Номер: KZ76VWF00106460
Дата: 28.08.2023

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Жетісу облысы, Талдықорған каласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Область Жетісу, город Талдыкорган,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Управление энергетики и ЖКХ области Жетісу»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ22RYS00417851 от 24.07.2023 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района» входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Общая протяженность газопровода - 7,808 км.

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 3 месяца.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Площадь земельного участка – 54,00 м2.

Необходимые для осуществления намечаемой деятельности материалы: Песок-4702,76т; щебень-2,42т; ПГС-34,61т; битум-0,19331т; разработка грунта-9553,5т; засыпка грунта-6823,575т; электроды-153,44кг; ацетилен-0,045кг; пропан-бутан-387,23кг; эмаль ХВ-124 –0,00303 т; эмаль ПФ-115 – 0,02498 т; растворитель Р-4 – 0,00429 т; уайт-спирит – 0,00116 т; грунтовка ГФ-021 – 0,01563 т.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газорегуляторный пункт 13-2ВУ1 (ПГБ)- 1 шт. Газорегуляторный пункт 07-2У1 (ГРПШ)- 1 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час -249,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления Р=0,6 МПа - подземный ПЭ63х5,8 – 1,243 км. -

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.

надземный ст 57х3,0 – 0,002 км. Протяженность трубопроводов для среднего давления Р=0,3 МПа - подземный ПЭ63х5,8 – 0,913 км. - надземный ст 57х3,0—0,006км. Протяженность трубопроводов для низкого давления Р=0,003 МПа - подземный ПЭ32х3,0 – 0,517 км. - подземный ПЭ63х5,8 – 0,296 км. - подземный ПЭ90х8,2 – 4,542 км. - подземный ПЭ125х11,4 – 0,297 км. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании: -ПГБ - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ПГБ-13-2В-1У с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа Q= 800м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН согласно Тех. условии за №13 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ"ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области". -ГРПШ- газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003 МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

Газоснабжение предусматривается от подземного газопровода высокого давления, после ПГБ- ответвление на с.Акбастау. Давление в точке подключение - Р=0,926 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ 110 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 249,0 м³/час.

Подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления PN 9,26 Мпа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ПГБ-13-2В-У1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет-7,808км. Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком, среднем давлений и на низком давлений. Подводящий газопровод среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по диаметрам: ПЭ63х5,8-930,0м. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: ст57х3,0-2,0; Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-50 -G100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех.условии за №24 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на ПВХ "ЖетисуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт.

Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 63х5,8 - протяженностью 930,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего Р=0,3 МПа на низкое Р=0,003 Мпа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-7-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 1шт, (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условии за №24 от 24.02.2023 года выданных ГКП и на ПВХ "ЖетісуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3 ,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Акбастау. Рельеф гористый, за исключением юго-западной части.

В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слаборасчленѐнному рельефу. Район изучения приурочен к

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.

аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 38,25 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. В радиусе 2000м нет естественных водных объектов.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.

Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 3 месяца), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.

На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 0.7165634207т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2) - 0.014799792, оксид азота (класс опасности 3)- 0.0024041287т/год, оксид углерода (класс опасности 4) - 0.051278т/год, пыль неорганическая SO2 20-70% (класс опасности 3)- 0.5875449т/год, серы диоксид(класс опасности 3) - 0.021684т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.002414 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2) – 0.0002547т/год, углерод (класс опасности 3) 0.000922т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.01265т/год, углеводороды С12-С19 (класс опасности 4)– 0.000284т/год, уайт-спирит (класс опасности 4) – 0.01722т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.003167т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0006132т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0013277т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.00042106т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (класс опасности -)- 0.00042106.

Сбросы в период строительно-монтажных работ отсутствуют.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,314 т/год; огарки сварочных электродов – 0,0023 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,00498т/год.

С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных

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.

аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетiсу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

Согласно п.2 ст.12 Кодекса виды деятельности, не указанные в приложении 2 к настоящему Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

На основании вышеизложенного, данный вид деятельности относится к объекту IV категорий.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются.

Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

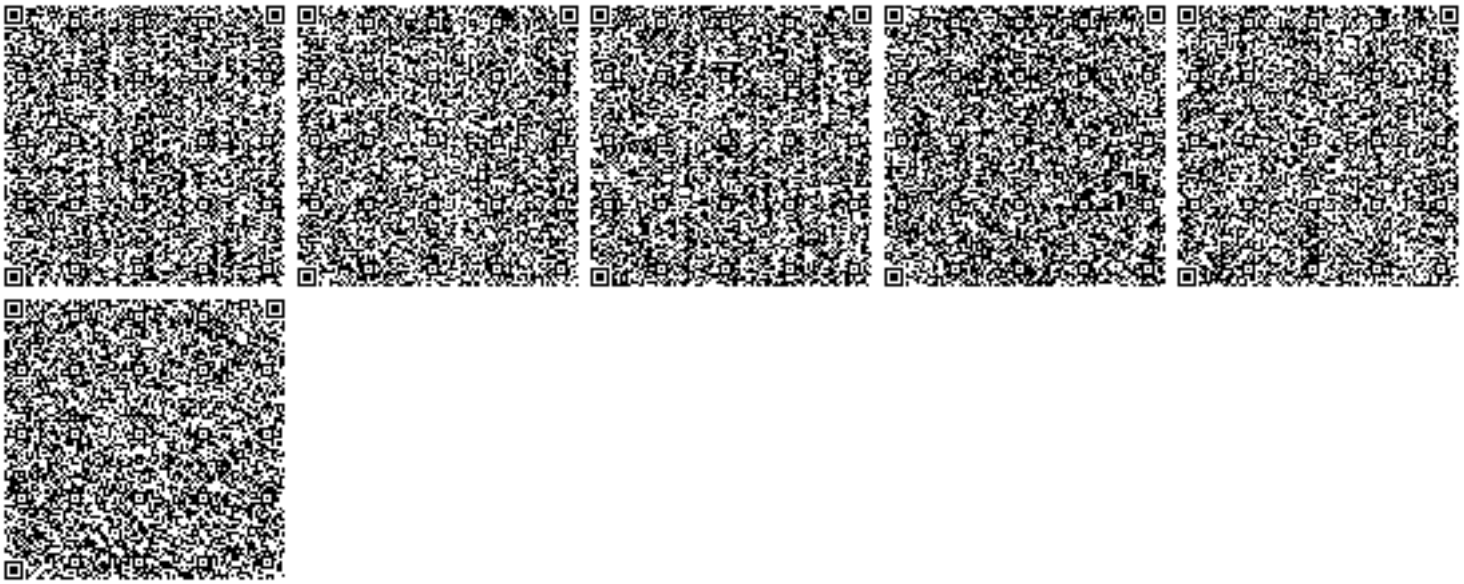
Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При реализации намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале https://ecoportal.kz.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу»** проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района» при условии их достоверности.

Руководитель департамента Аккозиев Орман Сейлханович

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.



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.