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

10.01.2020 ж. № КХТ-0001/20

ҚОРЫТЫНДЫ

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

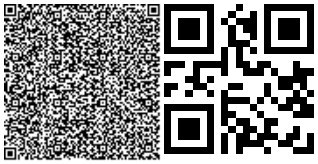
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Бахыт АБК» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

ОҚО, Ордабасы ауданы, Қараспан а.о., Көлтоған ауылын газбен қамтамасыз ету 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.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ КХТ-0001/20 от 10.01.2020 г.

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

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

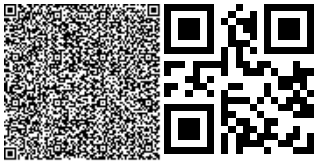
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Бахыт АБК»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газоснабжения села Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского 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 Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района, ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №КХТ-0019 от 25.11.2019 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 23.09.2019 года;

архитектурно-планировочное задание №60 от 14.04.2018 года, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства Южно-Казахстанской области»;

решение ГУ «Аппарат Акима сельского округа Караспан» №18 от 07.02.2018 года, о выделении земельного участка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области;

акт выбора и согласования земельного участка для строительство инженерных сетей села Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района, ЮКО;

топографическая съемка, выполненный ТОО «Бахыт АБК» в 2018 году, лицензия выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области» Акимат Южно-Казахстанской области №000941 от 28.07.2016 года;

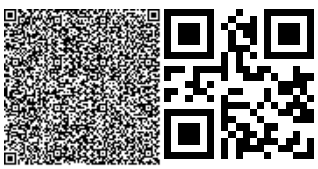
технический отчет об инженерно-геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2018 году, лицензия выданный Агентством Республики Казахстан по делом строительства и жилищно-коммунального хозяйства №000726 от 06.04.2007 года;

заключение на соответствие промышленной безопасности за №010 от 07.03.2019 года, выданный ТОО «Образовательный центр «Пром Ресурс»» в 2019 году;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утверждённый руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области от 30.12.2019 года;

справка о социальных объектах и потребителях, выданная ГУ «Аппарат акима сельского округа Караспан Ордабасынского района» ЮКО за №542 от 15.05.2018 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 Туркестанской области;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта автомобильных дорог Ордабасынского района» Туркестанской области за №1935 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 22.02.2019 года о том, что расстояние от проектируемого объекта до ведомости поставки основных строительных материалов;

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 Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района, ЮКО» №010 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 Караспан от 2019 года;

ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» Туркестанской области от 2019 года;

ТОО «Су Жоба Құрылыс» от 2019 года (точка подключение на высокое давление);

ЮРДТ - филиал АО «Казахтелеком» от 2019 года;

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 2019 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Пояснительная записка.
Том 2. Сметная документация.
Чертежи
Альбом 1. Газопровод среднего давления.
Альбом 2. Молниезащита и заземление.
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 Колтоган, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечения их потребностей в газоснабжении.

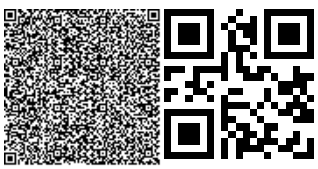
6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении район строительства сетей газоснабжения расположена в с. Колтоган, с/о Караспан, 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

Территория трассы «газоснабжения» представляет собой часть пролювиально-аллювиальной равнины реки Арысь.

Условные высотные отметки проектируемой трассы «газоснабжения» колеблется в пределах 252,96-260,12 м, общим уклоном с востока на запад.

Геолого-литологические строение

В геологическом строении трассы газоснабжения участвуют четвертичные отложения.

Грунты четвертичного отложения представлены суглинками.

Суглинок – коричневой, пористой и полутвердой конситенции, текучепластичный, с включением гравийно-галечников до 20%.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, грунты площадки – незасолённые, реже – среднезасолённые и слабозасолённые. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,160-1,230%.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^- равно 5197,5 мг/кг в пересчете на ионы SO_4^- – грунты площадки по СП РК 2.01-101-2013 на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцемент по ГОСТ 10178 – сильноагрессивные, на портландцемент по ГОСТ 10178 с содержанием в клинкере C_3S – не более 65%, C_3A – не более 7%, C_3A+C_4AF – не более 22% и шлакопортландцемент – неагрессивные. Нормативное содержание SO_4 равно 2133,3 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl^- грунты площадки по СП РК 2.01-101-2013 на арматуру железобетонных конструкции – слабоагрессивные. Нормативное содержание Cl^- – 407,8 мг/кг.

Подземные воды

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

Подземные воды на ноябрь месяц 2018 года пройденными разведочными скважинами глубиной 3,0 м не были вскрыты. Ожидаемая глубина залегания подземных вод по материалам изыскания прошлых лет – 5,0-6,0 м в зависимости от отметок поверхности земли.

В связи залеганием подземных вод 5,0 и более метров и неучастием их в формировании показателей физико-механических свойств грунтов, гидрогеологические условия территории объекта не приводится.

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 – коричневый, пористый, полутвердой консистенции, текучепластичный, с включением гравийно-галечников до 20%, непросадочный, мощностью 3,0 и более метров.

Грунты ИГЭ не обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачивании.

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-2_{475} и ОСЗ-2_{2475} равна к семи баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газопровод среднего давления

Технологическая часть

Ситуационная схема

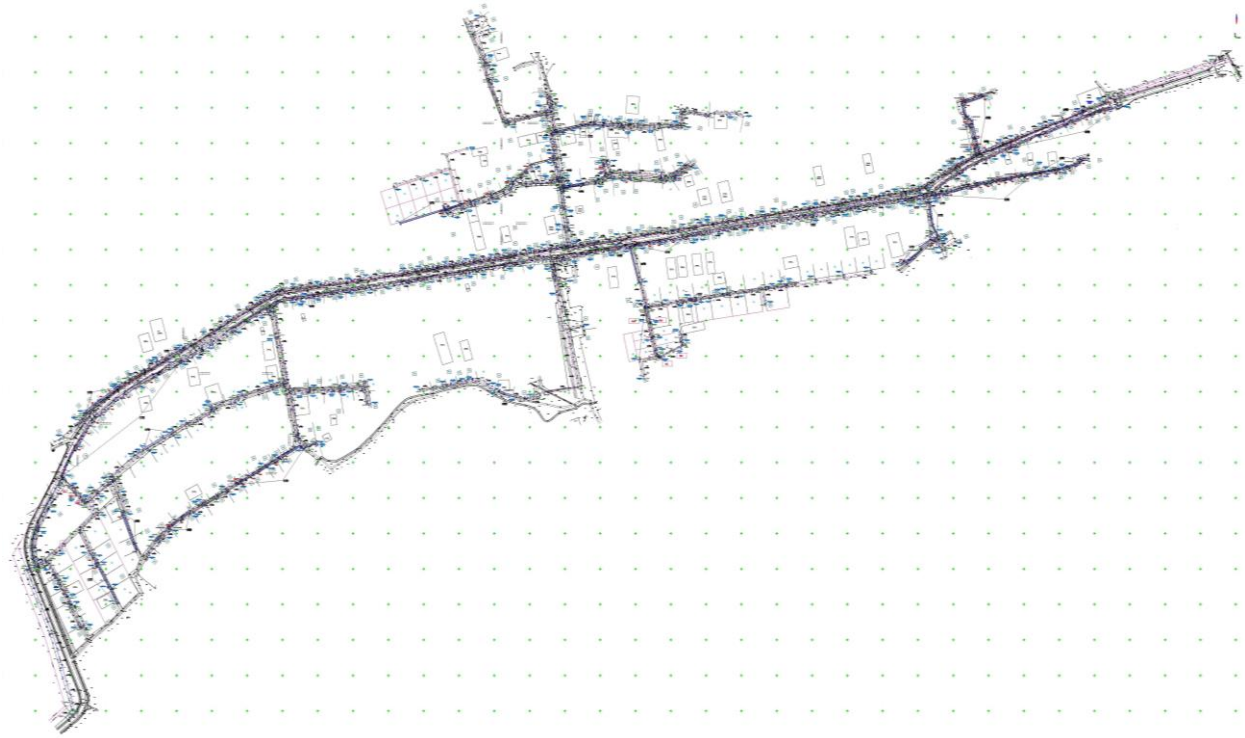


Рисунок 1. Ситуационная схема

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 давлением до 3,0 кгс/см^2 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

	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91
н.п. Колтоган	d63х5,8мм – 5346,0 п.м. d90х8,2мм – 2725,0 п.м. d110х10,0мм – 840,0 п.м. d125х11,7мм – 21,0 п.м. d160х14,6мм – 177,0 п.м. d200х18,2мм – 1454,0 п.м. d280х25,4мм – 1052,0 п.м. d315х28,6мм – 1340,0 п.м.	d57х3,0мм – 2361,0 п.м. d89х4,0мм – 508,0 п.м. d108х4,0мм – 29,0 п.м. d219х6,0мм – 226,0 п.м. d273х7,0мм – 1232,0 п.м.
Итого:	13959,0 п.м.	4356,0 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. Колтоган	1208,0	4 146 542,40
	Всего:	1208,0	4 146 542,40

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

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

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

СП РК 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических 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 Казахстан от 9 июля 2012 г. №927;

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

СН РК 3.02-01-2018 «Здания жилые многоквартирные».

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».

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:

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

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 (табл. 14-100%)

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

Надземная прокладка

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 17378-2001 г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2 слоев эмали «ПФ-115» после 2 слоев грунтовки «ГФ-021» в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

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 СНиП 3.05.02-88 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

Конструктивные решения

Фундаменты приняты в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений».

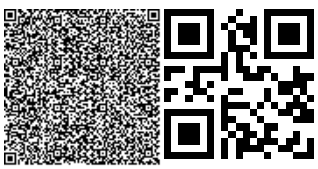
Основанием под опоры является – уплотненный грунт основания.

Фундаменты – под металлические стойки столбчатые монолитные из бетона кл. В15; W4; F150.

Все железобетонные конструкции, расположенные ниже уровня земли, покрыть 2 слоями битумной мастики.

Стойки – металлические по ГОСТ 10704-91.

Мероприятия по строительству в зимних условиях, проектом не предусмотрены.



При производстве СМР возведение монолитных железобетонных конструкций выполнять, руководствуясь указаниями СН РК 5.03-07-2013 «Несущие и ограждающие конструкции».

Монтаж стальных конструкций следует выполнять в соответствии с требованиями СНиП РК 5.04.18-2002.

«Металлические конструкции. Правила производства и приемки работ».

Антикоррозийные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Металлические конструкции окрашиваются в 2 слоя грунтовки «ГФ-021» и покрываются 2 слоями эмали «ПФ-115».

Антипросадочные мероприятия

В проекте антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии со СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений».

Под фундаментами выполняется бетонная подготовка из бетона класса В3.5.

Обратную засыпку пазух фундамента и подсыпку под полы выполнить местным грунтом, с послойным уплотнением каждые 20 см до плотности сухого грунта 1,6 г/см^3.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах», исходя из условий сейсмичности площадки 7 баллов.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с РД 34.21 122-87 и ПУЭ РК.

Данным разделом проекта предусматривается заземление ГРПШ.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРШП и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 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 10 Ом.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ.

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.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмо-статические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

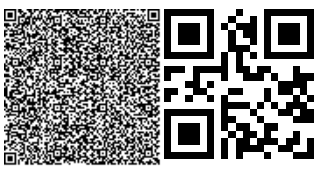
испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключение других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде, используемой для испытания и о давлении, с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь



должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмо-испытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

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 Колтоган с/о Караспан Ордабасинского района Туркестанской области. Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет – 13,959км, протяженность газопровода среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 составляет – 4,356 км. Детальная характеристика проводимых работ представлена в «Пояснительной записке» данного рабочего проекта.

На участках строительства проектируемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории, памятники истории, культуры и археологии. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусмотрено. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 30 м. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

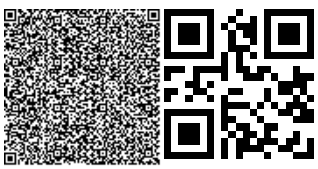
Категория опасности предприятия

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 – 6 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 марганец (IV) оксид/	0,0006996	0,0040388
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 г. №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	3,0	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	9,6		
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

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. Расчет приведен в разделе «Проект организации строительства».

Общая продолжительность строительства объекта принята 6,0 месяцев.

В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства II полугодие 2020 года.

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 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

ССЦ РК 8.04-08-2019 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019 год (Выпуск 3) (17 сборников);

ССЦ РК 8.04-09-2019 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2019 год (Выпуск 2);

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2019 год;

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

«Сборник элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы» ЭСН РК 8.04-01-2015, Изменения и дополнения, Выпуск 16;

«Сборник элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы» ЭСН РК 8.04-02-2015, Изменения и дополнения, Выпуск 16;

СТС РК 8.04-07-2018 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве».

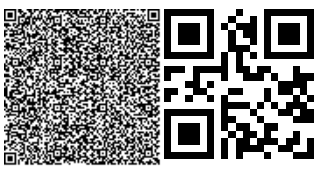
В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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);

затраты 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 текущих ценах 4 квартала 2019 г. в соответствии с нормативной продолжительностью и нормами задела в строительстве и индексацией объемов предстоящих периодов через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2020 год.

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

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 Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района, ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу: «Санитарно-эпидемиологический раздел»:

1) в пояснительной записке представлены санитарно-защитные зоны согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов»;

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

3) 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.

4) представлены сведения о стирке спецодежды, работающих на строительстве, согласно требованиям пунктов 105 – 106, 136, 141 СП № 177 от 28.02.2015 г.;

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

6) 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;

По разделу: «Наружное газоснабжение»:

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

8) проект согласована с заказчиком, АО «КазТрансГаз Аймак», Райархитектурой Ордабасинского района;

9) Чертежи оформлено по ГОСТ 21-609, подписана ГИП, исполнитель. Части проекта ГСН, ГП, ЭС взаимосогласована на листах «Общие данные». На рабочем проекте ГИП приято Темиров А. Выполнено продольный профиль подземного газопровода и укомплектовано чертежи по составу РП;

10) на л. НГС-1 и ПЗ указана уровень ответственности объекта по Приказу МНЭ РК №165 от 28 февраля 2015 г. В ПЗ выполнено ТЭП (технико-экономические показатели). Указана действующий Тех. регламент «Требования по безопасности систем газоснабжения» (Утв. МВД РК №673 от 9.10 2017 г.);

11) представлено расчет о потребление расхода газа. Представлено справка Акимата о количестве жителей и гидр. расчет газопровода, выполненный по программе «v.i.o. Standart Hidravlik Calektor», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГАЗ». Выполнено паспорт рабочего проекта;

12) на ГСН-1 указана Тех. условия, расход газа. Геологию принято по отчету для данного объекта (сейсмика, просадка грунта, УГВ, глубина промерзания грунта), остальные данные по геологии исключено;

13) в местах нерегулярного проезда автотранспорта (подъезды к ж\домам и т.д.) высота прокладки газопровода принято 3.5 м;

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

15) на линейной части подземного газопровода предусмотрено установка контрольные трубки через 50 м;

16) представлено заключение на соответствие требованиям норм в области пром. безопасности;

17) в экспертном заключении №10 от 7.03.2019г. в разделе 9 «Выводы и заключение» исправлено в соответствие с данным проектом;

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

19) откорректированы пояснительная записка в соответствие чертежи;

20) представлено лицензия проектной организации на проектирование газоснабжения и аттестаты исполнителей;

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

По разделу: «Охрана окружающей среды»:

22) состав и содержание раздела приведены в соответствие с п. 26 Инструкции ОВОС;

23) откорректированы расчеты валовых выбросов от строительства;

24) заявление об экологических последствиях дополнено соответствующими сведениями;

По разделу: «Сметный раздел»:

25) сметная документация откорректирована по представленным замечаниям экспертизы;

26) объемы и расценки в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами;

По разделу: «Общая часть»:

27) рабочий чертеж выполнен на основании съемки согласованными заинтересованными местными инстанциями сетей;

28) согласования выполнены согласно настоящего ТУ;

29) состав и содержание пояснительной записки выполнены с учетом требовании раздела 9 и 10 СН РК 1.02-03-2011. В пояснительной записке указана уровень ответственности объекта;

30) описание проектных решений откорректирован и дополнен и добавлена ситуационная схема;

31) в проекте предусмотрен конструктивные мероприятия по защите существующих инженерных сетей и коммуникации. Пересечения с существующими сетями согласован владельцами;

32) содержание рабочего проекта и состав проекта выполнен согласно требованиям ГОСТ 21.101-97, СН РК 1.02-03-2011;

33) паспорт проекта откорректирован и дополнен;

Проект организации строительства

34) календарный план с указанием задела по кварталам представлен. 9. Представлен Стройгенплан в соответствии СН РК 1.02-03-2011;

По разделу: «Электротехническая часть»:

35) в тексте ПЗ и общих данных представлены технические решения по молниезащите. Молниезащита ГРПШ приведена в соответствие требованиям п. 8.1.1 СП РК 2.04-103-2013. Материалы для устройства молниеприемника принято согласно таблице 14 СП РК 2.04-103-2013. В рабочих чертежах указаны границы взрывоопасной зоны, согласно требованиям, раздела 9 СП РК 2.04-103-2013, указаны граница зоны действия молниезащиты. Предусмотрены заземление молниеприемника;

36) на листе общих данных добавлена таблица: «Ведомость ссылочных и прилагаемых документов»;

37) на листе Общих данных в штампе представлен подпись ГИПа;

38) представлен расчёт контура заземления;

39) «Спецификация оборудования изделий и материалов» представлен;

40) пояснительная записка, общие указания и спецификация откорректирована согласно представленным замечаниям.

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, относящиеся 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 Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского 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 2007 г. №204-П.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые

				к утверждению
1	Годовой расход газа	тыс. $м^3$/год	4146,5424	4146,5424
2	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	км	13,959	13,959
3	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	4,356	4,356
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 года в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	548,728 439,429 15,930 93,369	526,865 420,835 15,930 90,100
5	Из них по годам: 2019 год (ПИР и экспертиза) 2020 год	млн. тенге	 16,489 532,239	 16,360 510,505
6	Нормативная продолжительность строительства	месяцев	6,0	6,0

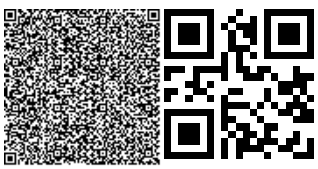
Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость строительства уменьшилась счет изменения проектно-сметной базы и проектных данных.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского 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	4146,5424 тыс. $м^3$/год
2	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	13,959 км
3	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	4,356 км
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 года	526,865 млн. тенге
	в том числе:	
	СМР	420,835 млн. тенге
	оборудование	15,930 млн. тенге
	прочие	90,100 млн. тенге
5	Нормативная продолжительность строительства	6,0 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-0019 от 25.11.2019 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, Қараспан а.о., Көлтоған ауылын газбен қамтамасыз ету құрылысы»»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1	Газдың жылдық шығыны	4146,5424 мың м^3/жыл
2	Орташа қысымдағы ПЭ100 SDR11 полиэтилен газ өткізгіш құбырының ұзындығы	13,959 шақырым
3	Орташа қысымдағы МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	4,356 шақырым
4	2019-2020 жылдардағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	526,865 млн. теңге
	оның ішінде:	
	құрылыс-монтаж жұмыстар	420,835 млн. теңге
	жабдықтар	15,930 млн. теңге
	өзге де шығындар	90,100 млн. теңге
5	Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	6,0 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 25.11.2019 жылғы № КХТ- 0019 шарттың талаптарына Түркістан облысы «Ордабасы аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

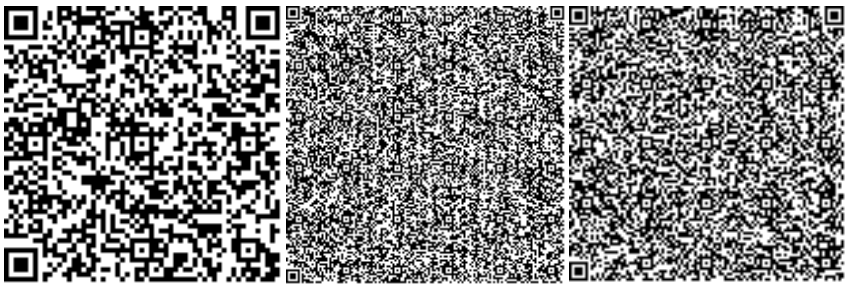
8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыстарды өндіріске рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

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	Касымкулова Р.Б.
Сарапшы	Молдабекова Ш.А.
Сарапшы	Гаврилов А. А.
Сарапшы	Абралиева А. Ш.

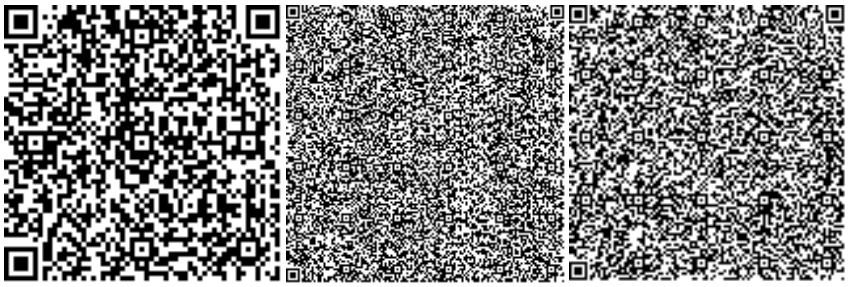
Маханбет Г.Қ.

Директор



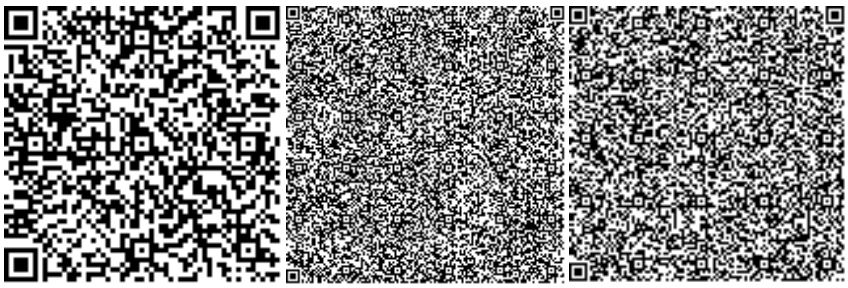
Гаврилов А.А.

Эксперт



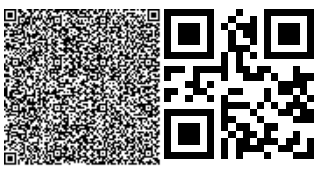
Касымкулова Р.Б.

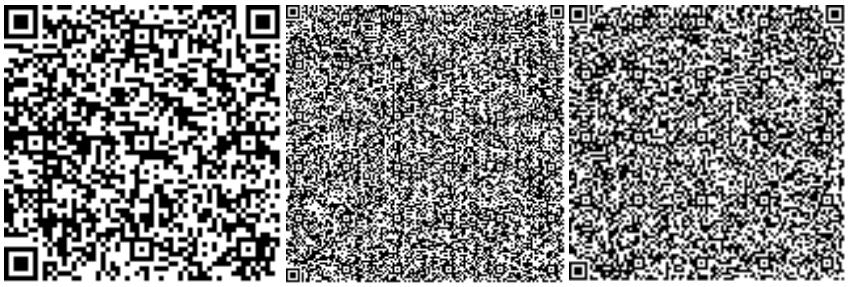
Эксперт



Молдабекова Ш.А.

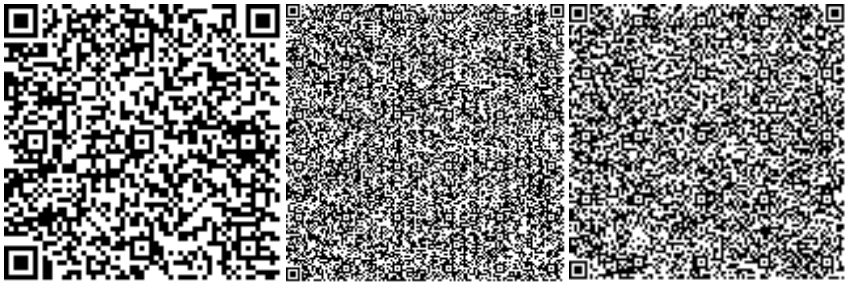
Эксперт





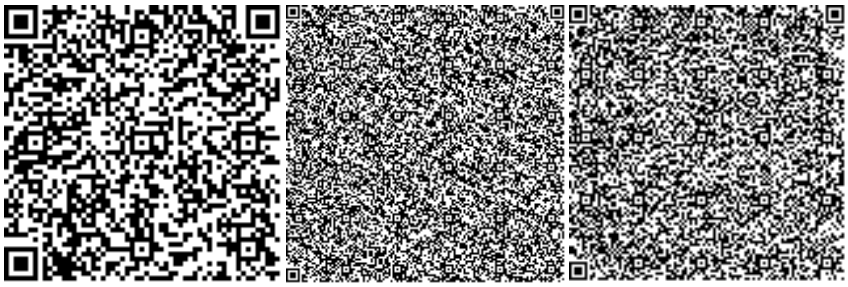
Капустин А.А.

Эксперт



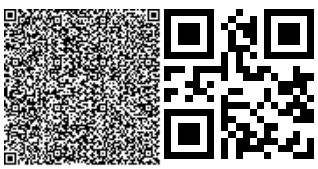
Абралиева А.Ш.

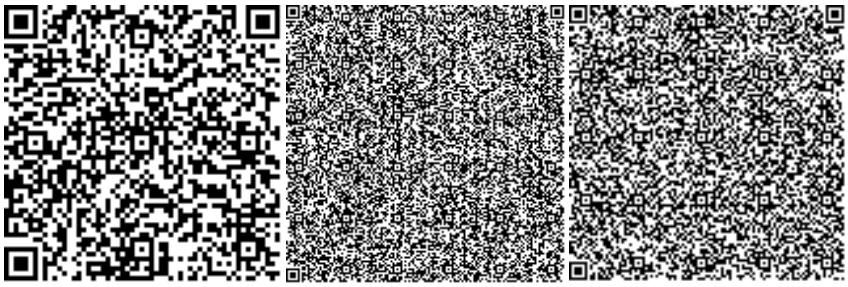
Эксперт

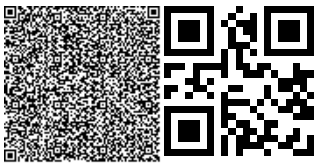


Нурсеитов Ш.О.

Эксперт







Номер: KZ11VDD00135301

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 села Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, Карааспанский с.о., с.Кольтоган .

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 обоснованные 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

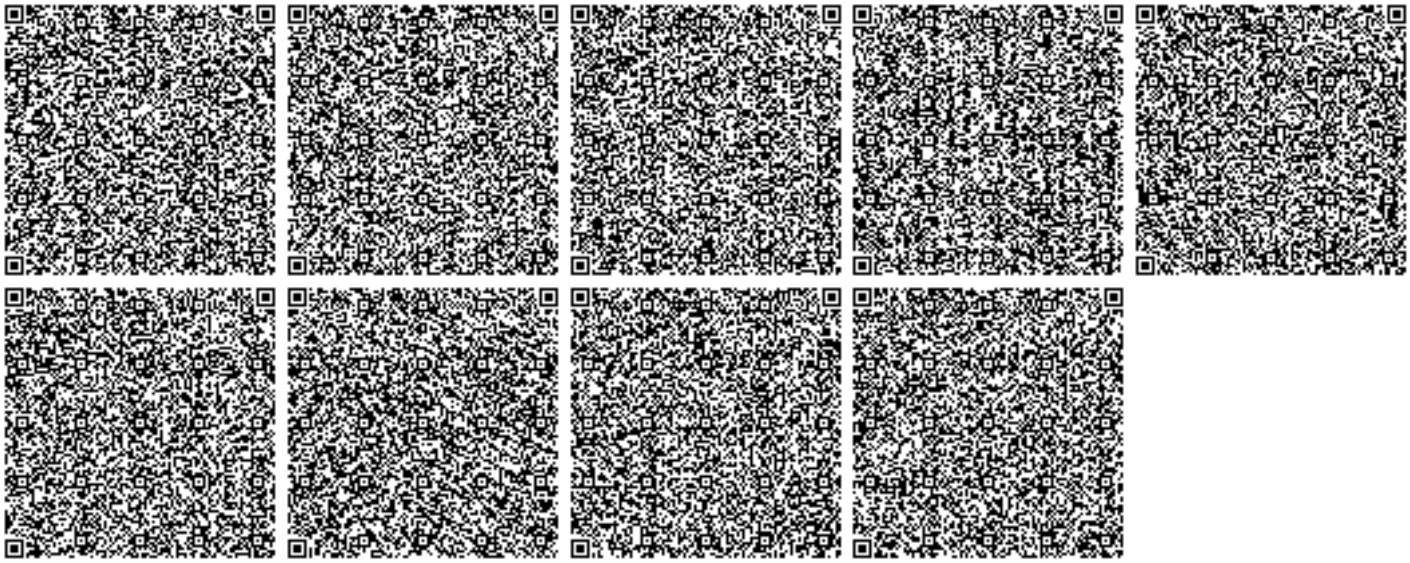
Дата выдачи: 24.12.2019 г.

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 села Колтоган, с.о. Караспан, Ордабасинского района	0,77360231761	1,5834386338
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,002012556	0,00166
Уайт-спирит	0,0833	0,35538
Пропан-2-он	0,02167	0,0095
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
Углерод	0,000194444	0,00048
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000496	0,00027
Хлорэтилен	0,000000216	0,000000975
Углерод оксид	0,019790498	0,01568625
Формальдегид	0,000041667	0,000096
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 - 31.10.2020 г.