Номер: KZ51VWF00057925
Дата: 01.02.2022

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.Актобе, 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: № KZ64RYS00193607 от 10.12.2021 г._____
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено ««Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аманколь Иргизского района Актюбинской области». Начало строительство 3 квартал 2022 (2 месяца), конец строительство – август 2022 год, эксплуатация с ноябрь 2022 год, утилизация не предусматривается.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Иргизский район с. Аманколь. Нет возможности выбора другого места, так как предусматривается обеспечение населения с. Аманколь Иргизского района природным газом и точка врезки от подводящего газопровода высокого давления II-категории к с. Кутиколь. Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 3 года. Площадь земельного участка: 25 га. Географические координаты: с. Аманколь: 48°31′57″ с. ш. 61°24′42″ в. д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Расчетный расход газа для потребителей с. Аманколь составляет - 400,0 м³/час.; Длина газопровода: высокого давления - 0,885 км; среднего давления-0,956 км; низкого давления-3,040 км. Общая длина газопровода - 4.881 км. Полиэтиленовая труба СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 ГАЗ С=2,5 SDR-11 диаметр газопровода: 63×5,8 мм; 40×3 мм; 63×3,8 мм; ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.; ГРПШ-400-02 - 1 шт.; ГРПШ-6 - 54 шт .; ГРПШ-10 - 18 шт. Точка врезки: ранее запроектированный отвод газопровод ø63 мм с полиэтиленовым краном Ду=50 мм в ограждении 1×1,5 м, от подводящего газопровода высокого давления II-категории, к с. Кутиколь. Давление в точке подключения к газопроводу ø63 мм Рп=0,488МПа.

Давление в точке подключения к газопроводу ø63мм, Рп=0,488МПа. В селе Аманколь устанавливается ГГРПШ -13-2В-У1, давление газа снижается с 0,488МПа до 0,3МПа. Проектируемый газопровод относится к II-категории технически сложный, II-нормального уровня ответственности. Сети газопровода высокого давления запроектированы из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 50838 ПЭ100 ГАЗ С=2,5 SDR-11 ø63×5,8 мм, где С=2,5 коэффициент запаса прочности для II-категории газопровода, длиной 885 м. Для газоснабжения жилых домов и коммунально-бытовых потребителей запроектирован подземный газопровод среднего давления Рраб=0,3 МПа из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р50838 ПЭ100 ГАЗ С SDR-13,6 ø63 ×3,6 длиной 956м, SDR-13,6 ø40×3 мм длиной 3040

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

отключения групп потребителей на подземном полиэтиленовом газопроводе, устанавливаются приварные шаровые полиэтиленовые краны в железобетонном колодце диаметром 1000 мм с люком в количестве 2-х шт. Для газоснабжения котельной школы устанавливается ГРПШ 400-2-СГ-ЭК для снижения давления газа с 0,3 МПа до рабочего 2 кПа с двумя линиями редуцирования, узлом учета расхода газа RABO G-65 с электронным корректором объема газа «mini Elcor». Отопление ГРПШ 400-2-СГ- ЭК газовое от ОГШН с инфракрасной горелкой. Для учета расхода газа на отопление ГРПШ 400-2-СГ- ЭК устанавливается камерный счетчик G -1,6. К жилым домам предусмотрен выход из земли в защитном стальном футляре, с установкой приварного стального шарового крана Ду=20 мм в надземном исполнении, перед ГРПШ на высоте 1,5 м от поверхности земли. От ГРПШ-6 подключается один дом. От ГРПШ-10МС подключаются два дома. ГРПШ-6 и ГРПШ-10МС предназначены для снижения давления газа с 0,3 МПа до рабочего давления 2 кПа. газоснабжения потребителей. Комплектация и технологические настройки оборудования устанавливаются заводом изготовителем.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды - 46.66 м³/год, расход воды на технические нужды согласно сметы – 2.0642 м³/год. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет – 46.66 м³/год. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору. Проектируемый газопровод высокого давления к с. Аманколь пересекает сухое русло реки Иргиз на ПК-6-8. Переход сухого русла реки Иргиз выполняется ГНБ (горизонтально наклонным бурением) с заглублением в дно на 2 м и протягиванием в буровой канал, длинномерной полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 ø63×5,8 мм длиной 200 м. Грунтовые воды вскрыты на глубине 2,5 м скважиной №3, остальными скважинами грунтовые воды в период проведения изысканий не вскрыты.

Планируемая зона расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Так как, намечаемая деятельность планируется на территории села Аманколь Иргизского района, там не обитают дикие животные и птицы.

Строительство: диЖелезо триоксид (кл.оп.-3) - 0.015328 т/год; Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.0003218 т/год; Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.038164 т/год; Азот (II) оксид(кл.оп.-3) - 0.00494715 т/год; Углерод (кл.оп.-3) - 0.002655 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0039825 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.03635343 т/год; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00000044 т/год; Ксилол (кл.оп.-3) -0.019075 т/год; Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.000465 т/год; Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000000487 т/год; Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.000001486 т/год; Бутилацетат(кл.оп.-4) - 0.00009 т/год; Формальдегид (кл.оп.-2) -0.000531 т/год; Пропан-2-он (кл.оп.-4) - 0.000195 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.015625 т/год; Алканы С12 -19 (кл.оп.-4) - 0.013555 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (кл.оп.-3) - 0.08941568 т/год; Всего – 0.2407050947 т/год. Строительство, от спецтехники: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.04426256 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.007192666 т/год; Углерод (кл.оп.-3) - 0.0079093 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.00395515 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.0395415 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2) - 0.0079093 т/год. Всего – 0.110770476 т/год. Эксплуатация: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2) - 0.0000844 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.00001372 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0000001653 т/год; Углерод оксид(кл.оп.-4) - 0.002157 т/год. Всего – 0.0022552853 т/год. При эксплуатации от залповых выбросы: Сероводород (кл.оп.-2) - 0.0000000481 т/год; Метан (ОБУВ-50) - 0.0050294 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ-30) - 0.0000003632 т/год; Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 0.0000001095 т/год. Всего – 0.0050299208 т/год. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаются сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Образование отходов на период строительства: 1.53674 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 0.26 т; - огарыши сварочных электродов ((Отходы сварки, код 12 01 13) – 0.0009 т, Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0.00554 т, Пластиковые канистры из-под растворителя (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) – 0.0003 т. Смешанные отходы строительства и сноса, (за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04) - 1.27 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки и пластиковые канистры – при лакокрасочных работах, Огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Участок строительства в селе Аманколь Иргизского района Актюбинской области. Климат района строительства относится к типу климатов степей бореального типа, занимая положение во второй климатической зоне Актюбинской области – зоне теплых сухих степей с типчаково-ковыльной растительностью и темно-каштановыми почвами. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории села Аманколь 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. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух незначительное, локального масштаба и временное. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаждения вредных веществ, и пыли, выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Грунтовые воды вскрыты на глубине 2,5 м скв. №3, остальными скважинами грунтовые воды в период проведения изысканий не вскрыты. Проведение проектируемых работ не будет иметь воздействие на поверхностные и подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ. В целом воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и локальное.

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, оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям, мероприятия по внедрению экологических технологий. Сделано с целью снижения отрицательного техногенного

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңы 7 бабы 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.