

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

ГУ «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: № KZ08RYS00195100 от 14.12.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Строительство подводящего газопровода к с. Каракемер, Акшатау, Шикудык, Кемер, Аккемер Уилского района Актюбинской области». предусматривается обеспечение жителей поселков с.Каракемер, Акшатау, Шикудык, Кемер, Аккемер природным газом. Обеспечение природным газом данные поселки даст возможность населению использовать его для приготовления пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды; - на коммунально-бытовые учреждения (школы, дет.сады, сельский клуб, мелкие коммунально-бытовые объекты). Начало строительство 2 квартал (май) 2022 (6 месяцев), конец строительство – 4 квартал 2022 год.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Уилский район с.Каракемер, Акшатау, Шикудык, Кемер, Аккемер. Согласно решения ГУ "Аппарата акима Уилского сельского округа Уилского района Актюбинской области" №23 от 12.02.2021 г. выделено 100 га земли на 3 года, временное, возмездное землепользование. Географические координаты: точка врезки с Уил: 49°05'13.29"с.ш.; 54°39'38.12"в.д.;

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель объекта - строительство подводящего газопровода к с.Каракемер, Акшатау, Шикудык, Кемер, Аккемер, а также к селам перспективного развития с.Акжар, с.Косембай, с.Конырат, с.Караой, с.Сарбие, с.Кубасай, с.Караколь Уилского района Актюбинской области, для обеспечения нужд отопления и приготовления пищи для жилых домов и других социально-производственных объектов. Проектируемый газопровод имеет от точки подключения западное направление до задвижки для подключения перспективных сел Сарбие, Караколь, Караой, Кубасай далее северо-восточное направление до с.Аккемер.

Расчетный расход газа для потребителей составляет с. Каракемер - 283 м³/час. с. Акшатау - 341 м³/час. с.Шикудык - 145 м³/час. с. Аккемер - 329 м³/час. с. Кемер - 828 м³/час. с. Акжар - 613 м³/час. с. Косембай – 368 м³/час. с. Конырат - 84 м³/час. с. Караой - 775 м³/час. с. Сарбие - 921 м³/час. с. Кубасай - 87 м³/час. с. Караколь - 76 м³/час.; Общий расход газа - 4850 м³/ч. Проектируемый газопровод имеет от точки подключения западное направление до задвижки для подключения перспективных сел Сарбие, Караколь, Караой, Кубасай далее северо-восточное направление до с.Аккемер. Точка врезки - подземный газопровод высокого



давления $\square 500$ Р(проект)=6,0 кгс/см². Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до с.Аккемер. Вдоль трассы газопровода проектом предусмотрено отключающее устройство с задвижкой и ограждением размером 3х3м для перспективного подключения с. Сарбие, Караколь, Караой, Кубасай (ПК150), с.Каракемер (ПК340), с.Акшатау (ПК510), с.Шикудык (ПК760), с.Кемер, с.Конырат, с.Косембай, с.Акжар (ПК820), и с.Аккемер (ПК1000). Проектируемый газопровод выполнить подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 $\square 355 \times 32,2$, $\square 315 \times 28,6$, $\square 280 \times 25,4$, $\square 225 \times 20,5$, $\square 180 \times 16,4$ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Точка врезки - подземный газопровод высокого давления $\square 500$ Р(проект)=6,0 кгс/см². Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до с.Аккемер. Вдоль трассы газопровода проектом предусмотрено отключающее устройство с задвижкой и ограждением размером 3х3м для перспективного подключения с. Сарбие, Караколь, Караой, Кубасай (ПК150), с.Каракемер (ПК340), с.Акшатау (ПК510), с.Шикудык (ПК760), с.Кемер, с.Конырат, с.Косембай, с.Акжар(ПК820), и с.Аккемер (ПК1000). Проектируемый газопровод выполнить подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 $\square 355 \times 32,2$, $\square 315 \times 28,6$, $\square 280 \times 25,4$, $\square 225 \times 20,5$, $\square 180 \times 16,4$ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323 -79, сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сак болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками на углах поворота, устанав.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 612 м³, расход воды на технические нужды согласно смете – 57 м³. Сброс при строительстве составляет – 612 м³. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод непредвидится. Поверхностные водотоки на исследуемой территории – река Уил. Газопровод предусматривает переход через реку Киыл методом вблизи поселка Шикудык. Гидрогеологические условия благоприятны для строительства. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий не вскрыты. Глубина заложения газопровода – 1.3 м. О водоохранной зоне: Постановление акимата Актюбинской 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) Актюбинской области и режима их хозяйственного использования».

Объемы строительных материалов на период строительства: щебень фр. от 20 мм и более - 12 тонн, гидроизоляция (битум) - 3.491 тонн, сварочный электрод марки _ АНО-6 – 687 кг, аппарат для газовой сварки – 89 час. грунтовка ГФ-021 - 0.037 тонн, эмаль ПФ-115 - 0.0609 тонн, лак БТ-577 - 0.0044 тонн, растворитель Р-4 - 0.0007 тонн; Растворитель Уайт-спирит - 0.0095 тонн; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб - 4698.22 час; Сварочный агрегат САГ – 249 час; электростанция передвижная – 257 час; компрессор передвижной – 2032 час; котел битумный - 189.2 час. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Строительство: диЖелезо триоксид (кл.оп.-3) - 0.0169263 т/год; Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.0013146 т/год; Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.553022 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.08930225 т/год; Углерод (кл.оп.-3) - 0.047865 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0745075 т/год; Углерод оксид(кл.оп.-4) - 0.48949458 т/год; Фтористые газообразные соединения(кл.оп.-2) - 0.0000064 т/год; Ксилол (кл.оп.-3) -0.03194 т/год; Толуол (кл.оп.-3) - 0.000434 т/год; Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000008775 т/год; Хлорэтилен(кл.оп.-1) - 0.00001238



т/год; Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.000084 т/год; Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.009573 т/год; Пропан-2-он (кл.оп.-4) - 0.000182 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.02438 т/год; Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.242815 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния(кл.оп.-3) - 0.49973456 т/год; Всего: 2.0815944475 т/год.

Строительство, от спецтехники: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.36008368 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.058513598 т/год; Углерод (кл.оп.-3) - 0.06431823 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.03215902 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.3216912 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2) - 0.06431823 т/год. Всего: 0.901083958 т/год. Эксплуатация: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.0000865 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.00001405 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0000001694 т/год; Углерод оксид(кл.оп.-4) - 0.00221 т/год. Всего : 0.0023107194 т/год. Эксплуатация (залповые выбросы): Сероводород (кл. опасности-2) - 0.0000000841 т/год; Метан (ОБУВ-50) - 0.0093746 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.0000003976 т/год; Смесь природных меркаптанов (кл. опасности-3) - 0.0000002038 т/год. Всего: 0.0093752855 т/год.

Образование отходов на период строительства: 1.2015 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 1.06 т, образуется при жизнедеятельности рабочего персонала; - огарыши сварочных электродов – 0.0105 т, образуются при проведении сварочных работ с применением электродов; Жестяные банки из-под краски код 15 01 10*) – 0.0104 т, Пластиковые канистры из-под растворителя– 0.0006 т, образуются после использования красочных, антикоррозийных материалов. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

На территории Уилского района могут встречаться птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сова, стрепет, в весенний период - лебедь-кликун, серый журавль, журавль-красавка. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе волки, лисы, корсаки, норки, зайцы и грызуны. В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и недопущению риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство, хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат рассматриваемого района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Район строительства расположен в природной зоне сухих степей и полупустынь с характерным для них почвенно-растительными ассоциациями. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами - нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории села Сулуколь 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.

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 рытвин 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: 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/>).

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович

