«Қызылорда облысы, Қармақшы ауданы, Төретам кенті, Жанқожа Батыр көш., 25 ү., 2 пәт. мекен жайы бойынша газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

24.12.2024 ж. № Фрост-0413/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"ABA-MED" ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ОрдаГазСтрой" ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Қармақшы ауданы, Төретам кенті, Жанқожа Батыр көш., 25 үй., 2 пәт. мекен жайы бойынша газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Фрост KZ» ЖШС берді.

«Фрост KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ Фрост-0413/24 от 24.12.2024 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО "ABA-MED"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "ОрдаГазСтрой"

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2» выдано ТОО «Фрост KZ».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Қызылорда облысы, Қармақшы ауданы, Төретам кенті, Жанқожа Батыр көш., 25 ү., 2 пәт. мекен жайы бойынша газ құбырының құрылысы», «Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2»

Дополнительные сведения: Договор №Фрост-0436-01 от 06 декабря 2024 года между ТОО «Фрост KZ» и ТОО «ABA-MED».

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=7a389fb6-1fed-4e9c-bc67-553be80bba08

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "ABA-MED"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ОрдаГазСтрой» (государственная лицензия №21022092 от 07 июля 2021 года, III категория, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование, утвержденное заказчиком;
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ50VUA01283750 от 25 ноября 2024 года, выданное Отделом архитектуры и градостроительства Кармакшинского района;
отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «GeoMaps» «ГеоМапс» (государственная лицензия №0000614 от 26 декабря 2008 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);
отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «GeoMaps» «ГеоМапс» (государственная лицензия №0000614 от 26 декабря 2008 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);
технический паспорт по форме Ф-2, по состоянию на 08 февраля 2016 года;
письма:
от ТОО «ABA-MED» на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, о сроках начала строительства, об источнике финансирования;
техническое условие:
от АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Кызылординский производственный филиал №09-гБк-2024-000001619 от 08 ноября 2024 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.1. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Альбом 1. Общая пояснительная записка.
Альбом 2 Наружные сети газоснабжение.
Проект организации строительства.
Паспорт проекта.

5.2. Основание для разработки: Фрост-03/00725 от 05.12.2024

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:
Месторасположение: Кызылординская область, Кармакшинский район.
Сейсмичность района: 6 баллов.
Сейсмичность площадки: 6 баллов.

6.2. Проектные решения.
Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2.

6.3. Наружное газоснабжение.
Линейная часть газопровода запроектирована согласно задания на проектирование и Техническихусловий, выданных АО «QAZAQGAZ AIMAQ».
Присоединение проектируемого газопровода предусмотрено к существующему газопроводу
«ГУ1» из стальных труб Ду - 57 мм. Давление в точке подключения – Р1 = 0,003 МПа .
Присоединение предусматривается без остановки процесса транспортировки газа, при помощи «седлового соединения» Дн – Дн – 57 мм.
Настоящим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода низкого давления к зданию швейной мастерской на отопление нужды приготовления пищи. Точка врезки – существующий газопровод низкого давления диаметром 57 мм
Проектом предусмотрена надземная прокладка газопровода низкого давления СТ 57. Протяженность надземного газопровода составляет: 4,8 м.
Газопровод прокладывается ниже глубины промерзания грунта.
Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода в вертикальной плоскости (при выходе из грунта).
Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены - ГНБ способом, с заключением в полиэтиленовый кожух, с укладкой газопровода внутри кожуха на полиэтиленовые ложементы, с установкой контрольной трубкой под ковер. При пересечении газопровода с коммуникациями: водопровод, канализация, газопровод необходимо закладывать в полиэтиленовый футляр, если газопровод проложен ниже коммуникации; при прокладке выше коммуникации футляр не предусматривается. При пересечении с инженерными сетями газопровод проложен в футляре независимо от пересечения над или под инженерными сетями.
Для отключения подачи газа устанавливаются отключающие устройства:

- В точке подключения – полиэтиленовый, полнопроходной шаровой кран для подземной установки, с выводом штурвала – под ковер.
- На входе к ГРПШ-10МС-3шт и ГРПШ-6-1шт.
- и выходе из него стальные задвижки типа 30с41нж PN =1,6 МПа Ду 50 Благовещенского арматурного завода.

Для монтажа газопровода разрешается использовать трубы, имеющие сертификат качества завода изготовителя. Не допускается использовать для строительства газопроводов трубы сплющенные, имеющие уменьшение диаметра, более чем на 5% от номинального и трубы с надрезами и царапинами глубиной более 0,7мм.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы от 1,5 м до 1,6 м.
Соединение полиэтиленовых труб выполняются сваркой нагретым инструментом «встык» и с применением деталей трубопроводов с закладными нагревателями. Соединения полиэтиленовых труб со стальными предусматриваются неразъемными усиленного типа. Неразъемные соединения усиленного типа должны иметь разрешение на применение Госгортехнадзора республики Казахстан.
На расстоянии 0,20 м от верха трубы следует проложить полиэтиленовую сигнальную детекционную ленту шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее медным проводом, методом «прикатки», позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, при выполнении земляных работ по прокладке других коммуникаций, сигнализирующей опрохождении полиэтиленовогогазопровода на данном участке.
При поступлении партии труб и соединительных деталей произвести входной контроль качества путем внешнего осмотра и измерений основных геометрических параметров изделий на соответствие нормативной документации. Внешний осмотр необходимо производить по методикам, указанным в нормативной документации на изделие.
Сварку полиэтиленовых труб следует производить при температуре окружающего воздуха от -15до +40 ºС.
Сварка труб при более низких температурах должна производиться в специальных укрытиях (ввагончиках, палатках и т. п.).
Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров.
По трассе газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков. Опознавательные знаки устанавливаются на участках: поворота газопровода в горизонтальной плоскости; при пересеченииавтомобильных дорог (до и после перехода); при пресечении с другими подземными и надземными коммуникациями, в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011; СП РК 4.03-101-2013.
К строительству газопровода можно приступать при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.
Газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости.
Присыпку производить летом в самое холодное время суток, зимой в самое теплое время суток.
В нижней точке проектируемого подземного газопровода предусмотрена установка конденсатосборника с переходами ПЭ - сталь.

Молниезащита и защитное заземление.
Проектом предусматривается выполнение защитных мер электробезопасности в полном объеме, предусмотренном «Правилами устройства электроустановок» и другими соответствующими нормативными документами РК. Основным средством защиты оборудования и эксплуатационного персонала от поражения электрическим током является защитное заземление. Заземлению подлежат металлические корпуса оборудования, стальные трубы и другие металлическиеконструкции.
В качестве заземляющих устройств проектом приняты поверхностные и глубинные заземлители, объединенные в контуры заземления сооружений. Поверхностные горизонтальные заземлители прокладываются в земле на глубине 0,5 м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов из круглого стального проката диаметром 16 мм, длиной до 3 м. Соединение вертикального и горизонтального электродов производится сваркой.
Общее сопротивление цепи заземления не должно превышать требуемую ПУЭ РК величину в 10 Ом.

Необходимое число вертикальных электродов заземления определяется в проекте расчетом. Однако удельное сопротивление грунтов может значительно меняться в пределах проектируемых площадок, поэтому для достижения требуемой ПУЭ РК величины сопротивления заземляющих контуров в случаях, когда при замерах сопротивления контуров наладочной организацией обнаруживается недостаточная величина сопротивления, необходимо добавить при монтаже. несколько дополнительных вертикальных и горизонтальных электродов. Окончательное количество электродов определяется наладочной организацией при замерах.

Проектом предусмотрена пассивная защита сооружений от прямых ударов и вторичных проявлений молнии в соответствии с СН РК 2.04-29-2005.

Для защиты оборудования и эксплуатационного персонал от ударов молнии проектом предусматривается установка молниеприемников. Молниезащита также осуществляется присоединением сооружений, металлических корпусов оборудования к заземляющим устройствам, в качестве которых используются заземляющие устройства оборудования.

Заземляющие устройства системы молниезащиты должны состоять в любом случае, как минимум, из двух электродов, сопротивление каждого их них не должно превышать 10 Ом.

Заземление всех технологических установок обеспечивает также их защиту от вторичных проявлений молнии и защиту от статического электричества. На всех протяженных металлических конструкциях и между параллельно проложенными металлическими трубопроводами при их сближениях на расстояние менее 10 см устраиваются металлические перемычки, присоединяемые на эстакадах к заземляющей полосе системы уравнивания потенциалов.

Защита от заноса высокого потенциала по внешним наземным или надземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в сооружения к системе заземления.

Электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК, инструкции ВСН- 332-74, а также требованиями ссылочных документов и заводских инструкций по монтажу электрооборудования и кабельных трасс.

Проект ГСН выполнен согласно:

СН РК 4.03-01-2011; СП РК 4.03-101-2013. МСП 4.03-103-200 и Технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения"
за №259 от 6 марта 2009 года.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями: СН РК 4.03-01-2011; СП РК 4.03-101-2013. МСП 4.03-103-200 и Технического регламента "Требования к безопасностисистем газоснабжения" за №259 от 6 марта 2009 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 апреля 2021 года №189 «О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (второй технический несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-

2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

В процессе рассмотрения ТОО «Фрост KZ» по рабочему проекту **«Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2»** внесены следующие изменения и дополнения:

По наружному газоснабжению:

7.2.1. Объемы работ в чертежах по наружному газоснабжению приведены в соответствие после замечания экспертов.

Таблица №1

Основные технические показатели по рабочему проекту

Протяженность – 5,4 м;

Продолжительность строительства – 1 месяц.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

При выдаче положительного заключения

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода по адресу: Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Торетам, ул. Жанкожа Батыр, д. 25, кв. 2»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность – 5,4 м;

Продолжительность строительства – 1 месяц.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «ABA-MED» в соответствии с условием договора №Фрост-0436-01 от 06 декабря 2024 года.

8.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. **«Қызылорда облысы, Қармақшы ауданы, Төретам кенті, Жанқожа Батыр көш., 25 ү., 2 пәт. мекен жайы бойынша газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

Ұзындығы – 5,4 м;

Құрылыс ұзақтығы – 1 ай.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2024 жылғы 06 желтоқсанындағы №Фрост-0436-01 шарт талаптарына сәйкес, растығы «ABA-MED» ЖШС кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Архитектурно-строительная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	KZ72VJE00022278	Соответствует
2	Санитарно-эпидемиологический раздел	Жубатканов Мэлс Аманшаевич	Санитарно-эпидемиологический профиль	KZ02VJE00030910	Соответствует
3	Вентиляция, кондиционирование, отопление, теплоснабжение, газоснабжение	Пак Александр Дмитриевич	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ06VJE00049947	Соответствует
4	Ведущий эксперт	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна			Соответствует

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Дуйсенбаева Д.Н. (Директор)

Пиримжанова А.Б. (Эксперт)

Пак А.Д. (Эксперт)

Жубатканов М.А. (Эксперт)

Документ Id	62a8dd9a-759d-4e15-a10e-0be3a587057d
Номер и дата документа	Фрост-0413/24 от 24.12.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ПИРИМЖАНОВА АЙНУР БАГДАУЛЕТОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.24 00:12:43 16607E2AC03020F5F414899E41D73DC19B5E0CB2 ПАК АЛЕКСАНДР ДМИТРИЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.24 00:44:38 108D2DCAE3E9EEEF1A59EB337AC5025A8929AA13 ЖУБАТКАНОВ МЭЛС АМАНШАЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.24 00:47:47 3E4AFF8AAA365AF892AB1FFE586B291B9B5E5DFE **Подписано:** ДУЙСЕНБАЕВА ДИНА НАРТАЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.24 00:48:50 3F79416CE030439AF9BDAF4DA2DC58F729066BD2

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.