиц, соединений серы и иных загрязняющих веществ по сравнению с альтернативными видами топлива. Дизельное топливо предусматривается исключительно в качестве резервного (аварийного) топлива и не используется в штатном режиме эксплуатации объекта..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается. Проектируемый объект представляет собой районную газовую котельную, предназначенную для теплоснабжения левобережной части г. Кызылорда и расположенную на значительном удалении от государственной границы Республики Казахстан. Воздействие объекта носит локальный характер и ограничивается территорией размещения объекта и прилегающей зоной влияния. Основными факторами воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образование отходов производства и потребления, водопотребление и шумовое воздействие. С учетом проектных объемов выбросов, характеристик источников загрязнения, высоты дымовых труб, локального характера воздействия и значительного расстояния до территорий сопредельных государств перенос загрязняющих веществ через государственную границу Республики Казахстан не прогнозируется. Воздействие на поверхностные и подземные воды также не будет носить трансграничного характера, поскольку проектом не предусматривается прямой сброс сточных вод в водные объекты, а водоотведение будет осуществляться посредством локальных очистных сооружений и централизованной системы канализации. Возможные воздействия на земельные ресурсы, растительный и животный мир будут локальными, ограниченными территорией земельного участка, отведенного под строительство и эксплуатацию объекта, и не способны вызвать изменения компонентов окружающей среды за пределами территории Республики Казахстан. С учетом характера намечаемой деятельности, ее масштабов, местоположения, продолжительности и обратимости воздействий вероятность возникновения значимого трансграничного воздействия оценивается как крайне низкая, а ожидаемые трансграничные экологические последствия отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для предупреждения, исключения и снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду на этапах строительства и эксплуатации объекта предусматривается комплекс организационных, технических и природоохранных мероприятий. На этапе строительства предусматривается: использование технически исправной строительной техники и автотранспорта; проведение регулярного технического обслуживания машин и механизмов; снижение пылеобразования путем увлажнения строительных площадок, проездов и мест производства земляных работ в сухой период года; организация мест временного накопления отходов на специально оборудованных площадках; отдельный сбор отходов с последующей передачей специализированным организациям для утилизации, переработки или захоронения; недопущение загрязнения почв горюче-смазочными материалами, строительными отходами и сточными водами; соблюдение границ земельного отвода и минимизация нарушения прилегающих территорий; выполнение благоустройства и озеленения территории после завершения строительного-монтажных работ. На этапе

эксплуатации предусматривается: использование природного газа в качестве основного топлива, характеризующегося минимальным уровнем выбросов загрязняющих веществ по сравнению с другими видами органического топлива; обеспечение нормативного режима работы котельного оборудования и систем автоматического контроля технологических процессов; своевременное техническое обслуживание и ремонт котлов, дымовых труб, газового оборудования и инженерных сетей; организованный отвод дымовых газов через дымовые трубы проектной высоты, обеспечивающие эффективное рассеивание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе; рациональное использование водных ресурсов, включая применение системы оборотного водоснабжения; очистка производственных сточных вод на локальных очистных сооружениях и отведение сточных вод в централизованную систему водоотведения; организация мест временного накопления отходов в соответствии с экологическими и санитарными требованиями и передача отходов специализированным организациям; соблюдение требований пожарной, промышленной и экологической безопасности при хранении и использовании резервного дизельного топлива; проведение производственного экологического контроля в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Для устранения возможных последствий аварийных ситуаций предусматриваются мероприятия по локализации и ликвидации возможных разливов горюче-смазочных материалов и дизельного топлива, наличие первичных средств пожаротушения, выполнение мероприятий по предупреждению аварийных выбросов и обеспечение готовности персонала к действиям в нештатных ситуациях. С учетом предусмотренных проектом технических и природоохранных мероприятий ожидаемые неблагоприятные воздействия на окружающую среду будут сведены к минимально возможному уровню и не приведут к существенному ухудшению состояния компонентов окружающей среды за пределами территории объекта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При разработке намечаемой деятельности рассматривались альтернативные варианты достижения целей проекта, включая различные варианты теплоснабжения потребителей, альтернативные виды топлива, технические решения и варианты размещения объекта. В качестве альтернативы рассматривалось теплоснабжение перспективной застройки левобережной части г. Кызылорда от существующих источников теплоснабжения. Однако данный вариант признан нецелесообразным в связи с отсутствием на левом берегу р. Сырдарья действующих источников тепловой энергии, способных обеспечить перспективные тепловые нагрузки новых районов застройки. Также рассматривались варианты использования различных видов топлива. В качестве наиболее предпочтительного выбран природный газ, который характеризуется высокой энергетической эффективностью, надежностью поставок и меньшим уровнем воздействия на окружающую среду по сравнению с твердым и жидким топливом. Для обеспечения надежности теплоснабжения проектом предусмотрено использование дизельного топлива в качестве резервного (аварийного) топлива. При выборе технических решений предпочтение отдано современному водогрейному котельному оборудованию с высоким коэффициентом полезного действия, автоматизированным управлением технологическими процессами и возможностью обеспечения требуемой тепловой мощности для перспективного развития территории. При выборе места размещения объекта учитывались требования градостроительной документации, инженерно-геологические условия площадки, наличие возможности подключения к инженерным сетям, транспортная доступность, санитарные и противопожарные требования, а также необходимость размещения объекта вблизи перспективных потребителей тепловой энергии для снижения потерь при транспортировке теплоносителя. Выбранный земельный участок соответствует указанным требованиям и позволяет обеспечить эффективное теплоснабжение левобережной части города. В качестве альтернативы также рассматривался вариант отказа от реализации намечаемой деятельности («нулевой вариант»). Реализация данного варианта не позволит обеспечить теплоснабжение перспективной жилой застройки левобережной части г. Кызылорда, что будет препятствовать дальнейшему развитию территории и созданию необходимой инженерной инфраструктуры. С учетом технических, экономических, экологических и градостроительных факторов выбранный вариант строительства районной котельной РК-2 мощностью 110,11 МВт на природном газе признан наиболее оптимальным и обеспечивающим достижение целей намечаемой деятельности при допустимом уровне воздействия на окружающую среду..

- 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):

Мүбәрәк Ердәулет Бекмұратұлы

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



