



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

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

АО «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»

**Заключение 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: №KZ42RYS00281594 24.08.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жерулык Алгинского района Актюбинской области.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Алгинский район, с Жерулык. Предусматривается обеспечение населения с. Жерулык Алгинского района природным газом, координаты каждой точки газопровода указаны в приложенной карте. (Географические координаты угловых точек: 1) 50011'47.69"С, 5705'44.60"В, 2) 50011'55.05"С, 5705'19.05"В, 3) 50011'48.65"С, 5705'2.35"В, 4) 50011'56.79"С, 56033'22.48"В, 5) 50011'26.23"С, 5704'14.90"В, 6) 50011'27.33"С, 5704'13.79" В, 7) 50011'1.60"С, 5703'8.58"В, 8) 50010'33.73"С, 5702'15.66"В, 9) 50010'28.68"С, 5701'57.57"В, 10) 50010'21.32"С, 5701'21.90"В, 11) 5009'37.26"С, 56059'36.47"В, 12) 5008'41.51"С, 56056'54.42"В, 13) 5009'43.22"С, 56056'10.24"В, 14) 5009'30.82"С, 56056'10.48"В, 15) 5009'3.22"С, 56056'54.42"В, 16) 5008'11.17"С, 56057'4.81"В, 17) 5007'41.59"С, 56056'9.99"В, 18) 5007'15.69"С, 56052'6.05"В, 19) 5007'8.33"С, 56051'36.97"В, 20) 5006'25.32"С, 56049'44.89"В.

Начало строительство декабрь 2022 г., конец строительство август 2023г., эксплуатация с сентябрь 2023 г., утилизация не предусматривается.

Целевое использование земельного участка: под строительство. Согласно решению Акима Ушкудукского сельского округа Алгинского района от 24.09.2021г. выделено 30 га земли. Решение Акима Ушкудукского сельского округа Алгинского района от 24.09.2021г. на земельные участки прилагается.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование, выданного ГУ " Управление энергетики и жилищно - коммунального хозяйства Актюбинской области " , технических условий № 03 - АлГХ - 2022 - 0000008 от 21. 01 .2022 года , выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак" и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 , "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения " , технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения". Газопровод высокого давления для закольцовки . Подключение газопровода высокого давления для закольцовки предусмотрено от подземных существующих газопроводов высокого давления диаметрами 315 мм и 160 мм , согласно технических условий. Давление газа в точках врезки , согласно техусловий , составляет Р(проектн.)-0.6 МПа , Р (рабоч.) - 0,45 МПа . Максимальный расчетный расход газа по подключаемым к



этому газопроводу селам с учетом перспективы составляет 3820,0 м³/час. Газопровод высокого давления для закольцовки (0.6 МПа-проектное), запроектирован из газовых полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 11, СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011 диаметром 280 x 25,4 мм. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.5 полиэтиленовые трубы толщиной более 5 мм соединять между собой сваркой встык. В проекте приняты условия сварки с помощью сварочной техники полуавтоматическим управлением, поэтому контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 для полиэтиленовых труб газопровода высокого давления согласно п.п 11.3.1 и таб. 22 п.6 - 50%. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м до верха трубы. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругими изгибами с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. При пересечении автодороги газопровод прокладывать открытым способом в ПЭ футляре.

Подводящий газопровод высокого давления для села Жеруыйк. Подключение подводящего газопровода высокого давления для села Жеруыйк предусмотрено от подземных проектируемого газопровода закольцовки высокого давления диаметром 280 x 25,4 мм. Давление газа в точках врезки, составляет Р(проектн.)-0.6 МПа, Р (рабоч.) - 0,4 МПа. Максимальный расчетный расход газа для села Жеруыйк с учетом перспективы составляет 1120,0 м³/час. Подводящий газопровод высокого давления запроектирован из газовых полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 11, СТ РК ГОСТ Р 50838 – 2011 диаметром 160 x 14,6 мм. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.5 полиэтиленовые трубы толщиной более 5 мм соединять между собой сваркой встык. В проекте приняты условия сварки с помощью сварочной техники полуавтоматическим управлением, поэтому контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 для полиэтиленовых труб газопровода высокого давления согласно п.п 11.3.1 и таб. 22 п.6 - 50%. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м до верха трубы. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругими изгибами с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. При пересечении автодороги газопровод прокладывать открытым способом в ПЭ футляре. Концы футляра вывести на расстояние 2.0 м за пределы подошвы насыпи и уплотнить эластичным материалом. На конце футляра, по верхней точке уклона, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Укладку газопровода в траншее производить на основание из мягкого местного грунта толщиной 10см с последующей засыпкой слоем местного грунта толщиной 20см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков через каждые 200-500м, на углах поворота.

Расход воды при строительстве составляет: на питьевые нужды - 3,3 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды - 0,025 м³/период, расход воды на технические нужды – 41,25 м³/период. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет - 41,275 м³/период. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору. Питьевая вода проектом предусмотрено службой доставки воды. Техническая вода на период строительства предусмотрена привозная с поселка. Самый ближайший поверхностный водный объект расположен р.Жинишке расположена на расстоянии более 1 км.

В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - Алюминия оксид (кл. опасности 2)-0.0000012 т/ период, - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) – 0,013576 т/период; - Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,002304 т/период; - азота диоксид (кл. опасности 2) – 0.011004184 т/ период, - азота оксид (кл. опасности 3) – 0.00178815 т/период, - углерод черный (кл. опасности 3) – 0.0009395 т/период, - сера диоксид (к.о. 3) – 0.00142026 т/период, - углерод оксид (к.о.-4) – 0.0094216 т/ период, - фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0.000587 т/период, - диметилбензол (к.о.3) – 0,267695 т/период, - метилбензол (к.о. 3) – 0,04558 т/период, - бензапирен (к.о. 1) – 0,0000044168 т/период, - хлорэтилен (к.о. 1) – 0,0000165 т/период, - бутан-1-ол (к.о. 3) – 0,002785 т/период, - бутилацетат (к.о.4) – 0,02638 т/период, - формальдегид (к.о.2) – 0,0001878 т/период, - пропан - 2-он (к.о.4) – 0,02184 т/период, - уайт-спирит (к.о. 4) – 0,238017 т/период, - углеводороды предельные с12-с19 (к.о.4) – 0,004695 т/период, - взвешенные частицы (к.о.3) – 0,1372387 т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 70% (к.о. 3) – 0,067363 т/период.



т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) – 2,094679 т/период, - пыль абразивная - 0,0006072 т/период. Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 2,9481156608 т/период.

Ориентировочные объемы образования отходов на период строительства: 0,512113 тонн/период, из них: - твёрдо-бытовые отходы (неопасный отход) – 0,4125 т/период; - огарки сварочных электродов (неопасный отход) – 0,0207 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход) – 0,03374 т/период, ветошь промасленная (опасный отход) – 0,045173 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Данная зона расположена на территории Алгинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан, сибирская косуля и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы, пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

При проведении строительных работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также сообщаем, что при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жерулык Алгинского района Актюбинской области» относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.1 п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246)..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Район находится в зоне умеренно – жарких засушливых степей. И почвы здесь типичные для степных районов темно-каштановые суглинистые, редко супесчаные, иногда солонцеватые (в замкнутых, бессточных понижениях). Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории поселка Жерулык не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют.

Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Приложено инженерно-геологическое заключение технического отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует. В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах Актюбинского Приуралья. Рельеф участка работ полого-холмистый. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 228,00 – 283,00. Климатическая характеристика исследуемого района приводится по метеостанции Актобе. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.



Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. На территории строительных и эксплуатационных работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории промплощадки организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных и эксплуатационных сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Рабочим проектом предусмотрено устройство системы канализации и водоснабжения. Долговременного влияния на земельные ресурсы оказано не будет.

Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;
- 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;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных.

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/>).



