«Ақтөбе облысы Байғанин ауданы Жарлы ауылішілік газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

29.03.2019 ж. № ЭСП-0081/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының
энергетика және тұрғын-үй
коммуналдық шаруашылығы
басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АктобеПроектГрупп» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0081/19 от 29.03.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АктобеПроектГрупп», г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №12 от 25.02.2019 года между ТОО «Экспертиза СП» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2.ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АктобеПроектГрупп», государственная лицензия ГСЛ №15022675 от 30.12.2015 года, выданная ГУ " Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области", категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 18.06.2016 года;

акт комиссии Байганинского сельского округа по предварительному выбору земельного участка для строительства и проектирования объектов от 13.05.2016г.

решение №3 от 26.05.2016 года акима Культабанского сельского округа «О предоставлении земельного участка на праве временного безвозмездного землепользования для строительства газопровода в с.Жарлы»;

архитектурно-планировочное задание №23 от 09.06.2016 года, утвержденное главным архитектором Байганинского района;

постановление № 251 от 10.06.2016 года акимата Актюбинской области о внесении изменения в постановление №461 от 22.12.2015 года;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, ТОО «АктобеПроектГрупп» в 2017 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «ГазДорПроект» в июне 2016 года.

технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям №685 от 04.08.2016 г., выданное АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

Альбом с рабочими чертежами марки ГСВ.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполненный ТОО «ГидроЭкоРесурс».

Проект организации строительства (ПОС).

Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Согласно заданию на проектирование составлен проект на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон –IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

По геолого-генетическим и инженерно-геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделено 7 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой темно-коричневый, суглинистый. Вскрыт повсеместно с поверхности до 0,2 м. Мощность слоя 0,2 м. Природная влажность 7 %. Плотность грунта 1,58 г/см^3. Плотность сухого грунта 1,48 г/см^3. Слой подлежит рекультивации.

ИГЭ № 2 – суглинки легкие пылеватые, темно-коричневые, светло-коричневые, зеленовато-коричневые, от твердых до мягкопластичных, известковистые, с пятнами ожелезнения, с прослоями супесей, песков, глин мощностью до 10-15 см, с включением гравия 10-15%, иногда с прослоями красно-бурых песчаников, мощность до 10-20 см. Вскрыты с глубины 0,2 до 0,6-6,0 м. Мощность слоя 0,4-5,8 м.

ИГЭ № 3 – супеси песчанистые, от темно до светло-коричневых, зеленовато-коричневые, твердые, известковистые, с пятнами ожелезнения, с прослоями суглинков, песков, глин мощностью до 10-15 см, с включением гравия 10-15%, иногда с прослоями красно-бурых песчаников, мощность до 10-20 см. Вскрыты с глубины 0,2-4,0 до 1,2-8,0 м. Мощность слоя 1,0-6,8 м.

ИГЭ № 4 – пески средней крупности, желтовато-серые, коричневато-серые, средней плотности, от маловлажных до водонасыщенных, кварцевополевошпатовые, с прослоями суглинков, супесей, глин мощностью до 10-15 см, с включением гравия 10-15%, иногда с прослоями красно-бурых песчаников, мощность до 10-20 см. Вскрыты с глубины 0,2-6,0 до 1,2-10,0 м. Мощность слоя 1,0-5,8 м.

ИГЭ № 5 – пески гравелистые, желтовато-серые, коричневато-серые, средней плотности, от маловлажных до водонасыщенных, кварцевополевошпатовые, с прослоями суглинков, супесей, глин мощностью до 10-15 см. Вскрыты с глубины 3,4-7,5 м до 6,0-10,0 м. Мощность слоя 2,5-2,6 м.

ИГЭ № 6 – суглинки тяжелые пылеватые, темно-коричневые, светло-коричневые, зеленовато-коричневые, от твердых до тугопластичных, известковистые, с пятнами ожелезнения, с прослоями супесей, песков, глин мощностью до 10-15 см, с включением гравия 10-15%, иногда с прослоями красно-бурых песчаников, мощность до 10-20 см. Вскрыты с глубины 1,8-6,0 до 3,6-8,0 м. Мощность слоя 0,6-5,2 м.

ИГЭ № 7 – глины легкие пылеватые, зеленовато-серые, от твердых до тугопластичных, известковистые, с пятнами ожелезнения, с прослоями супесей, песков, глин мощностью до 10-15 см, иногда с прослоями красно-бурых песчаников, мощность до 10-20 см. Вскрыты с глубины 0,8-8,0 до 4,0-15,0 м. Мощность слоя 0,4-8,8 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на топооснове, выполненный в масштабе 1:1000, в пределах границ отведенного земельного участка. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

Объект расположен в административной территории с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области.

Населенный пункт сельского типа. Застройка села квартальная, рядовая, системная. Дома благоустроенные, одноэтажные. Село озеленено.

Местность представляет собой холмисто-увалистую равнину, расчлененную неглубокими долинами рек. Грунты на большей части территории – супесчаные, суглинистые и глинистые.

До начала строительства необходимо выполнить все работы подготовительного периода. Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,2м и складируется на период строительства, а затем используется при благоустройстве.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Внутриквартальные сети

Трасса газопровода среднего давления

Проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода низкого и среднего давления после запроектированного ПГБ-13-2НВ-У1.

Подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ∅63х3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации.

Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью устройство выхода газопровода из земли УВГЗ.

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 "Сақболыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления испытывается на прочность давлением 0,6МПа в течении 1 часа и на герметичность давлением 0,3МПа в течении 24 часов.

Надземный газопровод среднего давления испытывается на прочность давлением 0,45МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,3МПа в течении 0,5 часа.

Трасса газопровода низкого давления

Подземный низкого давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ∅315х18,7; ∅200х11,9; ∅160х9,5; ∅110х6,6; ∅63х3,8. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства – краны полиэтиленовые в ковере ∅200; ∅160,∅110, ∅63 с телескопическим удлинителем. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 10% со средней степенью автоматизации.

Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли ∅57 на стальной опоре ∅57х3,0 по высоте Н=2,2. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполнить неразъемным с

помощью устройства выхода газопровод из земли УВГЗ. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолировать весьма усиленной изоляцией. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств – краны Ø50, а также стальных заглушек Ø57.

Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² 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 "Сақболыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления испытывается на прочность давлением 0,6МПа в течении 1 часа и на герметичность -давлением 0,1МПа в течении 24 часов; надземный газопровод низкого давления испытывается на прочность давлением 0,3МПа в течении 1 часа и на герметичность – давлением 0,1МПа в течении 0,5 часа.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент "Требования к безопасности систем газоснабжения", а также "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Пересечение газопровода н/д с автодорогой "Актобе-Атырау-граница РФ (на Астрахань)" км 275+130м

Проект "Пересечение газопровода н/д с автодорогой "Актобе-Атырау-граница РФ (на Астрахань)" км 275+130м" разработан на основании задания на проектирование, а также на основании технических условий, выданных ТОО "ГазДорПроект" №383 от 18.11.2016г. и в соответствии с требованиями МСН-4.03-01-2003.

Проектом предусмотрен переход в месте пересечений проектируемого полиэтиленового газопровода диаметром 63мм с реконструируемой автодорогой" Актобе-Атырау -граница РФ (на Астрахань)". Пересечение выполнено в защитном футляре диаметром 110х10,0 SDR 11 ПЭ100 L=55,1м методом ГНБ.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 п. 5.5.4, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, должна быть не менее 1,5м от подошвы насыпи до верха футляра. Глубина укладки газопровода в месте пересечения согласно ТУ, при производстве работ методом ГНБ, принимается не менее 2,5м от верха покрытия дороги до верха футляра. Согласно МСН 4.03-01-2003 п. 5.5.3 расстояние в плане от обреза футляра при пересечении автомобильных дорог - не менее 3 метров от края водоотводного сооружения дороги и не менее 2 метров от подошвы насыпи. Защитный футляр должен удовлетворять условиям прочности и долговечности, коэффициент запаса прочности футляра - 2,8. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. Контроль качества сварных стыков в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемой автодороги - 100%. После установки герметизирующих манжет, должна проверяться герметичность межтрубного пространства перехода сжатым воздухом давлением 0,01 МПа в течении 6 часов. На одном конце футляра в верхней точке уклона предусматривается контрольная трубка Ø63мм, выходящая под защитное устройство: стальной ковер Ø150. На границах прокладки газопровода способом наклонно-направленного бурения устанавливаются опознавательные знаки.

По всей ширине траншеи предусматривается устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из непучинистых, непросадочных, ненабухающих

глинистых грунтов или песков (кроме пылеватых), засыпка на всю глубину песчаным грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми (модуль деформаций 20 МПа и более) местными материалами, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением таким же грунтом на высоту.

Работы по производству перехода должны производиться в строгом соответствии с МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, ТР "Требования к безопасности систем газоснабжения", "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

В соответствии с Правилами отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам проект относится к технически сложному объекту II (нормального) уровня ответственности.

Переход газопровода черезжелезнодорожные пути на 188км ПК0+00м и на 188км ПК7+50м

Данные переходы разработаны на основании задания на проектирование, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" от 2016г., АПЗ на проектирование №23 от 09 июня 2016года, ТУ №685 от 04.08.2016г. АО "КазТрансГазАймак", акта выбора места пересечения проектируемого газопровода через железнодорожные пути перегона ст. Караулкельды-ст. Жарлы от 08.11.2016г., ТУ №21-11-АК,ТУМС-11 от 17 октября 2017года АО "Казахтелеком", ТУ Исх.№28 от 17 января 2017г. Кандыагашская дистанция сигнализации и связи, ТУ Исх.№09 от 6 января 2017г. Филиал АО "НК "КТЖ"-"Укрупненная Кандыагашская дистанция пути",

Пересечение проектируемого газопровода через железнодорожные пути осуществляется с соблюдением требований СНиП РК 3.03-01-2001, ПТЭ железных дорог и ПУЭ.

Данным проектом предусмотрен переход газопровода железнодорожные пути на 188км ПК0+00м и на 188км ПК7+50м перегона ст. Караулкельды-ст. Жарлы.

Переход газопровода низкого давления через железнодорожные пути на 188км ПК0+00м выполнен методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø200 с толщиной стенки 20,5мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Угол пересечения газопровода с железной дрогой равен 90°. Прокладку газопровода в месте пересечения выполнить в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø355 с толщиной стенки 36,3мм L=130,7 метра.

Переход газопровода низкого давления через железнодорожные пути на188км ПК7+50м выполнен методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110 с толщиной стенки 10,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Угол пересечения газопровода с железной дрогой равен 90°. Прокладку газопровода в месте пересечения выполнить в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø250 с толщиной стенки 25,4мм L=128,4 метра.

Согласно норм п.8.12 СНиП РК 3.03-01-2001 концы футляра выведены на расстояние не менее 50 метров от подошвы насыпи. Концы футляра должны иметь герметизирующие уплотнения из диэлектрического материала, защищенные от воздействия грунта засыпки укрытиями. Защитный футляр должен соответствовать коэффициенту прочности. После установки герметизирующих манжет, должна проверяться герметичность межтрубного пространства перехода сжатым воздухом давлением 0,01 МПа в течении 6 часов. На конце футляра по ходу газа предусматривается установка вытяжной свечи Ø63х3,8, выходящая под стальной ковер Ø150.

Глубина заложения газопровода принята не менее 2,5м от подошвы рельса до верхней образующей защитного футляра.

Производство работ по строительству проектируемого газопровода на участке пересечения с существующим МК ВОЛС АО "Транстелеком" должно вестись только в присутствии и под контролем представителя ТУМС, которого необходимо вызвать по адресу: г. Актобе, пр. Молдагуловой 49, Актюбинский ТУМС. Тел. : 8(7132)545955. Каждое место пересечения необходимо обозначачить тремя типовым замерными столбиками, окрашенными в три цвета (красный, серебристый, черный), с установкой шаровых маркеров типа 140 возле каждого замерного столбика в грунте.

В соответствии с Правилами отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам проект относится к технически сложному объекту II (нормального) уровня ответственности.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Степень огнестойкости проектируемого здания - II. В отделке помещений проектом предусмотрены несгораемые отделочные материалы. Все несущие конструкций предусмотрены с обеспечением необходимого предела огнестойкости.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Оценка воздействия на окружающую среду разработан ТОО «ГидроЭкоРесурс-L».

Оценка воздействия на атмосферный воздух

На период строительства выявлено 9 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. От стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут поступать на период строительных работ 15 видов загрязняющих веществ. Максимально в атмосферу на период строительных работ будет выбрасываться: 5.751261786 т из них: 5.7150856 т твердых загрязняющих веществ, 0.036176186 т жидких и газообразных.

На период строительных работ на участке будут задействованы следующие источники выбросов загрязняющих веществ: срезка ПРС (6001), разработка грунта (6002), обратная засыпка (6003), уплотнение песком (6004), сварочные работ (6005), покрасочные работы (6006), антикоррозийное покрытие (6007), гидроизоляция горячим битумом (6008), работа спецтехники (6009).

На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

В связи с кратковременностью, а также с неопределенностью нахождения источников загрязнения, при проведении работ на участке строительства (как отдельных источников, так и их взаимного расположения), на период ведения строительных работ санитарно-защитная зона не разрабатывается.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию
на период строительства

таблица №1

Производство цех, участок	Номер ист. выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		Сущ. полож. на 2019 год		На 2019 год		П Д В		год дос-тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества				г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительство	6005			0.000126	0.00398	0.000126	0.00398	2019

(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительство	6005			0.00001874	0.000592	0.00001874	0.000592	2019
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)								
Строительство	6005			0.0000241	0.000762	0.0000241	0.000762	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство	6005			0.00001577	0.000498	0.00001577	0.000498	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительство	6005			0.000000019	0.000000586	0.000000019	0.000000586	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид (625)								
Строительство	6005			0.00002783	0.00088	0.00002783	0.00088	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6006			0.00000833	0.000375	0.00000833	0.000375	2019
	6007			0.000875	0.02935	0.000875	0.02935	2019
(0621) Метилбензол (353)								
Строительство	6006			0.0000389	0.002131	0.0000389	0.002131	2019
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительство	6006			0.000002292	0.000099	0.000002292	0.000099	2019
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительство	6006			0.00000833	0.0006034	0.00000833	0.0006034	2019
(1411) Циклогексанон (664)								
Строительство	6006			0.00000276	0.0001192	0.00000276	0.0001192	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство	6008			0.01666	0.003	0.01666	0.003	2019
(2902) Взвешенные вещества								
Строительство	6006			0.000002583	0.0001116	0.000002583	0.0001116	2019
	6007			0.000321	0.01076	0.000321	0.01076	2019
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас и др.) (502)								
Строительство	6004			0.0254	0.588	0.0254	0.588	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503)								
Строительство	6001			0.1194	2.69	0.1194	2.69	2019
	6002			0.02267	0.538	0.02267	0.538	2019
	6003			0.0831	1.882	0.0831	1.882	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.268701654	5.751261786	0.268701654	5.751261786	
Всего по предприятию:				0.268701654	5.751261786	0.268701654	5.751261786	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

В период строительства вода для питьевых, хозяйственно-бытовых нужд будет привозная согласно договору со специализированной организации.

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в передвижной биотуалет и в дальнейшем вывозиться на действующие очистные сооружения по договору со сторонней организацией.

При этом исключается сброс бытовых сточных вод на рельеф местности и в водотоки.

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – 475,02 м^3/период, из них: питьевого назначения – 73,08 м^3/период работ, хозяйственно-бытового назначения – 401,94 м^3/период работ, технического назначения – 16,977276 м^3/период работ. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит 281,358м^3/период.

Отходы производства и потребления

При реализации намечаемой деятельности ожидается общее образование отходов в количестве: 31,0318 т/период строительства.

Отходы, образующиеся на период строительства: твёрдо-бытовые отходы, строительный мусор, огарки сварочных электродов и тара из-под лакокрасочных материалов. Отходы, образующиеся на период эксплуатации отсутствуют.

Все отходы временно хранятся на оборудованных специализированных площадках не более 6 месяцев. Организация, осуществляющая работы на объекте, обязана осуществить сбор отходов и вывоз их в специальные места, отведенные для свалок.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

таблица №2

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	31,0318	-	31,0318
В т.ч. отходов производства	30,1568	-	30,1568
Отходов потребления	0,875	-	0,875
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,148	-	0,148
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,875	-	0,875
Строительный мусор	30	-	30
Огарки сварочных электродов	0,0088	-	0,0088

Оценка воздействия на почву, растительность и животный мир

Настоящим проектом предусматривается до начала производства работ срезка плодородного растительного слоя почвы для последующего использования в целях восстановления нарушенных земель, озеленения участка, в целях рекультивации. Влияние предусматриваемой деятельности на почвенно-растительный покров оценивается как незначительное, так как возможно устранение механического воздействия с помощью рекультивации (технический и биологический). Способность почвенно-растительного покрова к восстановлению в направлении, близком к исходному, не будет нарушена.

В проекте предусмотрен ряд технических решений для предотвращения аварийных ситуаций. Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных в проекте при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с реализацией проектных решений. В целом, воздействие на период строительных работ и эксплуатации объекта при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как допустимое.

Проект Оценка воздействия на окружающую среду выполнен в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п, Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года №110-п.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при

строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства**.** Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 8,7 месяца.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017года №249-нқ с внесением изменений и дополнений от 14 декабря 2018года приказ №257-нқ , на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, после получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 редакция 2019г по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г.;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 (17 сборников);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;
- сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2018;
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);

- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020-2023г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019-2023 годы (протокол от 28 августа 2018 года №33 с учетом изменений от 26 ноября 2018года №47). МРП 2020 года-2613тенге, МРП 2021года-2704тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Данный объект согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 декабря 2016 года № 517 о внесении изменений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» относится к объектам II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза СП» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана сметная документация в программе АВС-4 редакция 2019 года (первый квартал)
2. Откорректированы объемы земляных масс и ресурсы, согласно рабочим чертежам.
3. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Нормативного документа, по определению сметной стоимости строительства, утвержденного приказом №249-нқ от 14.11.2017г, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Приме-чание (+ увел. -умен)
			заявленные до экспертизы	рекомен-дуемые к утвержд.	
1	Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Жарлы Байганинского района Актюбинской области	км	23,14	23,14	
	Внутриквартальный подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб (подземный)	км	2,306	2,306	
	Внутриквартальный надземный газопровод из стальных труб среднего давления	км	0,0315	0,0315	
	Внутриквартальный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб (подземный)	км	19,445	19,445	
	Внутриквартальный газопровод низкого давления из стальных труб (надземный)	км	1,1895	1,1895	
	.Переход газопровода через железнодорожные пути на 188км ПК0+00м	км	0,0442	0,0442	
	Переход газопровода через железнодорожные пути на 188км ПК7+50м	км	0,059	0,059	
	Переход газопровода низкого давления через автодорогу "Актобе-Атырау-граница РФ (на Астрахань)" км 275+130м	км	0,0597	0,0597	
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 г. в том числе СМР	млн. тенге млн. тенге	236,994 186,404	234,761 184,493	-2,233 -1,911
	прочие затраты	млн. тенге	50,590	50,268	-0,322
4	Продолжительность строительства	мес.	8,7	8,7	-

В результате пересчета сметной документации АВС-4 в версии 2019года, корректировки объемов общестроительных работ, согласно рабочему проекту, уменьшилась общая сметная стоимость.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность газопровода 23,14 км;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2019 года 234,761 млн. тенге;
в том числе СМР 184,493 млн. тенге;
прочие затраты 50,268 млн. тенге;
продолжительность строительства 8,7 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №12 от 25.02.2019 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысы Байғанин ауданы Жарлы ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газ құбырының жалпы ұзындығы 23,14 км;
2019 жылдағы ағымдағы бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, 234,761 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары 184,493 млн.теңге;
өзге шығындар 50,268 млн.теңге;
ұрылыс ұзақтығы 8,7 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 25.02.2019 жылғы №12 шарттың талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Кульманов Ж.Б.

Эксперт

Гиголашвили Е.М.

Эксперт

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Сеитова А.С.

Директор

Номер: KZ19VDD00114884

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 40,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Байганинский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 20.03.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,26870165356	5,751261786
Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области	0,26870165356	5,751261786
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,01666	0,003
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,22517	5,11
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0254	0,588
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00002783	0,00088
Циклогексанон	0,00000276	0,0001192
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0000241	0,000762
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000001856	0,000000586
Пропан-2-он	0,00000833	0,0006034
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,000323583	0,0108716
Бутилацетат	0,000002292	0,000099
Азота (IV) диоксид	0,00001577	0,000498
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00088333	0,029725
Метилбензол	0,0000389	0,002131
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00001874	0,000592
Железо (II, III) оксиды	0,000126	0,00398
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологиипо Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего заотчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.