Номер: KZ55VWF00103055
Дата: 13.07.2023

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

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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда,ул.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2023 года

КГУ «Аппарат акима с.о.Акжарма

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
-Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 01.06.2023 г. вх. №KZ01RYS00395822

Общие сведения. Объект проектирования расположен с Сырдарьинском районе Кызылординской области, Республики Казахстан, в административных границах аульного округа Акжарма, с.Акжарма.

Административный центр и единственный населённый пункт Акжарминского сельского округа. Находится примерно в 26 км к юго-западу от районного центра, посёлка Теренозек.

В геоморфологическом отношении участок работ относится к I-ой надпойменной террасе р. Сырдарья, представляющий собой аллювиально- пролювиальную равнину.

Рельеф участка ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 58,25 м до 106,55 м Рельеф участка ровный. Высотные отметки поверхности земли колеблются от 109,11–114,38. Объект проектирования расположен с Сырдарьинском район Кызылординской области, в административных границах аульного округа Акжарма, с.Акжарма.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода высокого давления PN-0,6МПа:

- Прокладка газопровода высокого давления Р=0,6МПа диаметром Ø280-225мм от перспективного отвода с крановым узлом Д250мм до ГГРПШ, с устройством перспективных отводов Д225мм на с.Жанадария, Инкандария и Д280мм на с.Аккум.
- Установка ГГРПШ, в количестве 1шт.

Газопровод среднего давления PN-0,3 МПа и низкого давления PN-0,003МПа. В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода среднего и низкого давления PN-0,3 – 0,003МПа:

- Прокладка газопровода среднего давления Р=0,3МПа диаметром Ø160-110мм до проектируемых площадок ГРПШ-1, ГРПШ-2 и отводов на перспективное развитие населенного пункта.
- Прокладка газопровода низкого давления Р=0,003МПа диаметром Ø225-25мм от проектируемых площадок ГРПШ-1 и ГРПШ-2 до потребителей.
- Установка ГРПШ, в количестве 2шт.

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.

Площадки ГРПШ и ГГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки и зданий ГРПШ. Площадка ГГРПШ, запроектирована вдоль межпоселковой дороги, на въезде в поселок, размеры площадки 10,0мх5,0м.

Площадка ГРПШ-1, запроектирована на пересечении вдоль межпоселковой дороги, после ул.Аукенова, размеры площадки 6,0мх3,0м.

Площадка ГРПШ-2, запроектирована по улице Томпалакова, размеры площадки 6,0 мх3,0 м.

Покрытие огороженной площадки ГГРПШ и ГРПШ1-2 выполняется из слоя уплотненной щебеночной подготовка фр. 20-40 М600 по СТРК 1284-2004, h= 0.15м по уплотненному грунту основания .

В рамках данного проекта рассматривается переходы через автодороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ).

Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д280, 225, 160,110 мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д450, 400, 315, 225, 180 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и СТ РК ISO 4427-2-2014.

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-У-100Б-2В и ГРПШ-У-50Б-2Н предназначены для снижения давления природного газа с 0,6 МПа до 0,3 МПа и 0,3 МПа до 0,003 МПа соответственно и поддержания его с необходимой точностью. ГРПШ выполняются по СТ 1583-1907-05-ТОО-02-2012 и имеют сертификат соответствия KZ7500525.01.01.02086.

Пропускная способность проектируемого газопровода не менее:

1. ГВД Р=0,6 МПа к ГГРПШ и на перспективу – не менее 4 265,9 м3/час.
2. ГСД, ГНД Р=0,3-0,003 МПа– не менее 2 245,9 м3/час.

Прокладка газопроводов высокого давления принята подземной.

Подземный газопровод высокого PN=0,6 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø280х25.4 и Ø225х20.5 мм с коэффициентом запаса прочности С-2,5. В местах прокладки газопровода методом ГНБ (ННБ) без устройства футляра, проектом предусмотрен газопровод из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø280х25.4 мм с наружным полипропиленовой защитной оболочкой. Оболочка исключает повреждение покрытия трубы при его протаскивании через буровую скважину.

Прокладка газопроводов среднего и низкого давления принята подземной и надземной. Подземный газопровод среднего и низкого PN=0,3-0,003 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 Ø225х13.4мм, Ø160х9.5мм, Ø110х6.6мм, Ø90х5.4мм, Ø63х3.8мм и SDR11 Ø32х3.0мм с коэффициентом запаса прочности С-2,5.

Надземный газопровод низкого давления, в местах выхода из земли и на территории площадок ГРПШ, запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм, Ø76х3.5мм, Ø57х3.0мм и Ø25х2.8мм.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык. Для сварки стального газопровода применять электроды типа Э42А по ГОСТ 9467-75.

Подземный газопровод проложен согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой – 1,4м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала – 2,0 м ниже дна канала.

При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр.

Протяженность трассы трубопровода: ГВД Р=0,6 МПа – 17 988,0м ГСД Р=0,3 МПа – 2 065,0м; ГНД ГРПШ-1, ГРПШ-2: Р=0,003 МПа– 17 615,0 м.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Согласно проведенных расчетов, на период проведение работ будут задействованы 12 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых является организованными. Источники загрязнения атмосферы в период проведение работ несут временный характер.

К организованным источникам относятся выбросы:

- от сварочного автономного генератора (САГ);
- от компрессора для сжатия воздуха;

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.

- от буровой машины для бурения ям и траншей;

- от битумоварки предназначенной для подогрева битума. Годовые выбросы в размере 1.148 г/сек и 4.647 тонн/год выбросов выбрасываются на период строительства газопровода и газораспределительных сетей в с.Акжарма.

Согласно проведенных расчетов, при эксплуатации проектируемого объекта будет функционировать 7 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых организованные.

К организованным источникам относятся выбросы:

- от продувочной свечи для продувки газа (4 ед.);

К неорганизованным источникам относятся выбросы:

- от неплотностей газопровода среднего давления (запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения и предохранительный клапан). Процесс строительства несет временный характер; Срок строительства – 11,5 месяцев. На период проведения работ на площадке будет задействована спецтехника, работающая на дизельном топливе (погрузчики, бульдозер). Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 0,24 т/период. Количество выбросов вредных веществ от автотранспорта рассчитано по планируемому расходу дизельного топлива.

Водоснабжение – централизованное. Для рабочих – бутилированная вода. Для технических целей – привозная.

Объем водопотребления и водоотведения при строительстве объекта составит:

- водопотребление – 0,624 м3/сутки; 1919,58 м3/период.

- водоотведение – 0,624 м3/сутки; 1919,58 м3/период.

Объем технической воды по смете – 727,53 м3/период.

При соблюдении технологии строительства запроектированных сооружений влияние на подземные и поверхностные воды оказываться не будет.

Отходы производства и потребления на период СМР образуются: ТБО – 3.33 т/пер; отходы ЛКМ – 0.042 т/пер; огарки электродов – 0,0111 т/пер.

Отходы временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно договорным обязательствам. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период строительства: для ТБО - в контейнерах при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток; для металлических банок не более 1-го месяца.

Все отходы, накопившиеся в процессе строительно-монтажных работ, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складируются на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность относится к III-ей категории в соответствии с пп.2 п.12 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246 (проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

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

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 (далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные

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.

воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п.25 Инструкции.

В ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

- деятельность окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в вышеуказанном пункте.

- осуществляет выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- может оказывать воздействие на населенные или застроенные территории;

- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Вр и.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области **Е. Жайназаров**

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.

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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

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

120008, город Кызылорда,ул.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2023 года

КГУ «Аппарат акима с.о.Акжарма»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 01.06.2023 г. вх. №KZ01RYS00395822

Общие сведения. Объект проектирования расположен с Сырдарьинском районе Кызылординской области, Республики Казахстан, в административных границах аульного округа Акжарма, с.Акжарма.

Административный центр и единственный населённый пункт Акжарминского сельского округа. Находится примерно в 26 км к юго-западу от районного центра, посёлка Теренозек.

В геоморфологическом отношении участок работ относится к I-ой надпойменной террасе р. Сырдарья, представляющий собой аллювиально- пролювиальную равнину.

Рельеф участка ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 58,25 м до 106,55 м Рельеф участка ровный. Высотные отметки поверхности земли колеблются от 109,11–114,38. Объект проектирования расположен с Сырдарьинском район Кызылординской области, в административных границах аульного округа Акжарма, с.Акжарма.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью настоящего проекта является строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Акжарма, Сырдарьинского района Кызылординской области для газоснабжения населения, коммунально–бытовых, социальных и промышленных объектов. Газопровод выполнен в подземном и надземном исполнении. Газопровод высокого давления PN-0,6 МПа В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода высокого давления PN-0,6МПа:

В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода высокого давления PN-0,6МПа:

- Прокладка газопровода высокого давления Р=0,6МПа диаметром Ø280-225мм от перспективного отвода с крановым узлом Д250мм до ГГРПШ, с устройством перспективных отводов Д225мм на с.Жанадария, Инкандария и Д280мм на с.Аккум.

- Установка ГГРПШ, в количестве 1шт.

Газопровод среднего давления PN-0,3 МПа и низкого давления PN-0,003МПа. В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода среднего и низкого давления PN-0,3 – 0,003МПа:

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.

- Прокладка газопровода среднего давления Р=0,3МПа диаметром Ø160-110мм до проектируемых площадок ГРПШ-1, ГРПШ-2 и отводов на перспективное развитие населенного пункта.

- Прокладка газопровода низкого давления Р=0,003МПа диаметром Ø225-25мм от проектируемых площадок ГРПШ-1 и ГРПШ-2 до потребителей.

- Установка ГРПШ, в количестве 2шт.

Площадки ГРПШ и ГГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки и зданий ГРПШ. Площадка ГГРПШ, запроектирована вдоль межпоселковой дороги, на въезде в поселок, размеры площадки 10,0мх5,0м.

Площадка ГРПШ-1, запроектирована на пересечении вдоль межпоселковой дороги, после ул.Аукенова, размеры площадки 6,0мх3,0м.

Площадка ГРПШ-2, запроектирована по улице Томпалакова, размеры площадки 6,0 мх3,0 м. Покрытие огороженной площадки ГГРПШ и ГРПШ1-2 выполняется из слоя уплотненной щебеночной подготовка фр. 20-40 М600 по СТРК 1284-2004, h= 0.15м по уплотненному грунту основания .

В рамках данного проекта рассматривается переходы через автодороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ).

Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д280, 225, 160,110 мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д450, 400, 315, 225, 180 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и СТ РК ISO 4427-2-2014.

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-У-100Б-2В и ГРПШ-У-50Б-2Н предназначены для снижения давления природного газа с 0,6 МПа до 0,3 МПа и 0,3 МПа до 0,003 МПа соответственно и поддержания его с необходимой точностью. ГРПШ выполняются по СТ 1583-1907-05-ТОО-02-2012 и имеют сертификат соответствия KZ7500525.01.01.02086.

Пропускная способность проектируемого газопровода не менее:

1. ГВД Р=0,6 МПа к ГГРПШ и на перспективу – не менее 4 265,9 м3/час.

2. ГСД, ГНД Р=0,3-0,003 МПа– не менее 2 245,9 м3/час.

Прокладка газопроводов высокого давления принята подземной.

Подземный газопровод высокого PN=0,6 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø280х25.4 и Ø225х20.5 мм с коэффициентом запаса прочности С-2,5. В местах прокладки газопровода методом ГНБ (ННБ) без устройства футляра, проектом предусмотрен газопровод из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø280х25.4 мм с наружным полипропиленовой защитной оболочкой. Оболочка исключает повреждение покрытия трубы при его протаскивании через буровую скважину.

Прокладка газопроводов среднего и низкого давления принята подземной и надземной. Подземный газопровод среднего и низкого PN=0,3-0,003 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 Ø225х13.4мм, Ø160х9.5мм, Ø110х6.6мм, Ø90х5.4мм, Ø63х3.8мм и SDR11 Ø32х3.0мм с коэффициентом запаса прочности С-2,5.

Надземный газопровод низкого давления, в местах выхода из земли и на территории площадок ГРПШ, запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм, Ø76х3.5мм, Ø57х3.0мм и Ø25х2.8мм.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык. Для сварки стального газопровода применять электроды типа Э42А по ГОСТ 9467-75.

Подземный газопровод проложен согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой – 1,4м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала – 2,0 м ниже дна канала.

При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр. Срок строительства – 11,5 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Согласно проведенных расчетов, на период проведение работ будут задействованы 12 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых является организованными. Источники загрязнения атмосферы в период проведение работ несут временный характер.

К организованным источникам относятся выбросы:

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.

- от сварочного автономного генератора (САГ);

- от компрессора для сжатия воздуха;

- от буровой машины для бурения ям и траншей;

- от битумоварки предназначенной для подогрева битума. Годовые выбросы в размере 1.148 г/сек и 4.647 тонн/год выбросов выбрасываются на период строительства газопровода и газораспределительных сетей в с.Акжарма.

Согласно проведенных расчетов, при эксплуатации проектируемого объекта будет функционировать 7 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых организованные.

К организованным источникам относятся выбросы:

- от продувочной свечи для продувки газа (4 ед.);

К неорганизованным источникам относятся выбросы: от неплотностей газопровода среднего давления (запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения и предохранительный клапан). Процесс строительства несет временный характер.

Срок строительства – 11,5 месяцев. На период проведения работ на площадке будет задействована спецтехника, работающая на дизельном топливе (погрузчики, бульдозер). Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 0,24 т/период. Количество выбросов вредных веществ от автотранспорта рассчитано по планируемому расходу дизельного топлива.

Водоснабжение – централизованное. Для рабочих – бутилированная вода. Для технических целей – привозная.

Объем водопотребления и водоотведения при строительстве объекта составит:

- водопотребление – 0,624 м3/сутки; 1919,58 м3/период.

- водоотведение – 0,624 м3/сутки; 1919,58 м3/период.

Объем технической воды по смете – 727,53 м3/период.

При соблюдении технологии строительства запроектированных сооружений влияние на подземные и поверхностные воды оказываться не будет.

Отходы производства и потребления на период СМР образуются: ТБО – 3.33 т/пер; отходы ЛКМ – 0.042 т/пер; огарки электродов – 0,0111 т/пер.

Отходы временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно договорным обязательствам. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период строительства: для ТБО - в контейнерах

при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток; для металлических банок не более 1-го месяца.

Все отходы, накопившиеся в процессе строительно-монтажных работ, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складируются на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

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.

4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

5. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286,общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

Вр и.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области **Е. Жайназаров**

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038

И.о. руководителя департамента Жайназаров Ертай Кунтуарович

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.