

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

АО «Интергаз Центральная Азия»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ57RYS00203627 от 17.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент». 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». Начало строительства – 2022 год.

Данный проект предназначен для разработки технических решений для обеспечения подачи природного газа, транспортируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» потребителям Актюбинской области, а также закачивание в ПХГ «Бозой» объемом газа, не востребованных потребителями в летний период времени. Продолжительность строительства предположительно 5 месяцев. Эксплуатация с 2022 -2023 г.г. Площадь земельного участка 3,0877 га, для промышленного назначения, сроком на 3 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство газопровода-перемычки предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.м³/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.м³/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



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.

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».

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-спирит0,095325 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-C 10 0,001 т/год.

При строительстве возможно образование в общем количестве не более 13,1465



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.

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

На период строительства приобретаются подрядчиком дополнительные материалы 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 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 2 т. 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 -11000 куб.м. Коренной грунт 12000куб.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.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) относится к II категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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



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 мк³/ч (норматив–до 5 мк³/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».

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.

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



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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

