

KZ33RYS00323854

08.12.2022 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:

Коммунальное государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области", 120003, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г. Кызылорда, улица Бейбарыс Султан, здание № 1, 070140002001, НУРМАГАНБЕТОВ РУСЛАН АЙМУРЗАЕВИЧ, +7 (7242) 60 53 90, ТОО "КАТЭК" +7 (727) 293-84-49(106), UPR.ENERGETIKA@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) Проектно-сметная документация «Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка». Общая протяженность газораспределительных сетей – 28,030 км. Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2)..

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка» ранее не была проведена оценки воздействия на окружающую среду.;

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС в населенном пункте Камыстыбас Аральского района Кызылординской области. Корректировка» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализация Проекта создаст необходимые условия для

развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Трасса газопровода-отвода и размещение АГРС предусматривается на территории Аральского района Кызылординской области. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению населенных пунктов с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных и в соответствии с расчетами. Трасса газопровода-отвода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №1.64 от 06.09.2022г. на подключение газопровода-отвода с установкой АГРС в п.Камыстыбас. Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Согласно письму РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», на проектной территории отсутствуют растения и животные занесенные в Красную Книгу РК, а также земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не расположены (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022). Согласно Акта обследования зеленых насаждений ГУ «Аральский районный отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №01-11/520 от 18.10.2022 г., в планируемой территории строительства зеленые насаждения отсутствуют. По данным письма Письмо ГКП на ПХВ «Аральская районная Ветеринарная станция Управления ветеринарии Кызылординской области» №451 от 12.10.2022 г. в координатах трассы газопровода-отвода нет скотомогильников и сибиреязвенных захоронений. В соответствии «Справка НИПФ РГП «Казреставрация» №17 от 19.08.2015г. на территории проектирования объекты историко-культурного наследия не выявлены. В западной части проектируемой территории на расстоянии 1,6 км расположено солёное озеро Камыстыбас (Камышлы-баш).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей – 28,030 км. • Газопровод-отвод высокого давления PN9,81 МПа Dn159x6 мм (K-55) из стальных труб по ГОСТ 31448-2012 протяженностью 28,030 км с присоединением к КУ-21 на 636,77 км МГ «Бейнеу-Шымкент»; • АГРС-«Камыстыбас» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция $P_{вх}=9,81 \div 6,3$ МПа, $P_{вых}=0,6$ МПа $Q=$ до 15,0 тыс.нм³/час исполнения У (+45°C ÷ -40 °C) с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РГП Ду_{вх/вых}=50/100 и 25/100. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению населенных пунктов с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных и в соответствии с расчетами. Освоение производственной мощности по группам потребителей предполагается в течение всего периода эксплуатации, при этом учитываются сроки ввода в эксплуатацию объектов перспективного строительства. Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Проектная мощность • Газопровод-отвод на АГРС- «Камыстыбас» пропускная способность номинальная – $Q=15,0$ тыс.нм³/час проектное давление - PN 9,81 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 159x6÷8 мм, протяженность газопровода - 28,030 км марки стали (класс прочности) - K-55 нормативный документ на трубу - ГОСТ 31447-2012, покрытие Зпэ-н, ГОСТ31448-2012 • АГРС- «Камыстыбас» номинальная производительность - 15 000 нм³/час пропускная способность номинальная – $Q=150 \div$

15000 нм³/час Давление на входе в АГРС, Р_{вх} - PN 2,5÷9,81 МПа Давление на выходе из АГРС, Р_{вых} - выход 1 - PN 0,6 МПа Транспортировка объемов газа, требуемых для обеспечения потребителей части населенных пунктов Аральского района, планируется по МГ «Бейнеу-Шымкент»..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Перед площадкой АГРС-«Камыстыбас» предусмотрен охранный кран ОК-1 с дистанционным управлением с пневмогидроприводом PN9,81 МПа DN150 тип установки - подземная, рабочая среда - газ, тип присоединения – под приварку. Автоматическая газораспределительная станция – АГРС «Камыстыбас» Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Камыстыбас» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ№ KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%). Площадка АГРС-«Камыстыбас». На открытой площадке АГРС-«Камыстыбас» размером 58,0х54,0 м размещаются отдельные технологические блоки полной заводской готовности, узлы и коммуникации, объединенные между собой площадками и пешеходными дорожками. Для прохода через надземные коммуникации предусматриваются металлические переходные мостики и площадки для обслуживания арматуры. На площадке АГРС-«Камыстыбас» размещены: • Блок переключения; • Блок технологический; • Блок учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров; • Блок подготовки теплоносителя; • Узел подогрева газа; • Блок операторной; • Узел учета расхода газа на базе на базе сужающих устройств; • Блок автоматической одоризации газа (БАОГ) на выходе; • Емкость хранения и выдачи одоранта V=1,0 м³; • Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата V=1,0 м³; • Емкость теплоносителя V=1,0 м³; • Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; • Молниеотвод отдельностоящий; • Свеча DN57 (Аварийный сброс газа); • Свеча DN89 (Сброс газа с СППК); • Смотровой колодец; • Накопитель сточных вод; • Переносной мусорный контейнер; • Пожарный щит; • Трансформаторная подстанция КТПН; • Дизельный генератор (ДЭС); • Опоры под трубопроводы; Состав оборудования АГРС Блок технологический Блок технологический состоит из следующих узлов: • узел переключения; • узел очистки газа; • узел редуцирования; • узел редуцирования газа на газопоршневую установку (ГПУ). Узел очистки Узел очистки выполнен из двух линий очистки, основной и резервной, каждая из которых включает в себя: •фильтр-сепаратор ФС-100, DN100, PN10,0 МПа; • кран шаровой ручной DN100, PN10,0МПа до и после ФС-100; • кран DN20 для продувки узла очистки азотом и кран DN25 на продувочную свечу. На выходном коллекторе узла очистки предусмотрена врезка узла подготовки импульсного газа, включающего в себя фильтры-осушители ФО-15-100 в количестве 2 шт. (1 раб. + 1 рез.). Узел очистки также включает в себя промежуточный коллектор для сбора конденсата, кран шаровой с пневмоприводом DN50, PN10,0МПа, установленный на узле слива конденсата в подземную емкость сбора конденсата V=1м³, расположенную на площадке АГРС. Узел редуцирования Узел редуцирования выполнен из трех линий редуцирования: рабочей, резервной и линии малых расходов. Рабочая и резервная линии редуцирования выполнены по схеме по ходу газа: • кран шаровой с пневмоприводом DN50, PN10,0МПа; • технологическая цепочка из двух регуляторов Регулятор давления газа с ПЗК DN40 PN10,0МПа • кран шаровой с ручным приводом DN100, PN10,0МПа. Линия редуцирования малых расходов выполнена по схеме по ходу газа: • кран шаровой с пневмоприводом DN50, PN10,0МПа; • технологическая цепочка из двух регуляторов (схема «регулятор+монитор») кран шаровой с ручным приводом DN80, PN10,0МПа. На каждой из линий редуцирования предусмотрены кран DN20 для продувки узла азотом и кран DN25 на продувочную свечу. Регуляторы используются по модульной системе «регулятор+монитор» с целью обезопасить нить редуцирования от повышения давления в выходном трубопроводе в связи с поломкой регулятора. В данной системе первый регулятор является монитором, а второй рабочим регулятором. Регулятор-монитор должен обеспечивать автоматическое поддержание давления газа в заданных пределах без уменьшения пропускной способности линии редуцирования. Также модуль регуляторов осуществляет перекрытие редуцирующей нитки при повышении выходного давления выше установленного уровня (отсечка по высокому выходному давлению). При этом функцию клапана-отсекателя выполняют два .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности: общая продолжительность 9 месяцев. Начало эксплуатации – 1 квартал 2024 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

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. Целевое назначение – размещение трассы газопровода - отвода, АГРС, газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа. Для ведения строительных работ по укладке трубопровода и инженерных сетей устанавливается публичный сервитут в границах Аральского района и землях п. Камыстыбас. Площадь установленная публичным сервитутом – 84,6459 га (Приложение 14). Отвод земли в постоянное пользование предусматривается после строительства объекта и по предварительным данным составит – 0,5459 га.;

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. В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хозяйственные и производственные нужды в период строительства, а также на хозяйственные нужды в период эксплуатации. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: ☐ питьевых нужд – бутилированная, привозная; ☐ хозяйственные нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей. ☐ производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей и для гидроиспытания на договорной основе с ОДСП «Арал» в объеме 570 м³ (письмо РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» №18-17-35-16/1874 от 30.11.2022г.) - Приложение 13. В период эксплуатации предусматривается использование воды на: ☐ питьевые нужды – бутилированная, привозная; ☐ хозяйственные нужды – привозная и ближайших водопроводных сетей. В западной части проектируемой территории на расстоянии 1,6 км расположено солёное озеро Камыстыбас (Камышлы-баш). В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос»: В пределах водоохранных полос запрещаются: 1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, а также рекреационных зон на водном объекте; 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство; 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса; 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота; 7) применение всех видов удобрений. В пределах водоохранных зон запрещаются: 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, уполномоченным органом, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно - эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами; 3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов и нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами и ядохимикатами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды; 4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников, а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод; 5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается забор воды по договору с ОДСП «Арал» в объеме 570 м3 (письмо РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» №18-17-35-16/1874 от 30.11.2022г.) - Приложение 13. объемов потребления воды; Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 94,5 м3/период; мойка транспорта – 27 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,7 м3/период. Объем потребления воды на период эксплуатации : хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 194,18 м3/год.;

объемов потребления воды объемов потребления воды; Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 94,5 м3/период; мойка транспорта – 27 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,7 м3/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 194,18 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается забор воды по договору с ОДСП «Арал» в объеме 570 м3 (письмо РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» №18-17-35-16/1874 от 30.11.2022г.) - Приложение 13.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» №KZ65VNW00005812 от 26.09.2022 г. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;

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 Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022). Согласно Акта обследования зеленых насаждений ГУ «Аральский районный отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №01-11/520 от 18.10.2022 г., в планируемой территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции не отмечены (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022).;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов,

а также их пути миграции не отмечены (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022).;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции не отмечены (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022).;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции не отмечены (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022).;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования

Период строительства

Необходимым элементом электрической системы теплоснабжения городка являются сборно-разборные электрические сети и внутренние системы. Тип источника электроэнергии определяется при привязке к местным источникам (дизельная электростанция, линия электропередач – ЛЭП, источник электроснабжения вдольтрассовая ВЛ, электросети стройплощадки). Для определения технико-экономических показателей в качестве источника электроснабжения бытового городка строителей принята дизельная электростанция (ДЭС). Для одного здания контейнерного типа различного назначения с электроотоплением по паспортным данным принято 7 кВт. Электроснабжение временных зданий обеспечивает их потребность в освещении (внутреннем и наружном), работе оборудования столовой, приборов отопления, сушилок и др. При этом наружные сборно-разборные электрические сети высокого и низкого напряжения должны быть преимущественно кабельными воздушной прокладки. Для наружного освещения территории применяются прожекторы, устанавливаемые на инвентарных опорах сборно-разборного типа. Питание прожекторов осуществляется от ДЭС с воздушной прокладкой питающих линий.

Период эксплуатации

Рабочим проектом решено электроснабжение следующих объектов:

- площадка АГРС-«Камыстыбас»;
- площадка КУ-1 Система электроснабжения предназначена для обеспечения электроэнергией всех электроприемников АГРС-«Камыстыбас» и включает в себя:
- источники электроснабжения;
- электрооборудование и аппаратуру распределения энергии.

В качестве основного источника предусматривается ввод от сети переменного тока 380/220В (от собственной подстанции), для резерва принят дизель генератор с мощностью 20 кВт для потребителей I и II категории, а так же аккумуляторы 24 В постоянного тока с автоматической подзарядкой для потребителей I категорий. Дизель генератор 20 кВт устанавливается на фундаменте возле проектируемой КТПН-40 кВА и подключается напрямую в ШВУ операторной, ДГУ-20 кВт поставляется комплектно с блоком операторной от завода-производителя. Напряжение сети электроснабжения 380/220 В, 50 Гц. Внешнее электроснабжение АГРС-«Камыстыбас» выполнено в соответствии с техническими условиями №0277 от 28.11.2013 г. АО «КРЭК» с подключением к существующей ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры №12, фидер «Акбай», ПС-110/10 кВ «Камбаш» с установкой КТПН-10/0,4 кВ мощностью трансформатора 40 кВА на площадке АГРС-«Камыстыбас». Проектируемая ВЛ-10 кВ подключается к промежуточной опоре с переустройством его на ответвительную анкерную. На первой проектируемой концевой анкерной опоре предусмотрена установка РЛНД-10. Опоры приняты на стойках СВ-105. Провода на отпайке приняты АС-3(1х50). Пролет проектируемой отпайки ВЛ-10 кВ составляет 60 м. Общая потребляемая расчетная мощность электроприемников на АГРС $P_p=27,6$ кВт. Учет электроэнергии осуществляется в РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ трехфазным, трехтарифным электрическим счетчиком "Меркурий-230" ART-03 CLN (5-60А) совместимым с АСКУЭ ПС-110/10 кВ «

Камбаш» АО «КЭТТК». Электронный счетчик поставляется совместно с КТПН-10/0,4 кВ. Передача данных о потребленной электроэнергии со счетчика осуществляется через модем «Меркурий-288». Протяженность проектируемой ВЛЗ-10 кВ составляет 347 м. Для электроснабжения КУ-1 предусмотрено установка СЭС-5 кВт : с солнечными панелями SGE-240 , с инвертором и с зарядным устройством, аккумуляторной батареей AGM 12В, 100 А*ч, медными кабелями и проводами, др. монтажными материалами в комплекте. СЭС-5 кВт принять в связи отсутствием ближайших местных электрических сетей. Общая потребляемая мощность электроприемников на КУ-1 $P_p=5,0$ кВт. Общая потребляемая мощность - 35,0 кВт
Напряжение сети электроснабжения - 10 кВ; 380 и 230 В, Количество и мощность устанавливаемых трансформаторов - 1х40кВА. Количество и мощность резервных ДЭС - 1 х20 кВт. Протяженность линий электроснабжения линейных потребителей: в том числе: воздушных ВЛ -10 кВ - 347 м кабельных КЛ-0,4 кВ - 980 м На период эксплуатации источником тепла для т;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

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) Выбросы в период строительства: 2,449 г/сек; 4,959 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 17,1908 г/сек; 12,1294 тонн/год..

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 Период строительства Обеспечение временного водоснабжения на период строительства будет организовано посредством привозной воды. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается забор воды по договору с ОДСП «Арал» в объеме 570 м3 (письмо РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» №18-17-35-16/1874 от 30.11.2022г.) - Приложение 13. Вода после гидроиспытаний считается условно чистой, т.к. при строительстве используются новые трубы. В связи, с чем стоки после гидроиспытаний не окажут влияния на окружающую среду. Период эксплуатации Для питьевого водоснабжения операторов предусмотрена привозная бутилированная вода. Для хоз-бытовых нужд в здании блочно-модульной операторной АГРС предусмотрена комплектно поставляемая емкость для хранения воды объемом 500 л. Емкость заполняется привозной водой. Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м3 с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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 Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,480 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,168 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,00462 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,01688 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,613 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,023 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,17365 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 2398 тонн. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,04292 тонн/год, при использовании ламп

для освещения АГРС, смет с территории – 5,822 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат - 0,002 тонн/год, при очистки трубы, очистки газа на АГРС. Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №02-15/851-И от 17.10.2022..

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) Трасса газопровода-отвода и размещение АГРС предусматривается на территории Аральского района Кызылординской области. Аральский район расположен в северо-западной части Кызылординской области. Климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, малым количеством осадков в год, около 120 мм. Зима (середина ноября – середина марта) умеренно холодная, малоснежная. Средняя температура января днем -5, -10 С, ночью -14, -18 С (минимальная до -40 С). Грунт промерзает на глубину 2,2 м. В месяц до 5 дней с туманами. За зиму до 25-28 дней с метелями. Весна (середина марта - середина мая) с неустойчивой погодой, первой половине прохладная, с частыми туманами, во второй - преимущественно теплая. Днем температура воздуха поднимается до 20 С, по ночам от -2 до +10 С. Лето (середина мая - середина сентября) очень жаркое и сухое. Преобладающие температуры днем 25-35 С, (максимальная 43 С), ночью 12-17 С. Осадки в виде кратковременных ливней, иногда с грозами, выпадают редко, как правило, в начале сезона. Вторая половина лета наиболее жаркая и засушливая, с частыми суховеями и пыльными бурями. Осень (середина сентября – середина ноября). В первой половине сухая и теплая, температура воздуха днем 12–18 С, ночью 5-10 С, во второй половине пасмурная и прохладная, температура воздуха днем 3–5 С, ночью -5 – 10 С. Осадки выпадают в первой половине в виде дождя, с конца октября выпадает мокрый снег. Число дней с туманами 5-7 в месяц. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе с. Камыстыбас Аральского района Кызылординской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с. Камыстыбас для проектируемого объекта отсутствуют (Приложение 5). Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории, земли лесного фонда, пути миграции диких животных в районе расположения предприятия отсутствуют. Согласно Акта обследования зеленых насаждений ГУ «Аральский районный отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №01-11/520 от 18.10.2022 г., в планируемой территории строительства зеленые насаждения отсутствуют (Приложение 4). В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ. На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности. Трасса газопровода не попадает в зону локализации охраняемых памятников истории и культуры этого региона (Справка о памятниках истории и культуры в зоне проектируемой трассы газопровода-отвода и площадки АГРС). А также есть согласование на заключение историко-культурную экспертизу (Письмо согласование КГУ Управление культуры и спорта Кызылординской области №05-04/2131 от 14.10.2022 г).

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 На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при

строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 4,9598 тонн/год. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование АГРС. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 12,1294 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют. Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия. Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области. Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства с увеличением налоговых поступлений в местный бюджет. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. □ выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; □ необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; □ проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; □ разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; □ выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. □ сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; □ занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; □ вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; □ применение технически исправных машин и механизмов; □ при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом; □ любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму; □ сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях,

исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод; □ сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружения по договоренности с соответствующими органами; □ хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю; □ исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. □ соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК; □ при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания; □ редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при стихийных бедствиях и вследствие других причин; Период эксплуатации: □ своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; □ применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем; □ работы по стравливанию.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Камыстыбас Аральского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению населенных пунктов с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных и в соответствии с расчетами. Трасса газопровода-отвода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №1.64 от 06.09.2022г. на подключение газопровода (двухконтурной АГРС) в с. Камыстыбас. Такие изменения от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался..

- 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):
Нурмаганбетов Руслан Аймурзаевич

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



