«Атырау облысы Құрманғазы ауданының Жұмекен ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. Газбен жабдықтаудың сыртқы желілері»
жұмыс жобасы бойынша

22.10.2019 ж. № 15-0252/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Атырау облысы Құрманғазы ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атырау Стройпроект» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Құрманғазы ауданының Жұмекен ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. Газбен жабдықтаудың сыртқы желілері» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0252/19 от 22.10.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атырау Стройпроект»

город Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

Данное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 18 июля 2019 года №01-1224.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Атырау Стройпроект» (государственная лицензия от 09 октября 2012 года 04-ГСЛ №12016817, I категории, с приложением к государственной лицензии на 11 листе от 09 октября 2012 г., выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства Курмангазинского района» от 20 декабря 2016 года;

решение акима Енбекшинского сельского округа Курмангазинского района Атырауской области 10 января 2017 г. №6 о праве временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет;

архитектурно-планировочное задание от 21 февраля 2017 года №KZ38VUA00014915, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Курмангазинского района»;

экспертное заключение по промышленной безопасности от 12 октября 2017 г. №25, выполненное ТОО «RBM Sweco Productions»;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Elegant Design Solutions» в 2016 г. (государственная лицензия от 02 декабря 2016 года №16018502, с приложением к государственной лицензии на 2 страницах, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области». Акимат Атырауской области);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, топографическая съемка М 1:1000, выполненный ТОО «QazEnCo» в 2018 г. (государственная лицензия от 16 ноября 2016 года ГЛС №0001148, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области». Акимат Атырауской области);

письмо от 30 сентября 2019 года №08-06-01/2315 об источнике финансирования и планируемом сроке начала строительства – второй квартал 2020 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области».

Технические условия:

на подключение к действующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ» от 20 января 2017 года №13/0058, выданные АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо-согласование рабочего проекта от 13 декабря 2017 года №18-13-02-16/191, выданное ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использовании и охране водных ресурсов»;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

41-02-02/20.12.2016
ТОМ I. Книга 1. ОПЗ - Общая пояснительная записка.
ТОМ II. Книга 1. ГСН - Наружные сети газоснабжения.
ТОМ II. Книга 2. АР - Архитектурные решения.
ТОМ III. Книга 1. СД - Сметная документация.
ТОМ IV. Книга 1. ПП - Паспорт проекта.
ТОМ VI. Книга 1. ПОС - Проект организации строительства.
Книга 2. ООС - Охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является прокладка линии газоснабжения высокого, среднего и низкого давлений для снабжения природным газом потребителей села «Жумекен» Курмангазинского района Атырауской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении исследованная территория входит в состав Курмангазинского района Атырауской области. Город Атырау расположен на расстоянии 225 км на юго-восток.

Передвижение по участкам работ – по внутренним проселочным и полевым дорогам.

Ситуационный план расположения населенного пункта Жумекен приведена на рисунке 1.

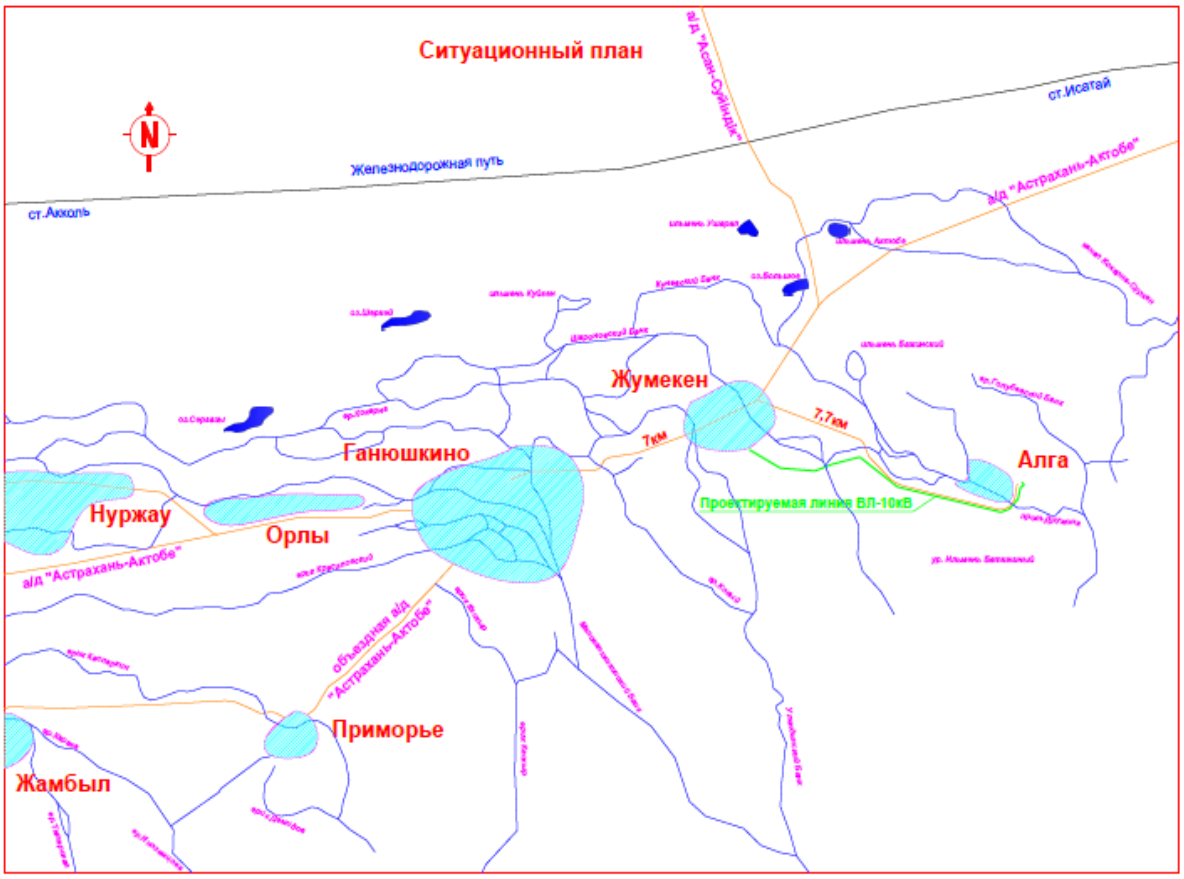

Рис.1 Ситуационный план

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (СП РК 2.04-01-2017) - IVГ;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СН РК 2.04-21-2004*) - минус 24,9°С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - I (50 кгс/м^2);
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - III (38 кгс/м^2);
нормативная глубина промерзания грунта (СП РК 2.04-01-2017) - 0,982-1,19 м;
сейсмичность (СН РК 1.02-02-2016) - 5 баллов.

Климат района отличается резкой континентальностью, аридностью, проявляющейся в больших годовых и суточных амплитудах температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Проектируемая площадка представляющей собой слабоволнистую равнину, с общим уклоном на юг и юго-восток, с колебанием абсолютных отметок от минус 23,67 м до минус 25,80 м. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Elegant Design Solution» в 2016 году.

Геологическое строение участка работ на глубину до 3,0 м представлено отложениями четвертичного возраста.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах трассы газопровода выделяются следующие инженерно-геологические элементы (далее - ИГЭ):

ИГЭ 1 – песчано-растительный слой, вскрытой мощностью слоя 0,1 м.

ИГЭ 2 – супесь с тонким переслаиванием суглинком, с включением ракуши, средней плотности, пластичный, до текучей консистенции, вскрытой мощностью слоя до 2,7 м.

Расчетные характеристики грунта: плотность грунта – 1,89 г/см³; модуль деформации – 11,5 МПа; удельное сцепление – 10 кПа; угол внутреннего трения – 25°.

Грунты слабозасоленные, тип засоления – хлоридный и сульфатно-хлоридный.

Коррозионная агрессивность грунтов:

к углеродистой стали – высокая;

к свинцовой оболочке кабеля – высокая;

к алюминиевой оболочке кабеля – высокая.

Грунты непросадочные. Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные конструкции марки по водонепроницаемости W4, по содержанию сульфатов, для бетонов на сульфатостойком цементе – сильноагрессивная; по содержанию хлоридов для всех марок бетонов на сульфатостойком цементе – от слабо- до среднеагрессивной.

Грунтовые воды на период изысканий (октябрь 2017 года) вскрыты на глубине 1,0-1,5 м. По степени минерализации воды – соленые, по химическому составу – хлоридно-натриевые. Грунтовые воды обладают сильной степенью агрессивности по отношению к бетону.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (вторая).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Данным разделом рабочего проекта предусмотрены:

фундаменты под ГРПШ и ограждение площадки (3 шт.);

фундаменты под ГСГО и ограждение площадки;

установка опознавательных знаков.

Площадка ГСГО с ограждением

ГСГО устанавливается на площадке размерами 4,0х3,0 м. Покрытие площадки – щебеночное толщиной 100 мм по уплотненному грунту. В ограждении имеется калитка.

Под оборудование ГРПШ предусмотрены монолитные бетонные фундаменты размерами 400х400х850(h) мм, из бетона класса В15. Глубина заложения – 800 мм.

По периметру площадки запроектировано металлическое сетчатое ограждение высотой 1,3 м. Панели ограждения – из сетки «рабица», натянутой на раму из уголков 40х4 мм по ГОСТ 8509-93.

Стойки ограды – из металлической квадратной трубы 89х4,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Фундамент под стойки ограждения – бетонный, из бетона класса В15, размеры фундамента 400х400х600 (h) мм. Глубина заложения 550 мм.

Под подошвой фундаментов выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом. Основанием под щебеночную подготовку является тщательно утрамбованный грунт.

Площадка ГРПШ с ограждением

ГРПШ устанавливается на площадке размерами 4,0х3,0 м. Покрытие площадки – щебеночное толщиной 100 мм по уплотненному грунту. В ограждении имеется калитка.

Под оборудование ГРПШ предусмотрены монолитные бетонные фундаменты размерами 400х400х850(h) мм, из бетона класса В15. Глубина заложения – 800 мм.

По периметру площадки запроектировано металлическое сетчатое ограждение высотой 1,3 м. Панели ограждения – из сетки «рабица», натянутой на раму из уголков 40х4 мм по ГОСТ 8509-93.

Стойки ограды – из металлической квадратной трубы 89х4,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Фундамент под стойки ограждения – бетонный, из бетона класса В15, размеры фундамента 400х400х600 (h) мм. Глубина заложения 550 мм.

Под подошвой фундаментов выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом. Основанием под щебеночную подготовку является тщательно утрамбованный грунт.

Опознавательный знак

Опора опознавательного знака высотой 1,8 м от уровня земли принят из швеллера №8П по ГОСТ 8240-97. Надписи - по серии 3.503.9-80.

Фундамент под стойки опознавательных знаков – монолитный бетонный из бетона класса В15, размерами подошвы 700х700 мм, высотой 700 мм. Глубина заложения – 600 мм.

Грунты в основании фундаментов уплотняются тяжелыми трамбовками до необходимой плотности.

Антикоррозийная защита конструкций

Антикоррозийная защита конструкций производится согласно СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят класса по прочности на сжатие В15, на сульфатостойком цементе. Под фундаментами выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом до насыщения.

Все поверхности бетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Металлические изделия окрашиваются эмалью ПФ-133 ГОСТ 926-82 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Газопровод высокого давления

Проектируемый газопровод высокого давления от подземной точки врезки в полиэтиленовый газопровод диаметром 225х20,5 мм до проектируемой площадки газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-06, предусматривается прокладывать подземной из полиэтиленовых труб диаметром 110х12,3 мм ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Давление газа в точке врезки составляет от 0,3 до 0,6 МПа. Проектируемый газопровод прокладывается подземной из полиэтиленовых труб на глубине 1,0 м от поверхности земли до верха трубы.

Подземный газопровод высокого (до 0,6 МПа) давления монтируется из полиэтиленовых труб диаметром 110х12,3 мм ПЭ 100 «ГАЗ» SDR –9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, соединительные детали представляют собой готовые изделия, сертифицированные в Казахстане. Коэффициент запаса прочности прокладываемого трубопровода составляет 3,33.

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы «ОПАСНО ГАЗ». При этом, для радиоэлектронного отслеживания, над верхней образующей

трубопроводом предусматривается укладка медного провода ВБбШб 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи опознавательного знака. По количеству жил кабеля, желательно подбирать от 2 и более. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство (например, ковер) предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 4 км друг от друга.

Сигнальная лента укладывается в траншею над медным проводом, на расстоянии 0,2 м, с целью не повреждения газопровода при ведении раскопок или ремонтных работ.

На площадках газорегуляторных пунктов газопровод высокого (Р≤0,6 МПа) давления монтируется из стальных труб диаметром108х4,0 мм (ГОСТ 10704-91) Ст. 20 ГОСТ 10705-75, надземной.

Надземные газопроводы должны быть окрашены двумя слоями краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

Для понижения давления газа с высокого (0,6 МПа) на среднее (0,3 МПа) проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-06 — газорегуляторная станция с газовым обогревом с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления газа РДБК1П-50/35. Функциональное назначение ГСГО-М — редуцирование давления газа, автоматическое поддержание необходимого уровня выходного давления, блокировка подачи газа при критическом изменении заданного уровня давления. Рабочая среда — природный газ по ГОСТ 5542-87. Обслуживание - одностороннее. Направление движения газа: слева – направо. ГСГО оснащено продувочным газопроводом, утепленной газовым обогревом.

Газопровод среднего давления

Проектируемый газопровод, от проектируемой площадки газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-06 (с высокого на среднее давление) до проектируемых газорегуляторных пунктов жилых секторов ГРПШ-07- 2У1, предусматривается прокладывать подземной из полиэтиленовых труб диаметром 110х10,0 мм и 63х5,8 мм ПЭ 100 «ГАЗ» SDR – 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Давление газа на выходе с проектируемого газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-06 составляет 0,3 МПа.

Подземный газопровод среднего (0,005 Мпа ≤ Р≤0,3 МПа) давления монтируется из полиэтиленовых труб диаметром 110х10,0 мм ПЭ 100 «ГАЗ» SDR – 11 СТ РК (ГОСТ Р 50838-2011) и труб 63х5,8 мм ПЭ 100 «ГАЗ» SDR – 11 СТ РК (ГОСТ Р 50838-2011), соединительные детали представляют собой готовые изделия, сертифицированные в Казахстане. Коэффициент запаса прочности прокладываемого трубопровода составляет 6,6.

На площадках газорегуляторных пунктов газопровод среднего (0,005 Мпа ≤ Р≤0,3 МПа) давления монтируется из стальных труб диаметром 57х3,5 мм (ГОСТ 10704-91) Ст. 20 (ГОСТ 10705-75), надземной.

Надземные газопроводы должны быть окрашены двумя слоями краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

Для понижения давления газа с среднего (0,005 Мпа ≤ Р≤ 0,3 МПа) на низкое (Р≤0,005 МПа) проектом предусматривается установка трех газораспределительных шкафных пунктов редуцирования газа ГРПШ-07-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления газа РДНК – 1000. Функциональное назначение ГРПШ-07-2У1 — редуцирование давления газа, автоматическое поддержание необходимого уровня выходного давления, блокировка подачи газа при критическом

изменении заданного уровня давления. Рабочая среда — природный газ по ГОСТ 5542-87.

Газопровод низкого давления

Проектируемый газопровод, от проектируемой площадки газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2У1 (с среднего на низкое давление) до проектируемых вводов жилых секторов, предусматривается прокладывать подземно из полиэтиленовых труб диаметром 110х10,0 мм, 90х8,2 мм и 63х5,8 мм ПЭ 100.

«ГАЗ» SDR – 11 СТ РК по ГОСТ Р 50838-2011. Давление газа на выходе с проектируемого газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2У1 составляет 3-5 кПа.

Соединительные детали представляют собой готовые изделия, сертифицированные в Казахстане. На площадках газорегуляторных пунктов газопровод низкого (Р≤0,005 МПа) давления монтируется из стальных труб диаметром 108х4,0 мм ГОСТ 10704-91 Ст. 20 (ГОСТ 10705-75), надземной.

Надземные газопроводы должны быть окрашены двумя слоями краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

Общие конструктивные решения

Путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы «ОПАСНО ГАЗ». При этом, для радиоэлектронного отслеживания, над верхней образующей трубопроводом предусматривается укладка медного провода ВБбШб 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи опознавательного знака. По количеству жил кабеля, желательно подбирать от 2 и более. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство (например, ковер) предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 4 км друг от друга.

Сигнальная лента укладывается в траншею над медным проводом, на расстоянии 0,2 м, с целью не повреждения газопровода при ведении раскопок или ремонтных работ.

На участках пересечений с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013 г., табл.22 составляет 100%.

Контроль качества сварных стыков подземного газопровода среднего давления 0,3 МПа-Г2 согласно СП РК 4.03-101-2013 г., табл.22 составляет 50%.

Контроль качества сварных стыков подземного газопровода низкого давления 0,005 МПа-Г1 согласно СП РК 4.03-101-2013 г., табл.22 составляет 10%.

Контроль качества сварных стыков надземных газопроводов 5%, но не менее одного стыка.

Контроль качества сварных стыков надземных газопроводов ГРП – 100%

Контроль качества сварных стыков подземных газопроводов всех давлений, прокладываемые под магистральными дорогами и улицами с капитальными типами дорожных одежд, а также на переходах через водные преграды, во всех случаях прокладки газопроводов в футляре (в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемого сооружения) 100%.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода высокого давления-Г3, согласно СП РК 4.03-101-2013 г., табл. 24 - испытания подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 0,6 Мпа - Г3 - 0,75 МПа в течении 24 часа - испытания надземного стального газопровода высокого давления-Г3 -0,75 МПа в течении 1 часа. -

испытания газопроводов ГРПШ для высокого давления 0,6 Мпа - Г3 - 0,75 МПа в течении 12 часа.

Подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб испытать на герметичность давлением 0,6 МПа, продолжительностью 24 часа.

Надземные газопроводы среднего давления из стальных труб испытать на герметичность давлением 0,45 МПа, продолжительностью 1 часа.

испытания газопроводов ГРПШ для среднего давления до 0,3 Мпа - Г2 - 0,45 МПа в течении 12 часа.

Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб испытать на герметичность давлением 0,3 МПа, продолжительностью 24 часа.

Надземные газопроводы низкого давления из стальных испытать на герметичность давлением 0,3 МПа, продолжительностью 1 часа.

Протяженность газопровод высокого давления – 12 м.

Протяженность газопровод среднего давления – 1746,2 м.

Протяженность газопровод низкого давления – 6678,15 м.

Электротехнические решения

Рабочим проектом предусматривается установка муфт с закладным нагревательным элементом. К выводам спирали муфты присоединяются провода от специально сварочного аппарата. Для сварки труб из полимерных материалов применена сварка с электросопротивлением которая основана на применении закладных нагревательных элементов, нагреваемых до необходимой температуры при пропускании по ним электрического тока.

Молниезащита и заземление ГРПШ

В соответствии с СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция молниезащиты зданий и сооружений» ГРПШ относится ко II категории по молниезащите (зона Б) и защищен от прямых ударов молнии, вторичных проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) металлические коммуникации.

Величина импульсного сопротивления заземляющего устройства молниеотвода составляет не более 50 Ом.

В качестве молниеприѐмника используется отдельно стоящий молниеотвод. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством. Заземляющее устройство ГРПШ состоит из уголка 50х50х5.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В рабочем проекте предусмотрены мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию.

Мероприятия по снижению последствий чрезвычайных ситуаций проводятся по следующим направлениям:

обеспечение надежности работы трубопровода;

обеспечение безопасности производства;

обеспечение защиты обслуживающего персонала;

обеспечение защиты от пожаров;

планово-предупредительные ремонты;

соблюдение правил безопасности обслуживающим персоналом.

Рабочим проектом предусматривается ряд мероприятий по предупреждению ЧС:

проверка на прочность и герметичность трубопровода после монтажа;

контроль сварных швов неразрушающим методом.

Основные мероприятия по технике безопасности при строительстве объекта включают следующие основные условия:

создание безопасных условий труда рабочих, занятых на строительстве объекта;

обучение персонала безопасному ведению работ, проверка знаний правил техники безопасности при поступлении на работу и прохождение всех видов инструктажа;

соблюдение технических условий и норм, обеспечивающих надежность и безопасность эксплуатации строительных машин и механизмов;

для создания безопасных условий труда при строительстве с использованием землеройных машин, грузоподъемных механизмов, изоляционных машин, сварочных агрегатов и другого оборудования, необходимо обучать рабочих безопасности при обслуживании машин и механизмов, правильно организовать работы, технический надзор и контроль над производственными процессами;

все работники, занятые строительством объекта, кроме общих требований техники безопасности, должны знать и соблюдать правила безопасности, касающиеся каждого выполняемого процесса.

6.4 Охрана окружающей среды

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к настоящему проекту разработаны ТОО «ЭКО НАЙС», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01748Р от 11.05.2015 г.

Оценка воздействия на окружающую среду

Воздушная среда

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при СМР составит 15 единиц, в том числе организованного типа 6 ед., неорганизованного типа 9 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при СМР представлены в таблице №1.

Таблица №1

Производство, цех, участок		Номер источника выбросов	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
			Сущ положение		2020 гг.		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники									
Битумный котел		0001	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,0095	0,000171	0,0095	0,000171	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,00154375	2,77875E-05	0,00154375	2,77875E-05	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,000694444	0,0000125	0,000694444	0,0000125	2020
0330	Сера диоксид		-	-	0,016333333	0,000294	0,016333333	0,000294	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,03859375	0,000694688	0,03859375	0,000694688	2020
2754	Алканы С12-С19		-	-	0,055555556	0,001	0,055555556	0,001	2020
Агрегат сварочный		0002	-	-					
0301	Диоксид азота		-	-	0,160222222	0,0007224	0,160222222	0,0007224	2020

продолжение таблицы №1

0304	Оксид азота		-	-	0,040055556	0,0001806	0,040055556	0,0001806	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,013611111	0,000063	0,013611111	0,000063	2020
0330	Диоксид серы		-	-	0,021388889	0,0000945	0,021388889	0,0000945	2020
0337	Оксид углерода		-	-	0,14	0,00063	0,14	0,00063	2020
0703	Бенз(а)пирен		-	-	2,53E-07	1,16E-09	2,53E-07	1,16E-09	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,002916667	0,0000126	0,002916667	0,0000126	2020
2754	Алканы С12-С19		-	-	0,07	0,000315	0,07	0,000315	2020
Агрегат сварочный с бензиновым двигателем		0003	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,032444444	0,0004672	0,032444444	0,0004672	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,000470444	6,77E-06	0,000470444	6,77E-06	2020
0330	Сера диоксид		-	-	0,001622222	0,00002336	0,001622222	0,00002336	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,486666667	0,007008	0,486666667	0,007008	2020
0703	Бензапирен		-	-	1,86556E-07	2,69E-09	1,86556E-07	2,69E-09	2020
2704	Бензин		-	-	0,081111111	0,001168	0,081111111	0,001168	2020
Агрегат сварки ПЭТ труб		0004	-	-					
0301	Диоксид азота		-	-	0,045777778	1,1758608	0,045777778	1,1758608	2020
0304	Оксид азота		-	-	0,011444444	0,2939652	0,011444444	0,2939652	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,003888889	0,102546	0,003888889	0,102546	2020
0330	Диоксид серы		-	-	0,006111111	0,153819	0,006111111	0,153819	2020
0337	Оксид углерода		-	-	0,04	1,02546	0,04	1,02546	2020
0703	Бенз(а)пирен		-	-	7,22E-08	1,88E-06	7,22E-08	1,88E-06	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,000833333	0,0205092	0,000833333	0,0205092	2020
2754	Алканы С12-С19		-	-	0,02	0,51273	0,02	0,51273	2020
Компрессор		0005	-	-					
0301	Диоксид азота		-	-	0,091555556	0,0890272	0,091555556	0,0890272	2020
0304	Оксид азота		-	-	0,022888889	0,0222568	0,022888889	0,0222568	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,007777778	0,007764	0,007777778	0,007764	2020
0330	Диоксид серы		-	-	0,012222222	0,011646	0,012222222	0,011646	2020
0337	Оксид углерода		-	-	0,08	0,07764	0,08	0,07764	2020
0703	Бенз(а)пирен		-	-	1,44E-07	1,42E-07	1,44E-07	1,42E-07	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,001666667	0,0015528	0,001666667	0,0015528	2020
2754	Алканы С12-С19		-	-	0,04	0,03882	0,04	0,03882	2020
Электростанция передвижная		0006	-	-					
0301	Диоксид азота		-	-	0,009155556	0,01697984	0,009155556	0,01697984	2020
0304	Оксид азота		-	-	0,002288889	0,00424496	0,002288889	0,00424496	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,000777778	0,0014808	0,000777778	0,0014808	2020
0330	Диоксид серы		-	-	0,001222222	0,0022212	0,001222222	0,0022212	2020

окончание таблицы №1

0337	Оксид углерода		-	-	0,008	0,014808	0,008	0,014808	2020
0703	Бенз(а)пирен		-	-	1,44E-08	2,71E-08	1,44E-08	2,71E-08	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,000166667	0,00029616	0,000166667	0,00029616	2020
2754	Алканы С12-С19		-	-	0,004	0,007404	0,004	0,007404	2020
Итого по организованным			-	-	1,5825086149	3,59392542	1,5825086149	3,59392542	
Неорганизованные источники									
Работа экскаватора		6001	-	-					
2909	Пыль неорганическая		-	-	0,054688525	0,0360288	0,054688525	0,0360288	2020
Работа бульдозера		6002	-	-					
2909	Пыль неорганическая		-	-	0,006075817	0,00334656	0,006075817	0,00334656	2020
Автосамосвал		6003	-	-					
2909	Пыль неорганическая		-	-	0,005781875	0,000260444	0,005781875	0,000260444	2020
Сварочные работы		6004	-	-					
0123	Оксиды железа		-	-	0,001156029	0,000413887	0,001156029	0,000413887	2020
0143	Оксиды марганца		-	-	0,000133437	4,77963E-05	0,000133437	4,77963E-05	2020
2908	Пыль неорганическая		-	-	4,13284E-07	8,92693E-08	4,13284E-07	8,92693E-08	2020
Сварочные работы		6005	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,007479278	0,000134627	0,007479278	0,000134627	2020
Покрасочные работы		6006	-	-					
0616	ксилол		-	-	0,135823476	0,015091497	0,135823476	0,015091497	2020
0621	толуол		-	-	0,003761828	0,000417981	0,003761828	0,000417981	2020
1210	бутилацетат		-	-	0,00266687	0,000296319	0,00266687	0,000296319	2020
1401	ацетон		-	-	0,002565218	0,000285024	0,002565218	0,000285024	2020
2752	уайт-спирит		-	-	0,035239209	0,003915468	0,035239209	0,003915468	2020
2902	взвешенные вещества		-	-	0,048359797	0,005373311	0,048359797	0,005373311	2020
Обработка металла		6007	-	-					
2902	Взвешенные вещества		-	-	0,0058	0,00002088	0,0058	0,00002088	2020
2930	Пыль абразивная		-	-	0,0036	0,00001296	0,0036	0,00001296	2020
Бурильная машина		6008	-	-					
2909	Пыль неорганическая		-	-	0,33	0,001188	0,33	0,001188	2020
Итого по неорганизованным			-	-	0,64313	0,0668	0,64313	0,0668	
Всего по предприятию			-	-	2,2256	3,6607	2,2256	3,6607	

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации составит 13 единиц, в том числе организованного типа 12 ед., неорганизованного типа 1 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации представлены в таблице №2.

Таблица №2

Производство, цех, участок		Номер источника выбросов	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
			Сущ пол.		На 2020-2028 гг.		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники									
Продувочная свеча ГРПШ			-	-					
0410	метан	0001	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0002	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0003	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0004	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0005	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0006	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0007	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
0410	метан	0008	-	-	0,004	0,000033	0,004	0,000033	2020
Обогрев ГРПШ		0009	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,000005	0,00009	0,000005	0,00009	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,0000008	0,000014	0,0000008	0,000014	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,000016	0,0003	0,000016	0,0003	2020
Обогрев ГРПШ		0010	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,000005	0,00009	0,000005	0,00009	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,0000008	0,000014	0,0000008	0,000014	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,000016	0,0003	0,000016	0,0003	2020
Обогрев ГРПШ		0011	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,000005	0,00009	0,000005	0,00009	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,0000008	0,000014	0,0000008	0,000014	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,000016	0,0003	0,000016	0,0003	2020
Обогрев ГРПШ		0012	-	-					
0301	Азота диоксид		-	-	0,000005	0,00009	0,000005	0,00009	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,0000008	0,000014	0,0000008	0,000014	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,000016	0,0003	0,000016	0,0003	2020
Итого по организованным			-	-	0,0320872	0,00188	0,0320872	0,00188	
Неорганизованные источники									
ЗРА и ФС		6001	-	-					
0410	метан		-	-	0,0275	0,8680	0,0275	0,8680	2020
Итого по неорганизованным			-	-	0,0275	0,8680	0,0275	0,8680	
Всего по предприятию			-	-	0,0596	0,8699	0,0596	0,8699	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА».

Анализ результатов расчет рассеивания показал, что приземная концентрация загрязняющих веществ при эксплуатации объекта на превышает 1 ПДК на территории жилой зоны.

Водные ресурсы

Подрядная строительная организация должна обеспечить технологический процесс строительства и питьевые нужды работающего персонала технической и питьевой водой. Воду для питья предполагается поставлять автотранспортом в бутылках.

В период строительства проектируемого объекта техническая вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом.

Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства применяются биотуалеты по мере накопления вывозится спец автотранспортом на городские очистные сооружения по договору.

Сброс сточных вод в природную среду на территории проектируемого объекта не производится.

Земельные ресурсы и почва, растительность и животный мир

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие на растительный и животный мир, земельные ресурсы.

Отходы производства и потребления

На период строительства образуемые отходы будут раздельно собираться и временно храниться в специально отведенных местах и в специальных контейнерах, с последующей передачей специализированным организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Отходы производства и потребления при строительстве представлены в таблице №3.

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	1,8752	-	1,8752
в т.ч. отходов производства	1,5190	-	1,5190
отходов потребления	0,35625	-	0,35625
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0127	-	0,0127
Тара из под краски	0,0059	-	0,0059
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	0,5	-	0,5

окончание таблицы №3

Металлолом	1	-	1
Огарки сварочных электродов	0,00041	-	0,00041
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	0,35625	-	0,35625

Количество отходов при строительстве проектируемого объекта принято ориентировочно и будет корректироваться по фактическому образованию.

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе строительства объекта будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза всех видов отходов по договору.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочим проектом предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питьевого водоснабжения строителей на период строительных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177.

По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. На строительной площадке размещаются передвижные временные здания (вагоны) для административно-хозяйственных нужд строительства, помещения охраны, биотуалеты. Для бытового обслуживания рабочих предусматриваются: гардеробные для одежды работающих, душевые, сушилки для рабочей одежды. Санитарно-бытовые помещения оборудуются приточно-вытяжной вентиляцией, отоплением, канализацией. Проходы к санитарно-бытовым помещениям не пересекают опасные зоны.

Для питания работающих оборудуется помещение для приема пищи. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение, в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в соответствии с пунктом 6 статьи 144 Кодекса. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

Снабжение площадки строительства электроэнергией предусматривается по временным техническим условиям, получаемым генеральным подрядчиком. Для строительных площадок и участков работ предусматривается общее равномерное освещение.

Для питьевых целей работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительной площадки, осуществляется устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, так как не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II.», СН РК 1.03-02-2014. Часть II. Отдел 9. «Непроизводственное строительство», раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1 «Объекты коммунального хозяйства», позиция 30 «Распределительная газовая сеть».

Нормативная продолжительность строительства с применением метода интерполяции составляет 3,0 месяца, в том числе: 2020 год – 3,0 месяца, подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства запланировано на март месяц 2020 года (письмо ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области» от 30 сентября 2019 года №08-06-01/2315).

Потребность строительства в рабочих кадрах и общее количество работающих на строительстве, определены на основании объемов строительно-монтажных работ, нормативной трудоемкости и сроков строительства. Ориентировочно потребность в кадрах составляет 19 человек. Количество рабочих уточняется при составлении проекта производства работ (далее - ППР).

Территория ведения строительно-монтажных работ освоена, имеются подъездные пути и коммуникации. Доставка материалов, изделий осуществляется по существующим дорогам автомобильным транспортом.

Организационно-техническая подготовка строительства осуществляется в три этапа: I этап – организационные мероприятия, выполняемые до начала работ; II этап – технические мероприятия и строительные работы по подготовке площадок и района строительства; III этап – инженерно-технологическая подготовка.

Для предупреждения нарушений закрепленных трасс наружных сетей газоснабжения движущими механизмами, устанавливаются временные дорожные знаки в местах, ограждающих участок строительства. После окончания строительных работ временные знаки демонтируются.

Предусмотренные строительные площадки должны быть ограждены щитовым инвентарным ограждением. На площадках размещаются передвижные временные здания (вагончики) для административно-хозяйственных нужд строительства, временные открытые склады и навесы, помещения охраны, биотуалеты, устраиваются площадки для мытья колес автотранспорта.

Связь обеспечивается по мобильным телефонам и радиостанциям. Временное электроснабжение осуществляется от передвижных электростанций. Вода для нужд строительства подвозится автоцистернами. Для питьевого водоснабжения используется привозная вода.

Объемы строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, оборудовании, изделиях определены на основании чертежей рабочего проекта. Основные работы по строительству будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

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, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и 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 2019.2) 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, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018 (2019 год);

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018 (2019 год);

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019 год);

СЦПГ РК 8.04-12-2018 сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019 год);

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области» от 19 сентября 2019 года согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019-2020 годы выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 12 марта 2019 года №8:

на 2020 год – 2651 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону в рабочий проект «Строительство инженерных сетей для городка «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения» внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Архитектурно-строительные решения»:

1. Откорректированы чертежи по площадкам и ограждению.

По разделу «Наружное газоснабжение»:

2. Заменены отмененные нормативные документы на действующие нормативные документы.
3. Пояснительная записка откорректирована по замечаниям.
4. Указаны цифровые данные объемов контроля сварных стыков неразрушающими методами, испытания на прочность и герметичность проектируемых газопроводов Г3, Г2, Г1, ГРП и переходов газопровода через автодороги по таблицам 22 и 24 СП РК 4_03-101-2013 «Газораспределительные системы».
5. Общие указания откорректированы по замечаниям.
6. Разработан монтажный, обвязочный чертеж ГРПШ в масштабе, с указанием трубопроводов, высотных отметок и привязочных размеров по горизонтали на основании габаритного чертежа ГРПШ.
7. Строительный чертеж опознавательного знака удален из состава ГСН.
8. Профиль газопроводов откорректированы.
9. Разработан монтажный чертеж на поперечном сечении автодороги.

10. Исправлены длины футляра в соответствии требованиями п. 5.5.3. МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

11. Исправлена глубина прокладки футляра в соответствии требованиями п. 5.5.4. МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» в зависимости метода прокладки.

12. Объем материалов перехода выполнен на спецификации формы 7 ГОСТ 21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

13. Объем материалов выхода из земли выполнен на спецификации формы 7 ГОСТ 21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

По разделу «Молниезащита»:

14. Представлены чертежи по молниеприемнику.

По Санитарно-эпидемиологическому разделу:

15. Нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питания и питьевого водоснабжения работающих на период строительно-монтажных работ, предусмотрены в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177 (далее – СП).

16. Представлены данные по водопотреблению и водоотведению на период строительства, в соответствии с требованиями СП.

17. Представлены данные по организации горячего питания рабочих на период строительства, согласно требований п.141, главы 2 СП.

По разделу «Охрана окружающей среды»:

18. Представлен откорректированный ОВОС.

19. Откорректирована заявка на эмиссии в окружающую среду.

По мониторингу цен:

20. Сформированы представленные прайс-листы отдельно по вариантам: основной вариант и альтернативный вариант.

21. Представлены прайс-листы соответствующие рабочему проекту и спецификациям чертежей по наименованию и маркам.

22. Оформлен перечень на оборудование: утвержден заказчиком, проставлена дата утверждения (число, месяц, год), подписан проектировщиком.

По разделу «Проект организации строительства»:

23. Откорректирована таблица 1 «Календарный план строительства объекта».

По разделу «Сметная документация»:

24. Стоимость оборудования, принятого по прайс-листам, включена в локальные сметы на основании перечня, утвержденного заказчиком.

25. В локальных сметах №6-1-1 «Наружные сети газоснабжения. Архитектурные решения», откорректированы объемы работ согласно спецификаций чертежей рабочего проекта, приведена в соответствие стоимость.

26. В локальной смете №6-1-2 «Наружные сети газоснабжения» на основании спецификации чертежей рабочего проекта включены пропущенные объемы работ, откорректирована стоимость.

27. В сметном расчете стоимости строительства откорректированы затраты на «Временные здания и сооружения» и «Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время».

28. В сводном сметном расчете, согласно Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 21 декабря 2015 года №780 «Об утверждении Правил определения стоимости работ по проведению комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства объектов, а также комплексной градостроительной экспертизы проектов градостроительного планирования территорий различного уровня» откорректирована стоимость проектно-изыскательских и экспертных работ.

29. Откорректирован сметный расчет стоимости строительства и сводный сметный расчет, стоимость строительства принята в ценах 2020 года, вместо представленной в ценах 2019 и 2020 года.

30. На основании письма заказчика ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области» от 30 сентября 2019 года №08-06-01/2315 стоимость строительства принята в прогнозных ценах 2020 года.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, заказчиком рабочего проекта установлен уровень ответственности I (повышенный), технически сложный.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

В рабочем проекте учтены современные требования по энергосбережению, рациональности объемно-планировочных, конструктивных и других проектных решений.

Материалы инженерно-геодезических работ содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и промышленной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости и долговечности строительных конструкций.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в таблице №4.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность газопровод высокого давления	м	12	12
2	Протяженность газопровод среднего давления	м	1746,2	1746,2
3	Протяженность газопровод низкого давления	м	6678,15	6678,15
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2020 годов в том числе: строительно-монтажные работы оборудование прочие	млн. тенге	592,988 501,885 1,725 89,378	606,310 513,196 1,812 91,302
5	Из них 2018 год (ПИР) 2019 год (экспертиза) 2020 год	млн. тенге	- 169,213 423,775	3,684 0,668 601,958
6	Продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность газопровод высокого давления - 12 м;
протяженность газопровод среднего давления - 1746,2 м;
протяженность газопровод низкого давления - 6678,15 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2020 годов - 606,310 млн.тенге;
в том числе:
строительно-монтажные работы - 513,196 млн.тенге;
оборудование - 1,812 млн.тенге;
прочие - 91,302 млн.тенге.
продолжительность строительства - 3 месяца.

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

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области» в соответствии с условиями договора от 18 июля 2019 года №01-1224.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Атырау облысы Құрманғазы ауданының Жұмекен ауылында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу. Газбен жабдықтаудың сыртқы желілері» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасындағы қолданылымдағы нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	- 12 метр;
орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	- 1746,2 метр;
төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	- 6678,15 метр;
2018-2020 жж.ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 606,310 млн.теңге;
оның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 513,196 млн.теңге;
жабдықтар	- 1,812 млн.теңге;
басқа шығындар	- 91,302 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 18 шілдедегі №01-1224 шарттың талаптарына сайкес «Атырау облысы Құрманғазы ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Мыктыбаев К.Ж.

Директор департамента

Мороз Г.А.

Эксперт

Халиева Р.У.

Эксперт

Хвостикова Л.П.

Эксперт

Бозжигитов К.А.

Эксперт

Курмашева Г.М.

Эксперт

Жансеитов Д.Т.

Начальник производственного отдела

Чапликов А.В.

Эксперт

Номер: KZ89VDD00129047

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Курмангазинского района Атырауской области" улица Смагул Кошекбаева, дом № 25,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060340006981

Наименование производственного объекта: "Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения"

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Курмангазинский район, Енбекшинский с.о., с.Жумекен *

Атырауская область, Курмангазинский район, Енбекшинский с.о., с.Жумекен *

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.

Заместитель руководителя управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 14.10.2019 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:	2,285170768	4,530579022
Строительство инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжение.	2,225577568	3,660759022
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,00000041	0,00000009
Сера диоксид	0,0589	0,168098
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	0,396546217	0,04082
Пропан-2-он	0,00256	0,000285
Пыль абразивная	0,0036	0,00001296
Углерод оксид	0,79326	1,12624
Формальдегид	0,0055833	0,02237
Углерод	0,027220444	0,1119
Уайт-спирит	0,0352	0,003915
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,189555556	0,560269
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,0811	0,001168
Бутилацетат	0,00266687	0,000296
Бенз/а/пирен	0,00000067	0,000002
Азот (II) оксид	0,07822	0,32067
Азота (IV) диоксид	0,35613	1,283363
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000133	0,0000478
Метилбензол	0,003761828	0,000417981
Железо (II, III) оксиды	0,001156	0,0004
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,054159797	0,005394191
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,135823476	0,01509

Эксплуатация инженерно- коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжение.	0,0595932	0,86982
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0,0595	0,8682
Углерод оксид	0,00007	0,0012
Азот (II) оксид	0,0000032	0,00006
Азота (IV) диоксид	0,00002	0,00036
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;
4. Организовать в обязательном порядке посадку древесно-кустарниковых насаждений в свободной от застройки территории и санитарно-защитной зоне.