



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
оңқанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, 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 Актыубинской области»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях «Строительство подводящего и
внутрипоселкового газопровода в селе Покровка Мартукского района Актыубинской
области»**

Инициатор намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыубинской области", Республика Казахстан, Актыубинская область, Ақтөбе Г.А., г. Ақтөбе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40., Муздыбаев Е.М., 87132542005, yerzhan_muzdybayuly@mail.ru.

Целью данных работ является обеспечение населения с.Покровка Байторысайского сельского округа Мартукского района природным газом.

Участок проектируемых работ находится вдоль авто-дороги Байторысай – Покровка и в самом селе Покровка Байторысайского сельского округа Мартукского района.

Село Покровка расположено в 48 км восточнее с. Мартук. В административном отношении это территория Байторысайского сельского округа Мартукского района Актыубинской области с административным центром в с. Мартук. Областной центр, г. Ақтөбе, расположен в 72 км юго-восточнее села Мартук. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по автодороге Ақтөбе – Мартук-Покровка, или железнодорожным транспортом по линии ст. Ақтөбе – ст. Мартук.

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д-108мм с толщиной стенки 4,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно.

Средняя глубина заложения подземного газопровода Ø110мм h=1,10м.

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу Байторысай - Покровка в 2-ух местах.

Перед пересечением с автодорогой установить стальную задвижку ду-100 в надземном исполнении в ограждении 3м х 3м. Ограждение необходимо для защиты



Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

Газопровод на переходах запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переходы выполнить методом прокола. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопроводов высокого давления II категории в местах пересечения с автодорогой выполнить под углом 90° в полиэтиленовом футляре Ø160 мм с толщиной стенки 14,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На концах футляров, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляров вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляров герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Проектируемый газопровод пересекает реку Тарангул в районе села Байторасай. Перед пересечением с речкою по трассе газопровода установлено отключающее устройство - задвижка Ду-150 в ограждении 3м x 3м. Переход через р. Тарангул запроектирован методом ГНБ из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Перед пересечением с р. Тарангул установить стальную задвижку ду-150 в надземном исполнении в ограждении 3м x 3м. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения должно быть по возможности в наиболее узком месте русла. На всем протяжении перехода применять длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение должно производиться сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового контроля.

Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.6-100%. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем песка не менее 20см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода,

проектируется установка массовой сигнализации типа «металлическая проволока» с несущей массой проволоки Ø3мм (объемом не менее 1АВ) по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м. На углах и пересечениях газопроводов с подземными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр и вывести



должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями).

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 52121.3-2018.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 1,0 часа.

Для понижения давления газа с высокого (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого 0,003МПа, а также поддержания его на заданном уровне, на окраине села Покровка проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности ГРПШ-07-03БМ-2В-У1. Проектируемый ГРПШ принят с двумя линиями редуцирования (основная + резервная), узлом учета газа на базе ультразвукового комплекса "Ultramag" G100, двумя регуляторами РДНК-1000 (понижение давления с высокого до низкого $R_{вх}=0,6$ МПа, $R_{вых}=0,003$ МПа), двумя РДСК-50БМ (понижение давления с высокого до среднего $R_{вх}=0,6$ МПа, $R_{вых}=0,3$ МПа), предохранительно-сбросными клапанами КПС-С и КПС-Н. Также в комплекте поставки идет горелка инфракрасного излучения ГИИ-1.8 для отопления ГРПШ. На выходе из земли перед ГРПШ установить задвижку 30с41нж ду-100.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Точка подключения - проектируемый ГРПШ-07-03БМ-2ВУ1 в ограждении 6х6м. На выходе из ГРПШ установлено отключающее устройство-задвижка 30с541нж ду-80.

Прокладка проектируемого газопровода среднего давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 89 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013, табл.22, составляет 5 %; подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%, но не менее одного стыка.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.



Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на

Адрес: 603007, Нижний Новгород, ул. Горького, д. 85
Тел.: 8(831) 43-01-29; факс: 8(831) 43-01-29

безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Прокладка проектируемого газопровода низкого давления предусмотрена подземным и надземным способом. Подземный газопровод низкого давления от ГРПШ до потребителей запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм с толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм и диаметром 40 мм с толщиной стенки 2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Подземный газопровод прокладывается в траншее, средняя глубина заложения подземного газопровода 1,1 м от поверхности земли.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 26445-85 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сакболыныз!" (Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0 мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательным элементом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями.

На выходе из ГРПШ №1, 2 становить задвижку 30с41нж ду-150.

На выходах из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающие устройства. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован по опорам из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-20 по ГОСТ 1050-88, диаметром 159 мм с толщиной стенки 6,0 мм и диаметром 32 мм с толщиной стенки 3,0 мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости из полиэтиленового газопровода выполнять при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Переход с одного диаметра на другой полиэтиленового газопровода выполнять с помощью переходников по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.





Общий предельный объем их образования на период строительства составит – 5,74764836 т/год, в том числе опасных – 0,22111836 т/год, неопасных – 5,52653 т/год.

Почвенный покров и растительность

В процессе реализации проекта предусмотрено снятие ПРС в количестве 5475,23 м³ на участке проводящих газопроводных сетей. При разработке грунта и засыпке трубопроводов проектом предусматривается уплотнение грунта.

По окончании земляных работ снятый плодородный слой укладывается на спланированную поверхность засыпанных трубопроводов и откосов насыпей.

После завершения работ производится комплекс мероприятий, направленных на восстановление земель, нарушенных производственной деятельностью. При срезке почвенно-растительного слоя исключается смешивание ПРС с минеральным грунтом, загрязнение его нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами, ухудшающими плодородие почв.

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу.

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий.

К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории и вокруг него.

Технологические мероприятия включают: Постоянный контроль за состоянием технологического оборудования; Увлажнение грунта при производстве земляных работ.

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды:

Герметизированная подача газа по трубопроводам;

100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля;

Наряду с проектными решениями надежность газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором соответствующими службами газового хозяйства, а также соблюдением технологии строительства и требований СН РК 4.03- 01-2011 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008 при монтаже газопроводов.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

Обходы трасс газопроводов;

Проверка на плотность отключающей арматуры на газопроводах;

Проверка на загазованность в колодцах различного рода, тоннелях, каналах, подвалах на расстоянии по 15,0 метров в обе стороны от подземного газопровода;

Проверка в случае обнаружения утечки газа колодцев, тоннелей, каналов, подвалов в радиусе 8,00 м от места утечки.

Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования 1 раз в квартал.

Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой самонесущую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредные выбросы в атмосферу не допускаются.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных водных ресурсов.

В качестве мероприятий по охране поверхностных водных ресурсов на период строительства на месторождении выполняются следующие мероприятия: соблюдение



К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят: запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения; тщательное выполнение работ при строительстве водонесущих коммуникаций предприятия; отвод загрязненного поверхностного стока с территории промплощадки в специальные накопители или очистные сооружения; устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод; устройство пристенных или пластовых дренажей при строительстве зданий и сооружений проектируемого объекта с отводом дренажных вод в гидрографическую сеть или на очистные сооружения; складирование сырья, полуфабрикатов и отходов на специальных площадках, оборудованных противοфилтpационными экранами; организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод; организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта.

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий: Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории, руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

В качестве природоохранных мероприятий в зоне воздействия по снятию ПРС проводятся следующие: движение и работа автотранспорта строго в пределах отведенной площади; использование металлических поддонов в местах возможных утечек и заправки ГСМ; сбор строительных и коммунальных отходов на специально оборудованных площадках с последующим вывозом для их утилизации.

1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

Зона и полюс соответствуют зоне и полюсу реактивной мощности. Принять полюс установлен на положительный ток и полюс.

Инициатором использования поверхностных и (или) подземных водными ресурсами непосредственно из водного объекта с извлечением или без извлечения для удовлетворения хозяйственных нужд населения является тот гражданин, принимающий решение

на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

2. В целях предупреждения негативного воздействия на рыбохозяйственные водоемы, в том числе на рыб и других водных животных выполнить требования статьи 12 и пункта 1 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и в случае получения воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя, в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 17 Закона необходимо выполнить мероприятия по оценке и восстановлению вреда, причиняемого рыбным ресурсам и другим водным животным.

3. 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 плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

4. 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 приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Покровка Мартукского района Актюбинской области» № KZ17RYS00266718 от 11.07.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Покровка Мартукского района Актюбинской области» Государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Покровка Мартукского района Актюбинской области» Государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Покровка Мартукского района Актюбинской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Руководитель



