««Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылындағы "Наурыз" бөлімшесцндеда инфрақұрылым құрылысы (Газбен қамту, электрмен жабдықтау, су құбыры)» 5-іске қосу кешені» жұмыс жобасы бойынша

01.12.2024 ж. № Фрост-0295/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Жалағаш ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі" КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ДосҚұрылысKZO" ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

««Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылындағы "Наурыз" бөлімшесцндеда инфрақұрылым құрылысы (Газбен қамту, электрмен жабдықтау, су құбыры)» 5-іске қосу кешені» 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-0295/24 от 01.12.2024 г.

по рабочему проекту
«"Строительство инфраструктуры на участке "Наурыз" п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)" 5-пусковой комплекс»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "ДосҚұрылысKZO"

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «"Строительство инфраструктуры на участке "Наурыз" п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)" 5-пусковой комплекс» 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, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылындағы "Наурыз" бөлімшесцндеда инфрақұрылым құрылысы (Газбен қамту, электрмен жабдықтау, су құбыры)» 5-іске қосу кешені», «"Строительство инфраструктуры на участке "Наурыз" п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)" 5-пусковой комплекс»

Дополнительные сведения: Договор №Фрост-0301-01 от 13 ноября 2024 года между ТОО «Фрост KZ», КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района».

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:

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ДосҚұрылысKZO» (государственная лицензия №24023570 от 12 июля 2024 года, III категория, выданное КГУ «Управление по контролю Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Береке-Проект» (государственная лицензия №24027184 от 29 августа 2024 года, III категория, выданное ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Шымкент». Акимат города Шымкент).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование от 01 октября 2024 года утвержденное заказчиком;
решение Жалагашского районного маслихата №13-4 от 24 декабря 2008 года об утверждении генерального плана кента Жалагаш;
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №19 от 12 ноября 2024 года, выданное КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»;
отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «АЭS and Limited» (государственная лицензия №19021744 от 01 ноября 2019 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области);
отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «АЭS and Limited» (государственная лицензия №19021744 от 01 ноября 2019 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области);
договор №1 на выполнение субподрядных работ, заключаемый между генеральным проектировщиком и субподрядчиком от 17 октября 2024 года;

письма:
от КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»: №01-2/1293 от 07 ноября 2024 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, о сроках начала строительства, об источнике финансирования;
№01-2/1291 от 07 ноября 2024 года на вывоз твердо-бытовых отходов;
техническое условие:
от КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі» №Жк-0022 от 18 октября 2024 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;
от АО «Кызылорда электр тарату тораптары компаниясы» №0527 от 08 ноября 2024 года на постоянное электроснабжение;
от РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал Объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» №24-15 от 15 мая 2024 года на подключение к сетям водоснабжения.

5.1. Перечень документации, представленной на экспертизу:
Альбом 1. Общая пояснительная записка.
Альбом 2 Наружные сети водоснабжения.
Альбом 3 Наружные сети газоснабжение.
Альбом 4. Наружные сети электроснабжения.
Проект организации строительства.
Паспорт проекта.

5.2. Основание для разработки: Фрост-03/00561 от 12.11.2024

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

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

6.2. Проектные решения.
Строительство инфраструктуры на участке «Наурыз» п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)» 5-пусковой комплекс.

6.3. Наружные сети газоснабжения
Газопровод среднего PN<0,003 МПа
В рамках данного проекта рассматривается трасса газопровода низкого давления PN-0,003МПа:
Прокладка газопровода низкого давления Р=0,003МПа диаметром Ø63мм до проектируемых площадок населенного пункта.

Переход газопровода через железную, а/дороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы методом ННБ (ГНБ)
В рамках данного проекта рассматривается переходы через железную дорогу, автодороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ). Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д63мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д,110 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и СТ РК ISO 4427-2-2014.
Проектная мощность, номенклатура и качество продукции
Пропускная способность проектируемого газопровода не менее 36,0 м^3/час.

Природный газ должен удовлетворять требованиям ГОСТ 5542-2014.

Обеспеченность сырьевыми ресурсами проекта

В связи со строительством распределительных газопровода в Жалагашском районе Кызылординской области, газоснабжение объекта будет подключено к газовой системе РК.

Технологические решения

Выбор и обоснование схемы газоснабжения

При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
- газопроводы низкого давления Р=0,003МПа, выполненные из полиэтиленовых труб.
- Предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (ННБ, спецтехника, ЗРА и т.д.);
- Прокладка газопроводов низкого давления принята подземной, надземные участки предусмотрены в местах выхода газопровода из грунта. Прокладка газопроводов принята в зависимости от наличия коридора существующих инженерных сетей;
- Предусмотрены отключающие устройства.

Гидравлический расчет газопровода

Пропускная способность ГРПШ и газопроводов, а также диаметр газопровода приняты по существующим параметрам представленными Заказчиком и указанных в техническом задании на проектирование.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемого газопровода произведены расчеты с применением программы «HydraulicCalculatorStandart».

Расход газа принят: - на один ИЖС – 3,0 м^3/ч.

- низкого давления PN-0,003 МПа.

Прокладка газопроводов низкого давления принята подземной.

Подземный газопровод низкого PN=0,003 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ Ø63х5.8мм SDR11 с коэффициентом запаса прочности С-3,2.

Надземный газопровод низкого давления, в местах выхода из земли запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык. Для сварки стального газопровода применять электроды типа Э42А по ГОСТ 9467-75.

Подземный газопровод проложен согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой – 1,4м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала – 2,0 м ниже дна канала.

При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр.

Переходы подземного газопровода через автодороги с капитальным асфальтированным покрытием, оросительные каналы предусмотрены с максимальным использованием метода горизонтально-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, газопровод прокладывается в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При прохождении внутридворовых, подъездных автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции.

Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя Казфриапласт, Georg Fischer, Frialen, Fusion, типа ПЭ 100 SDR-11 ГАЗ.
Стальные отводы, переходы, заглушки для надземного газопровода приняты по ГОСТ 17375-17379-2001.
Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.
Для обнаружения газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 мм^2. Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечениях с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации.
На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1,5–2м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстоянии 1м от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.
Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:
- подземные полиэтиленовые шаровые краны, компании Georg Fisher, Frialen, Fusion ПЭ 100 SDR- 11 PN1,0МПа О160,110,90 мм в безколодезной установке; краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.
- надземные стальные задвижки типа 30с41нж PN 1,6 МПа DN50, задвижки устанавливаются на отм.1,7 м от уровня земли.
- краны стальные шаровые проходные муфтовые 11б27п DN25 PN=1,6 МПа.
После монтажа надземный газопровод защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру покрыть масляной краской красного цвета. Опоры покрыть двумя слоями пентафталевого лака ПФ – 115 по ГОСТ 15907 – 70* с добавлением 10 – 15% алюминиевой пудры по двум слоям грунтовки ГФ-021.
Места пересечения с коммуникациями – разработку траншеи вести ручную по 2 м в обе стороны от коммуникации. Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями выполнять только на основании письменного разрешения технических руководителей пересекаемых сооружений, под непосредственным надзором назначенных ими лиц.
При обнаружении неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникации и получения соответствующего разрешения на производство работ организации, эксплуатирующей эти коммуникации.
При обнаружении неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникации и получения соответствующего разрешения на производство работ организации, эксплуатирующей эти коммуникации.
Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», СП РК 4.03-101-2013.
Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
Испытание газопровода на герметичность:

- подземный газопровод высокого давления – 0.75 МПа, продолжительность 24 часа;
- подземный газопровод среднего давления – 0,6 МПа, продолжительность 24 часа;
- подземный газопровод низкого давления – 0,3 МПа, продолжительность 24 часа;
- надземный газопровод низкого давления – 0,3 МПа, продолжительность 1 час.

Протяженность газопровода представлена в таблице 3.4.1,2.

Протяженность газопровода низкого давления (ПЭ) Таблица 3.4.1.

Диаметр, мм / Кол-во, м	315x35,2	225x20,5	160x14,6	110x10,0	90x8,2	63x5,8	Итого
0,6-1,2 МПа	*	-	-	-	-	-	-
0,3МПа	-		-	-	-	-	-
0,003МПа	-	-	-	-	-	96	96,0

При строительстве подземных газопроводов низкого давления приняты следующие проектные решения:

1. Прокладку газопроводов и испытание выполнить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».
2. За объектом в ходе строительства необходимо осуществлять технадзор согласно «Правил оказания инжиниринговых услуг в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности».
3. Врезку в действующий газопровод высокого давления произвести силами КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі».

Переход газопроводом через железную дорогу, а/дороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы методом ННБ (ГНБ)

В рамках данного проекта рассматриваются переходы через а/дороги с асфальтным покрытием и оросительные каналы путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ). Переходы газопровода запроектированы из полиэтиленовых труб Д63мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д110 мм по СТ РК ISO 4427-2-2014.

Ниже приводятся технологические процессы при использовании метода ННБ.

Метод наклонно-направленного бурения

Бестраншейное строительство – одно из передовых направлений в современном строительстве инженерных коммуникаций. Современные технологии позволяют вести работы по строительству газопроводных сетей быстро, качественно, не нарушая конструкции дорог и не причиняя неудобства окружающим, а это в одинаковой степени важно и для сельхозпроизводителей. Бестраншейные технологии позволяют прокладывать коммуникации под дорогами и т.д.

Закрытый способ прокладки газопровода – это оптимальный способ существенно облегчить задачи по строительству газораспределительных сетей. Экономия времени и человеческих ресурсов может быть в значительной степени. Необходимо также отметить, что при бестраншейном строительстве не нарушается экологическая обстановка, а современная техника позволяет проводить работы с высоким качеством исполнения и без вреда для окружающих.

Основные преимущества использования бестраншейных технологий:

Значительного сокращения сроков производства работ, затрат на привлечение дополнительных технических средств, рабочей силы и тяжелой землеройной техники;

Сокращение эксплуатационных расходов на контроль и ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации.
При проведении работ комплексы не создают неудобств для окружающих и не нарушают экологию.
Сохранение природного ландшафта и экологического баланса в местах проведения работ.
Исключение воздействия на флору и фауну, размыв берегов и донных отложений водоемов.
Возможность проведения работ в зимних условиях.
Минимизация затрат на энергообеспечение буровых комплексов вследствие их полной автономности и экономичности используемых агрегатов.
Специфика технологий также позволяет отказаться от проведения мероприятий по водопонижению в условиях высоких грунтовых вод.

6.4. Наружные сети электроснабжения

Настоящий проект является проектом под развитие ПСД «Строительство инфраструктуры на участке «Наурыз» п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)» 5-пусковой комплекс. Проект выполнен на основании ТУ №0527 от 08.11.2024 года, выданные АО «Кызылорда электр тарату тораптары компаниясы».
Категория электроснабжения – III.
Объект относится к технически несложным, II (нормального) уровня ответственности, согласно приказу №165 от 28 февраля 2015 г. Министерства Национальной экономики Республики Казахстан.
Проект выполнен согласно ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок Республики Казахстан», РДС РК 4.04-191-2002* «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей», РДС РК 4.04-185-2003* «Нормы технологического проектирования сельских электрических сетей республики Казахстан», СП РК 2.03-105-2013 «Строительство электросетевых объектов в сейсмических районах», СП РК 4.04-102-2013 «Правила электроснабжения районов малоэтажной застройки», СП РК 4.04-103-2013 «Правила расчета электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности», а так же в соответствии с пособиями ТОО «Институт КАЗСЭП» по проектированию ВЛЭ напряжением 6-20кВ и 0,4кВ с защищенными и изолированными проводами СИП, с использованием арматуры фирмы «ENSTO». Проект ВЛИ-0,4кВ и ВЛЗ-10кВ выполнен в программе «Smart Line».
Общая мощность по проекту 14,57 кВт.
Источники электроснабжения: ранее проектируемый ВЛ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ, питающейся от ВЛ-10кВ Фидер «Элеватр» яч.№2 ПС-220/35/10кВ «Жалагаш».
Электрификация домов - плиты на газе. Удельная мощность на один дом составляет 5кВт, расчетная мощность загрузки фидеров была подобрана методом интерполяции согласно СП РК 4.04-106-2013 таблица 6.
Существующие сети 10-0,4кВ, ТП, ГКТП, КТП-10/0,4кВ находящиеся на территории застройки подлежат выносу.
Способ выполнения сетей 10-0,4кВ принят согласно п. 18.11 РДС РК 4.04-191-2002*.

6.5. Наружные сети водоснабжения

Система водоснабжения по степени обеспеченности относится к III категории.
Внутрипоселковые водопроводные сети запроектированы из труб ПЭ100 SDR 13.6 ∅25х2.0 – 97 м, по ГОСТ 18599-2001 «питьевая».
Согласно требованиям СП РК 4.01-103-2013 проектом предусмотрен подвод воды к границе каждого жилого участка.
Для подключения подводов в колодцах предусматриваются гребенки на 2 домов.

При прокладке полиэтиленовых труб грунт в основании не должен содержать твердых включений. Под трубопроводы предусмотрено выравнивающее основание - постель из мягкого местного грунта, толщиной 0.10 м.
При обратной засыпке над верхом трубопровода необходимо выполнить защитный слой толщиной 0,3 м из мягкого местного грунта. Подбивку грунтом трубопроводов производить ручным немеханизированным инструментом. Уплотнение грунта в пазухах между стенкой траншеи и трубой, а также всего защитного слоя проводить ручной механической трамбовкой до достижения коэффициента уплотнения. Уплотнение первого защитного слоя толщиной 10 см непосредственно над трубопроводом производить ручным инструментом.
При пересечении уличными сетями и подводами водопровода проезжей части улиц, предусматривается обратная засыпка траншеи малосжимаемым грунтом с восстановлением дорожного покрытия.
Пересечение магистральным водопроводом с а/дорогами выполнить в футлярах из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 открытым способом.
При производстве земляных работ на данных участках вызов представителя эксплуатирующей организации обязателен!
Производство работ вести согласно СН РК 4.01-03-2013 и СН РК 4.01-05-2001.
При испытании трубопроводов водоснабжения и сдачей их в эксплуатацию должны составляться:

- акты на скрытые работы (по основанию, опорам и строительным конструкциям на трубопроводах и т.д.);
- акты наружного осмотра трубопроводов и элементов (узлов, колодцев и т.д.);
- акты испытания на прочность и плотность трубопроводов;
- акты на промывку и дезинфекцию водопровода;
- установления соответствия выполненных работ по проекту;
- акты входного контроля качества труб и соединительных деталей.

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 инфраструктуры на участке «Наурыз» п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)» 5-пусковой комплекс»** 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 инфраструктуры на участке «Наурыз» п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)» 5-пусковой комплекс»** изменении и дополнении нет.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

При выдаче положительного заключения

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инфраструктуры на участке «Наурыз» п.Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области (Газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение)» 5-пусковой комплекс»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность трассы:
ГНД Р=0,003 МПа ПЭ SDR11– 96,0 м; (ГСН)
ВЛ-0,4 кВт – 100,0 м; (ЭСН)
ПЭ SDR13,6 – 97,0 м; (НВ)
Продолжительность строительства – 1 месяц.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» в соответствии с условием договора №Фрост-0301-01 от 13 ноября 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, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылындағы «Наурыз» бөлімшесінде инфрақұрылым құрылысы (Газбен қамту, электрмен жабдықтау, су құбыры)» 5-іске қосу кешені»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

ГНД Р=0,003 МПа ПЭ SDR11– 96,0 м; (Газ құрыбы)
ВЛ-0,4 кВт – 100,0 м; (жарық желісі)
ПЭ SDR13,6 – 97,0 м; (су құбыры)
Құрылыс ұзақтығы – 1 ай.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2024 жылғы 13 қарашасындағы №Фрост-0301-01 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Жалағаш ауданының құрылыс, сәулет және қалақұрылысы бөлімі» КММ 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.

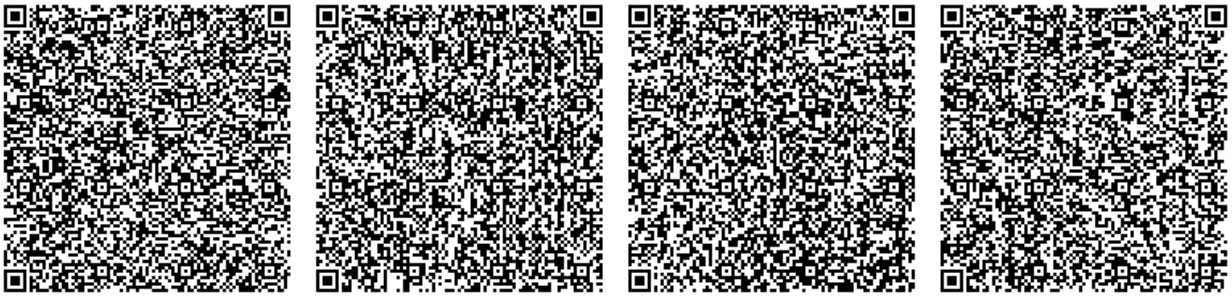
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Электроснабжение	Әбілтай Әділет Нартайұлы	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ38VJE00069838	Соответствует
2	Водоснабжение, канализация, очистные сооружения	Пак Александр Дмитриевич	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ06VJE00049947	Соответствует
3	Архитектурно-строительная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	KZ72VJE00022278	Соответствует
4	Вентиляция, кондиционирование, отопление, теплоснабжение, газоснабжение	Пак Александр Дмитриевич	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ06VJE00049947	Соответствует
5	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)



Әбілтай Ә.Н. (Эксперт)

Пак А.Д. (Эксперт)

Документ Id	eaa37d17-8729-4a27-9e77-ab6ed9abd044
Номер и дата документа	Фрост-0295/24 от 01.12.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ПИРИМЖАНОВА АЙНУР БАГДАУЛЕТОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.01 20:15:25 16607E2AC03020F5F414899E41D73DC19B5E0CB2 ӘБІЛТАЙ ӘДІЛЕТ НАРТАЙҰЛЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.01 20:26:12 1F1E3112779917C1FC91D8AA9BA1B808ABCF7B84 ПАК АЛЕКСАНДР ДМИТРИЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.01 20:27:45 108D2DCAE3E9EEEF1A59EB337AC5025A8929AA13 **Подписано:** ДУЙСЕНБАЕВА ДИНА НАРТАЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Фрост KZ" 2024.12.01 20:28:24 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.