



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

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

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
скрининга воздействия намечаемой деятельности**

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ66RYS00661693 09.06.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется закольцовка подводящего газопровода от с. Аккемер к с. Бестамак Уилского района Актюбинской области.

Начало строительство август 2024г., завершение строительства декабрь 2024 г. продолжительность строительства 5 мес., эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается.

Место расположение: газопровода от с. Аккемер до с. Бестамак Уилского района Актюбинской области. Географические координаты: т.1: 49°39'51"с.ш., 54°52'29"в.д.; т.2: 49°39'55"с.ш., 4°52'32"в.д.; т.3: 49°39'19"с.ш., 54°54'13"в.д.; т.4: 49°38'05"с.ш., 54°57'07"в.д.; т.5: 49°38'04"с.ш., 54°57'17"в.д.; т.6: 49°38'04"с.ш., 55°00'11"в.д.; т.7: 49°38'12"с.ш., 55°01'35"в.д.; т.8: 49°41'22"с.ш., 55°03'27"в.д.; т.9: 49°42'19"с.ш., 55°04'16"в.д.; т.10: 49°42'24"с.ш., 55°04'10"в.д.; т.11: 49°42'42"с.ш., 55°04'02"в.д.; т.12: 49°42'43"с.ш., 55°04'05"в.д.; т.13: 49°43'03"с.ш., 55°04'04"в.д..

Краткое описание намечаемой деятельности

Внеплощадочные сети высокого давления. Основанием для проектирования является: - Технические условия №03-АйГХ-2023-00000075 от 19.07.2023г., выданы КПФ АО «КазТрансГаз-Аймак». Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории, давление газа Рраб. =0,4 МПа, Ø125мм, (с.Аккемер). Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории, давление газа Рраб. =0,4 МПа, Ø160мм, (с.Бестамак). Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2м. Протяженность - 21,684 км. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Для поиска трассы стального газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм². Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом и опоры - желтым). Подземный газопровод высокого давления II-категории подвергается испытанию: - на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часа. - на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов. Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-



2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Архитектурно-планировочное решение. На линии газопровода высокого давления на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50, запроектированы площадки размером 2,0×4,0м под задвижку Ø150. Покрытие площадки -щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. По периметру площадка ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Конструктивные решения. Для защиты участка задвижки от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадок высотой 1,60м. Покрытие площадок-щебеночное фр.20-40 СТ РК1284-2004* толщиной 150 мм по уплотненному грунту. Площадка ограждается звеньями из оцинкованной сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50х5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб Ø76 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W6.F100 СТ РК EN206-2017. Запорное устройство калитки выполнить по месту. Под надземные газопроводы, при выходе из земли, запроектированы опоры из трубы стальной, электросварной ГОСТ10704-91.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Ближайший поверхностный водный объект - приток реки Уил река Киыл со стороны села Аккемер на расстоянии 840 м в западном направлении и приток реки Киыл река Батпакты со стороны села Бестамак на расстоянии 1,0 км в северо-западном направлении. Водоохранная зона установлена Постановлением акимата Актыубинской области от 16 сентября 2013 года № 299. «Об установлении водоохранных зон и полос на реках Орь, Уил, Хобда, их притоков и малых водохранилищ (Ащибекское, Магаджановское, Кызылсу, Аулие, Айталы) Актыубинской области и режима их хозяйственного использования». Водоохранная зона – 500 м, водоохранная полоса – 50 м. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 306 м³, расход воды на технические нужды согласно сметы – 47.837 м³.

Актыубинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление сообщает, что объект не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Планируемый участок расположен на территории Уилского района. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: стрепет, степной орел, чернобрюхий рябок, саджа.

Кроме того, в целях предотвращения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму автомобильные дороги в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах, чтобы избежать опасности отравления диких животных на территории, на которой ведется строительство.

Объемы строительных материалов на период строительства: Щебень – 30.845 тонн; Эмаль ПФ-115 - 0.022626 т, Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) - 0.01811 т, Грунтовка глифталевая ГФ-021 - 0.011861 т, Грунтовка битумная - 0.001094 т, Лак битумный БТ-123 - 0.021 т, Ацетон - 0.005 т, Растворитель Р-4 - 0.001166 т, Уайт-спирит - 0.00352 т, Ксилол нефтяной - 0.001877 т, Краска масляная густотертая цветная МА-015 - 0.021594 т, Олифа - 0.01116 т. Гидроизоляция (битум) - 0.3228 тонн; Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46) - 70.853 кг; АНО-6 (Э-42) - 10.842 кг; УОНИ 13/55 (Э-50А) - 4.28 кг; Аппарат для газовой сварки – 58.82 час., Пропан-бутан, смесь техническая - 21.537 кг; Проволока сварочная легированная - 5.129 кг; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб – 1497.33 час, Сварочный агрегат САГ АДД 2*2502 – 47.27 час.; Компрессор передвижной – 1491.214 час., Электростанция передвижная – 1614.747 час., Котел битумный – 30.83 час. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Строительство: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (кл.оп.-3) - 0.00575 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.000213315 т, Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) 0.50694336 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.08195113 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.043971 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.0663975 т, Углерод оксид



(кл.оп.-4) - 0.4437409 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00000832 т, Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.00000428 т, Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (кл.оп.-3) - 0.0264051 т, Метилбензол (Толуол) (кл.оп.-3) - 0.000723 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (кл.оп.-1) - 0.00000080614 т, Хлорэтилен (Винилхлорид) (кл.оп.-1) - 0.0000091 т, Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (кл.оп.-3) - 0.0000481 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля) (ОБУВ-1.5) - 0.00001203 т, 2-Этоксизэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ-0.7) - 0.002065 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.00014 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.0087942 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.007368 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4) - 0.00001203 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.01678 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.220178 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0.42446865 т. **ВСЕГО: 1.8559838211 т.**

Спецтехника: Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.42792 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.069537 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.03822 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.07644 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.3819 т, Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.07644 т, **ВСЕГО: 1.070457 т.**

Намечаемая деятельность согласно - «Закольцовка подводящего газопровода от с. Аккемер к с. Бестамак Уилского района Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.2 п.13 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно СП РК 2.04-01-2017 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. По климатическому районированию для строительства – зона ШВ. По снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 – III зона. По базовой скорости ветра – III зона. По толщине стенки гололёда - IV зона. Толщина стенки гололёда -15 мм, на высоте 200 м – 35мм; на высоте 300 м –45 мм; на высоте 400 м –60 мм. Зона влажности 3 – сухая. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории Уилского района Актюбинской области 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. Инженерно-геологическое изыскание проведена, составлен технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы: Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств; Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытин и ям; Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: Ведение работ



в пределах отведенной территории; Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны. (п.п.8, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280). (*Закольцовка подводящего газопровода от с. Аккемер к с. Бестамак Уилского района Актюбинской области*).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

8. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.



9. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

10. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

