«ОҚО, Ордабасы ауданы, Бөржар а.о., Жамбыл ауылын газбен
қамтамасыз ету құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

12.11.2019 ж. № КХТ-0026/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Түркістан облысы «Ордабасы аудандық тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылық, жолаушылар көлігі және
автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Бахыт АБК» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Ордабасы ауданы, Бөржар ауыл округі, Жамбыл елді мекенін газбен жабдықтау құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы
«Каз Холдинг Триумф» ЖШС-мен берілді.

«Каз Холдинг Триумф» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ КХТ-0026/19 от 12.11.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар,
Ордабасинского района, ЮКО **»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Бахыт АБК»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО»** выдано ТОО «Каз Холдинг Триумф»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Каз Холдинг Триумф»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №КХТ-0017 от 30.09.2018 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Бахыт АБК». Государственная лицензия №18000769 от 17 января 2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области» Акимат Южно-Казахстанской области. Особые условия действия лицензии - I Категория. Дата выдачи приложения к лицензии от 17 января 2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» от 28.10.2019 года;

архитектурно-планировочное задание №51 от 05.04.2018 года, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства Южно-Казахстанской области»;

решение акимата Ордабасинского района №44 от 01.07.2017 года, о выделении постоянного земельного участка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района»;

постановление Акимата Ордабасынского района №17 от 29.01.2018 года, о выделении постоянного земельного участка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района»;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 1,0770 га ЮКО Ордабасынский р-н, Буржарский с/о, село Жамбыл, 007 кварт., уч. 409 №293007409, выданным Департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ЮКО Ордабасынским районным отделением, за № 2531 от 22.12.2017 года;

топографическая съемка, выполненный ИП «Исманов Т.У.» в 2018 году, лицензия выданный Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства министерства регионального развития РК №13017855 от 11.11.2013 года;

технический отчет об инженерно-геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2018 году, лицензия выданный Агентством Республики Казахстан по делом строительства и жилищно-коммунального хозяйства №000726 от 06.04.2007 года;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утверждённый заместителем руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» от 31.10.2019 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Ордабасынского района» за №1968 от 12.09.2019 года о том, что финансирование строительства включено в решение бюджетной комиссии на 2018-2020

годы, согласно постановлению №36/2 от 29 ноября 2018 года Маслихата Ордабасынского района;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Ордабасынского района» за №1936 от 10.09.2019 года о том, что начало строительство запланировано на II полугодие 2020 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Ордабасынского района» за №1967 от 28.11.2019 года о том, что расстояние от проектируемого объекта до полигона составляет 10 км;

Технические условия

на газоснабжение за №ШТ- 4169 от 26.07.2018 года, выданное АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Экспертное заключение на соответствие промышленной безопасности рабочего проекта «Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО» №009 от 07.03.2019 года, выданное ТОО «Образовательный центр «Пром ресурс». Аттестат №KZ52VEK00003191 от 15.04.2015 года.

ЮКПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» за № ШТ-4169 от 13.03.2019 года;

Аппарат акима сельского округа Боржар от 22.10.2018 года;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Ордабасынского района» 2018 года;

ГКП «Таза су» «Районного отдела жилищно- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата Ордабасынского района от 2018 года;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Ордабасынского района» от 2018 года;

ЮРДТ филиал АО «Казахтелеком» от 2018 года;

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 2018 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Пояснительная записка.

Том 2. Сметная документация.

Альбом 1. Газопровод среднего давления.

Альбом 2. Архитектурно - строительные решения.

Том 3. Проект организации строительства.

Брошюра 1. Оценка воздействия на окружающую среду.

Брошюра 2. Паспорт проекта.

Брошюра 3. Заключение об инженерно-геологических условиях.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства является газоснабжение села Жамбыл, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечение их потребностей в газоснабжении.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении район строительства сетей газоснабжения расположена в с. Жамбыл с/о Боржар Ордабасынского района Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IV-А.

Температура наружного воздуха в °С:

абсолютная максимальная плюс 44,2;

абсолютная минимальная минус 30,3;

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92) в °С:

суток минус 16,9;

пятидневки минус 14,3;

периода минус 4,5.

Нормативная глубина промерзания, м:

для суглинка – 0,67.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м:

для суглинка – 0,77.

Район территории по давлению ветра - IV.

Район по средней скорости ветра за зимний период - IV.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены коллективом ИП «Джакипбеков Ж.К» в ноябре месяце 2018 года;

Рельеф

В пределах изучаемой трассы «газоснабжения» развиты аллювиальные отложения верхнечетвертичного возраста, которые образовались в результате аккумуляции обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территорий представляют предгорную наклонную равнину и вторую надпойменную террасу р. Бадам.

Условные высотные отметки проектируемой трассы «газоснабжения» колеблется в пределах 267,29-283,97 м, уклоном с востока на запад.

Литологическое строение

В литологическом отношении трасса водовода сложена легким суглинком, пористым, твёрдым, мощностью 3,0 и более метров.

Суглинки по цвету серые, светло-коричневые, плотные, комковатые, в вертикальных стенках устойчивые. По данным определения гранулометр-ического состава суглинки содержат песчаных частиц от 15 до 30%, пылеватых от 60 до 70% и глинистых от 5 до 10%.

С поверхности земли распространены насыпные грунты из гравия, неоднородные по составу, мощностью 0,15 метров.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100- 96, грунты площадки - незасоленные и среднезасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,200-1,450 %.

По нормативному содержанию сульфатов SO_4^- равно 5197,5 мг/кг в пересчете на ионы SO_4^- - грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – сильноагрессивные, на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C_3S – не более 65% C_3A – не более 7%, C_3A +C_4AF – не более 22% и шлакопортландцементе – сильноагрессивные, на сульфатостойкие цементы по ГОСТ 22266-94 неагрессивные.

По нормативному содержанию хлоридов Cl равно 132,5 мг/кг в перерасчете на ионы Cl грунты площадки на арматуру железобетонных конструкции – неагрессивные.

Подземные воды

В гидрогеологическом отношении на участке развиты подземные воды верхнечетвертичного возраста. Водоносный горизонт верхнечетвертичных отложений на изучаемой территории, распространен повсеместно.

Воднасыщенными породами являются суглинки и гравийно-галечники. Подземные воды - безнапорные.

Подземные воды на начало ноябрь месяц 2018 года пройденными скважинами 3,0 м не были вскрыты. Ожидаемая глубина залегания подземных вод по материалам изыскания прошлых лет – 6,0-10,0 м в зависимости от отметок поверхности земли.

При высоком стоянии подземные воды залегает на глубине 5,5-8,0 метра от поверхности земли. Высокое стояние УПВ приходится на апрель-август, низкое – на октябрь-декабрь месяцы. Амплитуда колебания УПВ составляет 0,5-1,0 метра.

Общая мощность суглинков колеблется в пределах изучаемого района от 4,0 до 10,0 м, а мощность обводненной толщи от 0,8 до 3,2 м.

По величине минерализации подземные воды пресные, минерализация от 0,48 до 0,65 г/дм^3, по химическому составу гидрокарбонатно-сульфатные магниево-кальциево-натриевые.

Проектируемая трасса газоснабжения расположена в зоне естественной дренированности с обеспеченным подземным оттоком.

По содержанию ионов SO_4 равно 122,0 мг/дм^3 при содержании HCO_3 – свыше 6,0 мг-экв/л, подземные воды на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – неагрессивные.

По содержанию ионов Cl^- равно 17,0 мг/дм^3 подземные воды к арматуре железобетонных конструкций – при постоянном погружении и при периодическом смачивании - неагрессивные.

Физико-механические свойства грунтов

По физико-механическим и просадочным свойствам в пределах трассы изысканий пройденными скважинами по 3,0 м выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ – суглинок светло-серый, легкий, пористый, твердой и полутвердой – консистенции, просадочный; мощностью 3,0 и более метров.

Грунты первого ИГЭ обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачивании, просадка грунта 3,5 см. Тип грунтовых условий – первый.

С поверхности земли распространены насыпные грунты из гравия, неоднородные по составу, мощностью 0,15 метров.

Сейсмичность

Согласно СП РК 2.03-3 0-2017, сейсмичность площадки исследовании в баллах по картам ОСЗ-2475 и ОСЗ-22475 равна к восьми баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газопровод среднего давления

Технологическая часть

Ситуационная схема

Газоснабжение разработано на основании технических условий на газоснабжение за № ШТ- 4169 от 26.07.2018 года, выданное АО «ҚазТрансГаз Аймақ»;

СП РК 4.03-101-2013 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Для газоснабжения природным газом территории н.п. Кызылжар запроектирован газопровод среднего давления.

Проектом предусматривается:

Прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до индивидуальных ГРПШ в подземном и в надземном исполнении из полиэтиленовых и из стальных труб.

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяжённость газопроводов из полиэтиленовых и стальных труб

Таблица №1.

Наименование н.п.	Протяжённость газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-9	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91
Жамбыл			d63х5,8мм - 13533,0 п.м.	d57х3,0 мм - 626,0 п.м.

			d90x8,2мм - 513,0 п.м. d110x10,0мм - 1200,0 п.м. d125x11,7мм - 169,0 п.м. d160x14,6мм - 1340,0 п.м.	d219x5,0 мм - 30,0 п.м.
Итого:			16755,0 п.м.	656,0 п.м.

Мощность предприятия

Максимально часовая и годовая потребность (расчетный расход) газового топлива

Таблица №2.

№ п/п	Потребители	Часовой расход газа $м^3$/час	Годовой расход газа $м^3$/год
1.	с.Жамбыл	1 070.0	3 738 867,80
	Всего:	1 070.0	3 738 867,80

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Для определения расхода газопотребления населением, коммунально-бытовым, промышленным объектам Жамбыл, Ордабасынского района Туркестанской области выполнен расчет согласно требованиям и рекомендациям следующих нормативных документов:

СНРК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

СП РК 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металических и полиэтиленовых труб»;

СН РК 4.02-04-2013 «Тепловые сети»;

СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»;

СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и теплозащита гражданских зданий»;

Правила расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного газа, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахчтан от 9 июля 2012 г. №927;

СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;

СП РК 3.02-01-2018 «Жилые здания»;

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет давления газопровода выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Молнезащита и заземление

Данным разделом проекта предусматривается заземление «ГРПШ-6» и «ГРПШ-10».

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4м прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длиной 5 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта 500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую сеть.

Все электромонтажные работы выполнять согласно ПУЭ РК и ПТБ.

Газопровод среднего давления

Подземный газопровод среднего давления

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 в подземном варианте и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

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

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1. при температуре окружающего воздуха выше плюс 100°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2. при температуре окружающего воздуха ниже плюс 100°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Надземная прокладка (среднее давление)

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001, переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки «ГФ-021» в соответствии с требованием СП РК 2.01-101-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013 и требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Газорегуляторные пункты шкафного типа
ГРПШ-6 и ГРПШ-10

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа «ГРПШ-6» и «ГРПШ-10» с одним или двумя счетчиками.

В данном проекте предусматриваются индивидуальные установки «ГРПШ» на каждый дом или на 2 дома один.

«ГРПШ» устанавливается на границе раздела возле забора на отдельно стоящих стойках.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Переход №1

Рабочие чертежи выполнены на основании расчета, выполненного программным комплексом «Лира».

Проектом предусматривается надземный переход газопроводом высокого, среднего и низкого давления через арык шириной 5,1м.

Переход выполнен методом футляра.

Основанием под опоры является - гравийно-галечниковый грунт толщиной 1,0 м.

Фундаменты под опоры - столбчатые монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Под фундаментами выполнить подбетонку толщиной 100 мм из бетона

кл. В3.5 на сульфатостойком цементе.

Стойка - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, высотой 2.485, 2.35м.

Футляр - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, длиной 16.0 м.

Переход №2

Рабочие чертежи выполнены на основании расчета, выполненного программным комплексом «Лира».

Проектом предусматривается надземный переход газопроводом высокого, среднего и низкого давления через арык шириной 10.0м.

Переход выполнен методом футляра.

Основанием под опоры является - гравийно-галечниковый грунт толщиной 1,0 м.

Фундаменты под опоры - столбчатые монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Под фундаментами выполнить подбетонку толщиной 100 мм из бетона кл. В3.5 на сульфатостойком цементе.

Стойка - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, высотой 3.85, 2.35 м.

Футляр - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, длиной 19.0 м.

Переход №3

Рабочие чертежи выполнены на основании расчета, выполненного программным комплексом «Лира».

Проектом предусматривается надземный переход газопроводом высокого, среднего и низкого давления через канал шириной 7.7 м.

Переход выполнен методом футляра.

Основанием под опоры является - гравийно-галечниковый грунт толщиной 1,0 м.

Фундаменты под опоры - столбчатые монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Под фундаментами выполнить подбетонку толщиной 100 мм из бетона кл. В3.5 на сульфатостойком цементе.

Стойка - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, высотой 2.35, 2.39м.

Футляр - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, длиной 16,0 м.

Переход №4

Рабочие чертежи выполнены на основании расчета, выполненного программным комплексом «Лира».

Проектом предусматривается надземный переход газопроводом высокого, среднего и низкого давления через канал шириной 5,7 м.

Переход выполнен методом футляра.

Основанием под опоры является - гравийно-галечниковый грунт толщиной 1.0 м.

Фундаменты под опоры - столбчатые монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Под фундаментами выполнить подбетонку толщиной 100 мм из бетона

кл. В3.5 на сульфатостойком цементе.

Стойка - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, высотой 2.35, 2.35 м.

Футляр - металлическая труба диаметром 325х9 по ГОСТ 10704-97, длиной 11.0 м.

Противопожарные мероприятия

Предел огнестойкости узлов крепления и примыкания строительных конструкций между собой должен быть не ниже минимального требуемого предела огнестойкости стыкуемых строительных конструкций и определяется в рамках оценки огнестойкости стыкуемых строительных конструкций. Предел огнестойкости по признаку конструкции, являющейся опорой для других конструкций, должен быть не менее предела огнестойкости опираемой конструкции.

Строительные конструкции не должны способствовать скрытому распространению горения. (Заделка футляра с двух сторон битумом.)

Узлы пересечения строительных конструкций с нормируемыми пределами огнестойкости кабелями, трубопроводами, воздуховодами и другим технологическим оборудованием должны иметь предел огнестойкости не ниже пределов, установленных для пересекаемых конструкций.

Все металлические конструкции окрасить по грунту «ПФ-115» в 2 слоя, «ГФ-021» в 2 слоя.

Антикоррозийные мероприятия

«Защита строительных конструкций от Проект разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 коррозии». Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения». Бетонные конструкции, соприкасающие с грунтом, выполнить на сульфатостойком цементе.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений».

Проектирование оснований фундаментов выполнено согласно МСП 5.01-102-2002. Тип грунтовых условий по просадочности - I. В качестве основания фундаментов проектом предусмотрено устройства котлована и составления акта освидетельствования скрытых работ (соответствие отметки дна котлована и характеристик грунтов проектным) в качестве оснований фундаментов принята уплотненная грунтовая подушка толщиной 1000 мм из галечникового грунта. Под фундаментами выполняется бетонная подготовка из бетона класса В3.5

Обратную засыпку пазух фундамента выполнить местным грунтом с послойным уплотнением каждые 20 см до плотности сухого грунта 1,7г/см.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах», исходя из условий сейсмичности площадки 8 баллов.

Охрана окружающей среды

Проектом не предусматриваются технологии, загрязняющие окружающую среду. Зеленые насаждения, ирригационная система и прилегающая территория сохраняются. Уровень шума не должен превышать допустимого санитарными нормами. Сбор мусора осуществляется на существующей площадке для сбора мусора, по мере накопления вывозится на свалку.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия: периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования; подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС; разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90 процентов), разрывом соединений (до 5 процентов), браком примененных материалов (до 15 процентов). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно

в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах высокого давления составляет до 5,0 м).

Предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Рабочим проектом предусмотрен строительство системы газоснабжения среднего давления проектируемый в подземном и в надземном исполнении из полиэтиленовых и из стальных труб в населенных пунктах Жамбыл с/о Боржар Ордабасынского района Туркестанской области. Проектируемый сети газопровода проходят на отведенном участке (согласно акту отвода земельного участка, акту выбора и согласования участка под строительство). Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 30 м. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

Категория опасности предприятия

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК».

Воздействие на атмосферный воздух

Проектируемый объект не является источником негативного воздействия на окружающую среду. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: автотранспортные работы, земляные работы, битумные работы, сварочные работы, работа дизельной электростанции, покрасочные работы. Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства –5 месяцев.

Согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» определена необходимость расчетов приземных концентраций по веществам. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0). Как показывают результаты расчетов, концентрации загрязняющих веществ на жилой зоне не превышают нормативные значения ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства составят:

Таблица №3

Наименование вещества	Выброс вещества	
	г/с	т/год
Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0.02366	0.0425224
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца	0.0006996	0.0040388

(IV) оксид/		
Азота (IV) диоксид	0.05745588889	0.072921
Азот (II) оксид	0.00932784444	0.0118432
Углерод	0.00019444444	0.00048
Сера диоксид	0.00201255556	0.00166
Углерод оксид	0.019790498	0.01568625
Фтористые газообразные соединения	0.0000496	0.00027
Диметилбензол	0.0448	0.86358
Метилбензол	0.0517	0.02267
Бенз/а/пирен	0.00000000361	0.0000000088
Хлорэтилен	0.000000216	0.000000975
Бутилацетат	0.01	0.00439
Формальдегид	0.00004166667	0.000096
Пропан-2-он	0.02167	0.0095
Уайт-спирит	0.0833	0.35538
Углеводороды предельные C_{12-19}	0.0627	0.0364
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного	0.3862	0.142
ВСЕГО:	0.77360231761	1.5834386338

Проектируемом местности, а именно в районе Ордабасы Туркестанской области мониторинг концентрации вредных веществ в атмосферный воздух не проводится согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по Туркестанской области от 31.01.2019 года №31-06-17/14. Результаты расчетов показывают, что концентрация загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и на территории жилой застройки не превышают значений 1ПДК.

Территория свободна от зеленых насаждений. В районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено, поверхностные водные объекты в радиусе более 500 м отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы

Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться привозным путем. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в изолированный накопитель, с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору на очистные сооружения.

Отходы производства и потребления

Выполнение строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Образующиеся отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на утилизацию.

Объем образования отходов приведен в таблице

Таблица №4

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Временное хранение отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
Период строительства				

Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	1,88	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,03334	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,012103	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Ветошь протирочная	AD060	0,000012279		
Строительный мусор	зеленый GG 170	903,6		
Отходы, обрывки и лом пластмассы	Зеленый GH010	0.0195		

Целевое назначение земельного участка не меняется. Перед началом строительства, плодородный слой почвы (ПСП) снимают и складывают на границе участка строительства чтобы он не выветривался и не подтоплялся дождевыми и талыми водами. После завершения строительства, растительный слой земли используется на территории участка для озеленения.

Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

В соответствующих разделах проведена корректировка.

Рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, СП «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства газоснабжения выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», по части II, п.9.2 Коммунальное хозяйство.

Общая продолжительность строительства объекта принята 5,0 месяцев.

В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства II полугодие 2020 года.

Нормы задела в строительстве по кварталам, % сметной стоимости (с нарастающим итогом) согласно СП РК 1.03-102-2014, составляют: 3 кв - 60%; 4 кв – 100%.

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 проектирования 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/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 строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 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, с учетом изменений и дополнений выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 год, 2019 год (17 сборников);

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки 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» 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018. 2019год;

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2018 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (17 сборников выпуск 2);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (6 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ»

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «ЖКХ, ПТ и АД Ордабасынского района» от 01.11.2019 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ)

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные 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 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34:

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте РП «Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО» составляет 99,95%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Наружное газоснабжение

1) представлено пояснительная записка с исходными документами на проектирование (Задание, АПЗ, ТУ, Геология, Согласования);

2) проект согласован с заказчиком, АО «КазТрансГаз Аймак», Райархитектура Толеб. р-на. (СН РК 1.02-03-2011);

3) чертежи оформлены по ГОСТ 21-609, подписан ГИП, исполнитель. Части проекта ГСН ГП, ЭС взаимосогласованны на листах «Общие данные»;

4) указан уровень ответственности объекта по Приказу МНЭ РК №165 от 28 февраля 2015 г. В ПЗ выполнено ТЭП (технико-экономические показатели);

5) представлен расчет расхода газа. Представлена справка Акимата о количестве жителей и гидр. расчет газопровода, выполненный по программе «v.i.o. Standart Hidravlik Calektor», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГАЗ». Выполнен паспорт рабочего проекта;

6) на ГСН-1 указан Тех. условия, расход газа. Геология принято по отчету для данного объекта (сейсмика, просадка грунта, УГВ, глубина промерзания грунта);

7) в местах нерегулярного проезда, а\транспорта (подъезды к ж\домам и т.д.) высота прокладки газопровода принято 3.5 м.;

8) на генплане улиц указана места установки ГРШП с учетом требований к установке ШРП;

9) в сейсмических районах в пределах поселений на линейной части подземного газопровода установлено контрольные трубки через 50м.;

10) представлено заключение на соответствие требованиям норм в области пром. Безопасности;

11) предусмотрена защита стальных надземных газопроводов и ГРШП от падения воздушных эл. проводов;

12) полиэтиленовые трубы принято с коэф. запаса прочности не менее 3.2;

13) пояснительная записка и чертежи откорректированы;

14) представлена лицензия проектной организации на проектирование газоснабжения и аттестаты исполнителей;

15) оборудование и материалы принято производства фирм-производителей, имеющих сертификат соответствия в РК, в спецификации оборудования указана завод-изготовитель, ГОСТ, код оборудования;

Санитарно-эпидемиологический раздел

16) в пояснительной записке указаны санитарно-защитные зоны согласно Санитарным правилам;

17) представлены сведения о сборе, использовании, применении, обезвреживании, транспортировке, хранении и захоронении отходов строительства в соответствии с требованиями СП № 187;

18) представлены сведения о специальных площадках (местах) по сбору и временному хранению отходов строительства, соответствующих их уровню опасности (по степени токсичности), о таре, предназначенной для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности), согласно требованиям СП № 187;

19) представлены сведения о стирке спецодежды, работающих на строительстве, согласно требованиям пунктов 105 – 106, 136, 141 СП№ 177 от 28.02.2015г4

20) представлены сведения по технике безопасности при сварочных работах, согласно требованиям пунктов 37-39 СП№ 177 от 28.02.2015г;

21) представлены сведения об условиях питания, проживания работников, согласно требованиям пунктов 108,109,124,126,128,130,139,147 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177;

Охрана окружающей среды

22) предоставлено заявление об экологических последствиях согласно Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду приказ Министра ООС РК от 28.06.2007 г. № 204-П. Предоставлен согласованный раздел ОВОС и Заявление об экологических последствиях от заказчика;

23) Предоставлен сведения по произрастающим зеленым насаждениям на территории проектируемого объекта и предусмотрены мероприятия по сохранению зеленых насаждений;

24) замечания принято и откорректировано;

25) в разделе ОВОС указано количество снятого почвенно-плодородного слоя, планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы;

26) предоставлена справка РГП «Казгидромет» о величинах фоновых концентраций или о невозможности предоставления данной информации (пп.1 раздела 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденную Приказом

Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204п);

27) предоставлен расчет платежей за эмиссии в окружающую среду за период строительных работ, согласно утвержденных для региона ставок платы к периоду реализации намечаемой деятельности;

28) предоставлен картографический материал с указанием территории объекта, характеризующий наличие и состояние компонентов окружающей среды в районе строительства;

Архитектурно-строительная часть

29) задания на проектирования подписан и указана дата составления. Откорректировано наименование объекта;

30) прайс листы подписаны генеральным проектировщиком;

31) меморандум пронумеровано и указана дата составления;

32) в «Проекте организации проекта» откорректирован ГИП по приказу;

33) в «Паспорте проекта» откорректирован ГИП по приказу;

34) в «Сводном сметном расчете» откорректирован ГИП по приказу.

35) в пояснительной записке откорректирован ГИП по приказу;

Пояснительная записка

36) выполнен раздел «Архитектурно-строительные решения». Представлен описание надземного газопровода, опоры, фундаменты под газопровод;

Чертежи

37) конструктивное решение разработан согласно рабочего проекта;

Сметная документация

38) стоимость проектных работ принято согласно смете на ПИР, стоимость экспертизы принято согласно расчету;

39) представлена справка от заказчика о начале строительства с указанием месяца и года; ПОС откорректировано;

40) учтены заготовительно-складские расходы к отпускной цене материалов;

41) откорректированы объемы по привязанным типовым листам;

42) в разделе на испытание газопровода исключены непредвиденные затраты, локальная смета приведена в соответствие с проектом;

43) затраты на протаскивание труб в футляры учтены по диаметру протаскиваемой трубы;

44) сметная документация приведена в соответствие с откорректированными чертежами.

7.2 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

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

Разработчиком проекта установлен объект II (нормального) уровня ответственности, не относящийся к технически сложным.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Рабочий проект «Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО» соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007г. №204-П.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Годовой расход газа	тыс. $м^3$/год	3738,8678	3738,8678
2	Общая протяженность газопровода среднего давления (0,005-0,3 Мпа) из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	16,755	16,755
3	Общая протяженность газопровода среднего давления (0,005-0,3 Мпа) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,656	0,656
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	 273,414 206,673 11,848 54,893	 293,803 224,228 11,848 57,727
5	Из них по годам: 2019 год (ПИР, экспертиза) 2020 год (100% СМР, оборудование)	млн. тенге		 17,87 275,933
6	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость строительства увеличилась в текущих ценах 3 квартала 2019. Увеличение произошло за счет изменения проектно-сметной базы и проектных данных.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасынского района, ЮКО»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими

показателями:

1	Годовой расход газа	3738,8678 тыс. м^3/год;
2	Общая протяженность газопровода среднего давления (0,005-0,3 Мпа) из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	16,755 км
3	Общая протяженность газопровода среднего давления (0,005-0,3 Мпа) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,656 км
	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года, в том числе:	293,803 млн. тенге
4	СМР	224,228 млн. тенге
	оборудование	11,848 млн. тенге
	прочие	57,727 млн. тенге
5	Продолжительность строительства	5,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных данных и утверждённых заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области в соответствии условиями договора № КХТ-0017 от 30.09.2019 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«ОҚО, Ордабасы ауданы, Бөржар ауыл округі, Жамбыл елді мекенін газбен жабдықтау құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылаты нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1	Газдың жылдық шығыны	3738,8678 мың м^3/жыл;
2	Орташа қысымдағы (0,005-0,3 МПа) СТ РҚ МСТ Р 50838-2011 бойынша полиэтилен газ өткізгіш құбырының жалпы ұзындығы	16,755 км
3	Орташа қысымдағы (0,005-0,3 МПа) МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының жалпы ұзындығы	0,656 км
4	2020 жылдағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	293,803 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстар	224,228 млн. теңге
	жабдықтар	11,848 млн. теңге
	өзге де шығындар	57,727 млн. теңге
5	Құрылыстың ұзақтығы	5,0 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 30.09.2019 жылғы № КХТ-0017 шарттың талаптарына Түркістан облысы «Ордабасы аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыстарды өндіріске рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдану қажет.

Сарапшылар тобының жетекшісі Нурсеитов Ш. О.

Сарапшы Капустин А. А.

Сарапшы Саурбаев С. Ж.

Сарапшы Касымкулова Р.Б.

Сарапшы Молдабекова Ш.А

Маханбет Г.Қ.

Директор

Саурбаев С.Ж.

Эксперт

Касымкулова Р.Б.

Эксперт

Молдабекова Ш.А.

Эксперт

Капустин А.А.

Эксперт

Нурсеитов Ш.О.

Эксперт

Номер: KZ14VDD00130785

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района" Республика Казахстан, Туркестанская область , Ордабасынский район, Кажымуканский с.о., с.Темирлановка, улица Кажымукан, дом № 168,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240002827

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения в с. Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасинского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, Буржарский с.о., с.Джамбул .

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 Саметова Гульнара

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 05.11.2019 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:	0,77360231761	1,5834386338
Строительство газоснабжения в с. Жамбыл, с.о. Боржар, Ордабасинского района	0,77360231761	1,5834386338
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0833	0,35538
Углерод	0,000194444	0,00048
Пропан-2-он	0,02167	0,0095
Сера диоксид	0,002012556	0,00166
Углерод оксид	0,019790498	0,01568625
Хлорэтилен	0,000000216	0,000000975
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)	0,3862	0,142
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000496	0,00027
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0627	0,0364
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000088
Азот (II) оксид	0,009327844	0,0118432
Азота (IV) диоксид	0,057455889	0,072921
Бутилацетат	0,01	0,00439
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006996	0,0040388
Метилбензол	0,0517	0,02267
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,86358
Железо (II, III) оксиды	0,02366	0,0425224
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.03.2020 - 31.07.2020 г.