

KZ57RYS00203627

17.01.2022 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:

Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 970740000392, ХВАН ВАЛЕНТИН БОРИСОВИЧ, +7 (7172) 927048, 87021111907, e.akhmet@ica.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) Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент». Вид намечаемой деятельности соответствует п. 10.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км»

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) новый объект строительства.;

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) новый объект строительства..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый газопровод-перемычка на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, который относится к зоне экологической катастрофы, в юго-западном направлении от ближайшего населенного пункта с. Бозой на расстоянии 3,5 км и на расстоянии 700 м. от промышленной площадки КС «Бозой»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Строительство газопровода-перемычки предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.нм3/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-

Шымкент включает проектирование следующих основных объектов: 1. Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,85 км, Участок 1 от узла подключения МГ «Бейнеу-Шымкент» до УРГ (включительно) Ду 720 мм -протяженностью 0,67 км, Участок 2 от УРГ до узла подключения МГ «Бухара-Урал» Ду 720 мм - протяженностью 0,4 км. 2. Площадка Узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 700,0 тыс.нм³/час блочно- модульного исполнения из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях: узел очистки газа; узел редуцирования газа; подземная емкость для сбора конденсата V=10,0 м³; блоки входных коллекторов; крановые узлы; блок КИПиА; блок дозирования метанола; емкость хранения запаса метанола V=3,0 м³; аккумулятор импульсного газа V=1,5 м³; блок операторной с размещением САУ ТП; свечи для сброса газа с СППК; молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; молниеотвод отдельно стоящий; пожарный щит, дизельная электростанция 45Квт. 3. Крановые узлы Ду-700: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5; 4. Линия отвода газопровода Дн 720 мм (после УРГ) , на 700,0 тыс.нм³/час, протяженностью 0,36 км. 5. Запорная арматура. 6. Технологические трубопроводы. 7. Противокоррозионная защита. 8. Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»; 9. Подъездная автодорога к площадке УРГ; 10. ВЛ-6кВт протяженностью 2,9 км с комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ на площадке УРГ 11. Инженерные системы связи, видонаблюдения, сигнализации и ВОЛС; 12. Электрохимическая защита..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство начинается с организационно-подготовительных работ: общая организационно - техническая подготовка в том числе отвод земель, инженерная подготовка, организация строительных баз и площадок, доставка материальных ресурсов, подготовительные работы на стройплощадке (расчистка и подготовка строительной полосы, строительство временных дорог, организация связи и др.). В работы основного периода строительства входят земляные работы, сборка и сварка МГ, восстановление территории полосы отвода, устройство фундаментов, монтаж технологического оборудования и трубопроводов, устройство катодной поляризации, решения по электрохимзащите, очистка полости и проверка МГ на прочность пневматическим способом, монтаж металлических конструкций, изоляционные работы, устройство дорог и проездов, строительство ВЛ, пусконаладочные работы. Период эксплуатации Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». В состав газопровода-перемычки входят следующие технологически связанные проектируемые объекты: * Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,85 км, Участок 1 от узла подключения МГ «Бейнеу-Шымкент» до УРГ (включительно) Ду 720 мм -протяженностью 0,67 км, Участок 2 от УРГ до узла подключения МГ «Бухара-Урал» Ду 720 мм - протяженностью 0,4 км, Линия отвода газопровода Дн 720 мм (после УРГ), на 700,0 тыс.нм³/час, протяженностью 0,36 км. Площадка Узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 700,0 тыс.нм³/час предусматривается блочно- модульного исполнения собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях. *Крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5. *Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства –2022 г. Продолжительность строительства предположительно 5 месяцев. Эксплуатация с 2022 -2023 г.г. .

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 3,0877 га, промышленного назначения, сроком на 3 года (см. Приложения);;

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 Для питьевых нужд используется бутилированная вода . Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается привозная вода,

приобретенная Подрядчиком по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода-перемычки проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов. В радиусе 3,5 км от проектируемых объектов водных объектов нет. Аральское море расположено на расстоянии более 29 км от проектируемых объектов газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» (см. Приложение 9). Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) водопользование общее, качество воды питьевая и техническая.;

объемов потребления воды Период строительства: хозяйственно-питьевая вода не более - 462 куб.м/период; производственные нужды не более – 1938,2 куб.м/период. Период эксплуатации. Рабочим проектом не предусмотрено водоснабжение и производственная канализация, так как постоянное нахождение персонала на линейной части газопровода-перемычки и площадке УРГ не требуется.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится. В период строительных работ для производственных и хозяйственно-питьевых нужд строительных бригад используется привозная вода из ближайших населенных пунктов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) осуществляемая деятельность не относится к недропользованию. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки прилагается (Приложение 6).;

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 К югу Актюбинской области типчаково-ковыльная степь сменяется полупустыней с полынно-злаковой растительностью, а еще южнее - растительностью пустынного характера. На засоленных почвах широко распространены галофиты. В речных долинах распространена луговая растительность. Территория почти совершенно безлесна. Кроме березовых колков, растущих на севере, древесно-кустарниковая растительность встречается в небольшом количестве только в речных долинах. Южная половина области, покрытая полупустынной и пустынной растительностью, представляет обширные целинные пространства, не освоенные под земледелие. Приобретение, сбор и использование растительных ресурсов в производственных целях проектными решениями не предусматривается. На участках проведения работ зеленые насаждения подлежащие согласно проектным решениям сносу или пересадке для организации строительства проектируемого участка МВ отсутствуют. Движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт; своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы; не допускать на отведенных для строительства участках незаконных порубок или повреждения деревьев, таких как: добыча из деревьев сока, нанесение надрезов, надписей, размещение на деревьях объявлений, номерных знаков, всякого рода указателей, проводов и забивания в деревья крючков, гвоздей; исключить рубку или повреждение краснокнижной растительности; исключить засыпку грунтом корневых шеек и стволов растущих деревьев и кустарников; максимальное сохранение почвенно-растительного покрова.;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Участок строительства газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон, что подтверждается Письмом

Актыбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г. (Приложение 3). На данной территории обитает Устюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстан степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун. В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов газопровода-перемычки отсутствуют места массового гнездования или скопления птиц, возможно наличие путей миграции птиц с небольшим числом на пролете. Через рассматриваемый участок не проходят пути сезонных миграций животных. Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия по охране фауны: строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных; движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну; в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальных органов санитарно-эпидемиологического контроля; создание маркировок на объектах и сооружениях; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров,; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектными решениями не предусматривается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных проектными решениями не предусматривается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира проектными решениями не предусматривается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства не более: приобретаются подрядчиком строительства по договорам: ДЭС- до 4 кВт., расход топлива 1,0 тонн за период. Роторное бурение 450 маш.час Битумный котел- 300 маш.-час. Битум- 15 тонн, битумная эмульсия 0,5 тонн. Мастика 3,5 тонны. Бурильная машина 150 маш.-часов. Отрезной станок 10 маш.-час, сверлильное оборудование 25 маш.-час, заточное оборудование 300 маш.-час. Отбойные молотки 20 маш.-час. Шлифовальные машины 200 маш.-часа. ПОС-40 25 кг, ПОС-30 30 кг, сурьмянистый ПОС 7 кг. Грузооборот песка 450 куб.м. Грузооборот ПГС 3100 куб.м. Грузооборот щебня 4500 куб.м. Грузооборот глины 50 куб.м. Флюс 10 кг, Электроды для сварки газонефтепроводов 3000 кг, Электроды других марок 1400 кг, Пропан-бутан 450 кг, Ацетилен-кислородная смесь 50 м³, Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов 200 кг. Общее количество лакокрасочного материала всех видов 2т. Топливозаправщик-1 куб.м. дизтоплива. Трамбовки- 800 маш.-час. Бульдозеры- 700 маш.-час. Экскаватор-800 маш.-час.. Автогрейдер-100 маш.-час. Трактор-200 маш.-час. Ручная разработка грунта -1 1000 куб.м. Коренной грунт 12000 куб.м. Растительный грунт 10000 куб.м. Цемент и комковая известь 4 тонны. Уплотнение грунта катками -300 маш.часов. Эксплуатация не более: ДЭС- 45кВт. 13 т/год д/т. Метанол 21 куб.м/год приобретаются по договорам закупок Оператором объекта. Газ на залповые операции стравливания и продувки -276 тыс. куб.м.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектными решениями использование дефицитных, невозобновляемых природных ресурсов не предполагается. Строительство и эксплуатация объекта осуществляется за пределами: Каспийского моря, ООПТ, в их охранных зонах, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений; не приводит к изменениям рельефа местности, процессам нарушения почв, не влияет на состояние водных объектов. Проектируемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых/дефицитных природных ресурсов, не осуществляет выбросы ЗВ (в том числе опасных) в атмосферу которые могут привести к нарушению гигиенических нормативов, концентрации выбросов ЗВ на границе СЗЗ не превышают установленных ПДК. Физическое воздействие на живые организмы прекратится по завершению строительных работ. Не приводит к изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности. Не оказывает воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или

рекреационное значение, расположенные вне ООПТ. Не оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц. Не оказывает воздействие на населенные или застроенные территории. Не оказывает воздействие на территории с ценными или ограниченными природными ресурсами. Не создает или усиливает экологические проблемы. Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки осуществляется на территории Шалкарского района Актюбинской области, который относится к зоне экологического бедствия Аральского моря, в пределах природных ареалов редких видов животных. Эксплуатация связана с использованием и хранением метанола, образуются опасные отходы. При соблюдении правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий воздействие будет минимальным. .

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 не более 5,85564554 т/период, из них: 1 кл.опасности - Свинец и его неорганическесоединения 0,00003т, Бенз/а/пирен 0,00000024т, Хлорэтилен 0,2574 т. 2 кл.опасности-Марганец и его соединения 0,005 т, Азота диоксид 0,157 т, Сероводород 0,0000002 т, Фтористые газообразные 0,00323 т, Фториды неорганические 0,0035 т, Формальдегид 0,0022 т. 3кл.опасности - Олово оксид 0,00002 т, Железо оксиды 0,064 т, диСурьма триоксид 0,0000001 т, Азот оксид 0,023 т, Углерод 0,009 т, Сера диоксид 0,024 т, Диметилбензол 0,171 т, Метилбензол 0,071 т, Бутан-1-ол 0,023 т, Взвешенные частицы 0,089 т, Пыль неорганическаяSiO₂ %: 70-20 1,566т, Пыль неорганическая SiO₂менее20%:1,7104 т. 4 кл.опасности - Углерод оксид 0,761 т. Этанол 0,0015 т/год, Бутилацетат 0,0442 т, Этилацетат 0,018 т, Ацетон 0,021 т, Бензин 0,5595 т, Углеводороды предельные C12-C19 0,09614т. Не классифицируется - Керосин 0,0735 т, Уайт-спирит 0,095325 т, Пыль абразивная 0,0067т. Эксплуатация не более 187,1408 т/год, из них: 1 кл.опасности - Бенз/а/пирен 0,0000008 т/год. 2 кл. опасности-Азота диоксид-0,435 т/год, Сероводород 1,9303 т/год, Формальдегид 0,008 т/год. 3кл. опасности - Азот оксид 0,071 т/год, Углерод 0,038 т/год, Сера диоксид 0,057 т/год, Метанол 0,008 т/год, Смесь природных меркаптанов 0,00442 т/год. 4 кл. опасности - Углерод оксид 0,38 т/год, Углеводороды предельные C12-C19 0,19004 т/год. Не классифицируется - Метан 182,333 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,685 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,001 т/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 Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды не намечается..

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 При строительстве возможно образование в общем количестве не более 13,1465 т следующих видов отходов: промасленная ветошь 0,008 т, строительные отходы 7,9 т., ТБО 3,39 т., пищевые отходы 1,485 т., тара из под ЛКМ 0,2835 т., огарки электродов 0,06 т., медицинские отходы 0,02 т. На период эксплуатации бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе». В результате эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки образуется газовый конденсат - данный вид отходов относится к опасным отходам с опасными свойствами, Общее количество не более -39,15 тонна/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Талон на строительство от ГАСК .

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) По данным РГП «Казгидромет» Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 25,35 %, гидрокарбонатов 32,97 %, хлоридов 10,63%, ионов кальция 12,78%, ионов натрия 7,03% и ионов калия 3,95%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Аяккум – 164,7 мг/л, наименьшая – 43,23 мг/л на МС Шалкар. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 73,53 мкСм/см (МС Шалкар) до 269,46 мкСм/см (МС Аяккум). Кислотность выпавших осадков имеет характер слабокислой и нейтральной среды и находится в пределах от 6,04 (МС Жагабулак) до 7,44 (МС Аяккум). Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 11-1-07/2194 от 08.07.2020 г. Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., (см. Приложения). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). На территории проектируемых работ и в непосредственной близости от них, каких-либо аномалий, превышения радиационного фона не выявлено, что подтверждено результатами радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», протокола № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г. (см. Приложения).

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 При строительно-монтажных работах: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление вредных веществ происходящее в период строительства носит кратковременный характер. На рассматриваемой территории не будет осуществляться складирование каких-либо отходов и строительных материалов, способных со временем попасть в подземный водоносный горизонт. Утилизация отхода будет производиться на основании договора между строительной компанией (подрядной организацией) и специализированной организацией по вывозу и утилизации отходов. При эксплуатации объектов: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление загрязняющих веществ в атмосферу носит кратковременный не постоянный характер от резервной ДЭС и залповых источников и операций. Утилизация газового конденсата будет производиться по договору со специализированной организацией. Таким образом, при соблюдении всех правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий воздействие на окружающую природную среду в период строительства и эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки будет минимальным.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов и незначительности воздействия на окружающую среду региона расположения.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт, в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м. Строгое соблюдение правил эксплуатации проектируемого оборудования и технологического регламента, а также соблюдение технологий производства строительных работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами в период

строительства и эксплуатации проектируемого 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) Ранее произведенный капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечил возможность подачи неостребованных в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ. Строительство проектируемого газопровода-перемычки осуществляется для обеспечения надлежащего функционирования действующих МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент, расположение проектируемого объекта выбрано с учетом технологически обоснованного расположения на участке с наименьшим расстоянием между МГ, а также с учетом перспективы размещения на этом участке нового узла замера газа на МГ «Бейнеу-Шымкент».

- 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):

Абиляшев А.А.

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



