«Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Белкөл ауылының желілеріне кіріс және ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша

09.08.2024 ж. № ШС-0057/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
ЖК Алпамыс

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Zere Group Construction" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Белкөл ауылының желілеріне кіріс және ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Шын Сараптама» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ШС-0057/24 от 09.08.2024 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в сетей в. с Белкол, г Кызылорда, Кызылординской области»

ЗАКАЗЧИК:
ИП Алпамыс

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Zere Group Construction"

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в сетей в. с Белкол, г Кызылорда, Кызылординской области» выдано ТОО «Шын Сараптама».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода сетей в. с Белкол, г Кызылорда, Кызылординской области».

Дополнительные сведения: ШС-0058-01, 08.07.2024, заявления 05.07.2024

Категория: IV Категория

Класс опасности: Не классифицируемый

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

Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: ИП «Алпамыс».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Zere Group Construction» (лицензия №21023779 от 04 августа 2021 года, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области, II категория).

4.ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: частные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 05 июля 2024 года, утвержденное ИП «Алпамыс»;

кадастровый паспорт объекта недвижимости на право временного возмездного землепользования от 09 ноября 2023 года с кадастровым номером №10-156-001-7303;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 03 июля 2024 года №KZ36VUA01170512, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел архитектуры и градостроительства»;

топосъемка в масштабе 1:1000, выполненная ТОО «Geo Engineering Kazakhstan» (лицензия №19015889 от 26 июля 2019 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного Кызылординской области»);

согласование рабочего проекта в части промышленной безопасности от 31 июля 2024 года №KZ13RQR00096155, выданное КГУ «Кызылординский городской отдел жилищной инспекции" акимата города Кызылорда;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «ГИИЗ» (лицензия №18018214 от 03 октября 2018 года, выданное Агентством по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК).

Письма:

ИП «Алпамыс» от 04 июля 2024 года №1037 о представлении рабочего проекта на рассмотрение экспертизы, источнике финансирования и сроках начала строительно-монтажных работ.

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 04 июля 2024 года № 09-гКз-2023-000003877 от 21.12.2023г. на газоснабжение.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I

Книга 1 Общая пояснительная записка.

Том II Чертежи
Альбом 1 Газоснабжение

Том III
Книга 1 Сметная документация
Том IV
Книга 1 Раздел. «Охрана окружающей среды».

5.3 Цель и назначение объекта строительства
Целью рабочего проекта является газоснабжение проектируемого комбината.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ
6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства
Участок работ расположен на территории города Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства:
годовое количество осадков – незначительное;
средняя температура наружного воздуха:
наиболее холодной пятидневки – минус 24^0С (СН РК 2.04-21-2004*);
наиболее холодных суток – минус 30^0С (СНиП РК 2.04-01-2010);
сейсмичность района – 6 баллов;
район по весу снегового покрова – I (S0 = 50кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (Wo= 38кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*).

6.2. Проектные решения
6.2.1 Газоснабжение
Наружное газоснабжение
Газоснабжение принято в соответствии с заданием на проектирование и техническим условием за ТУ №09-гКз-2023-000003877 от 21.12.2023г.
Точка подключения предусмотрено от существующего подземного газопровода, диаметром 500мм, до ГРПШ (ГРПШ предусмотрено ранее разработанным проектом №01-23 ТОО «Geo Engineering Kazakhstan»).
Проектируемый подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8мм, по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
Проектируемый газопровод диаметром 63х5,8мм проложен в футляре диаметром 110х10,0мм. Концы футляра выводятся на расстояние 2м от края дороги, которые заделаны гидроизоляционным материалом. На одном конце футляра установлена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство.
Общая протяженность газопровода составляет 960м.
Подземная прокладка газопровода предусмотрена на глубине до 1,5м.
Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы с вмонтированным в нее электропроводом-спутником, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а также информационными табличками. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
Монтаж и испытание газопровода производится в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г.
Основные технические показатели.

Общая протяженность газопровода составляет 960м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится на основании требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86. По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом продолжительностью 24 часа.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 8 раздела 1 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком рабочего проекта установлен технически несложный II (нормальный) уровень ответственности.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

По наружному газоснабжению

7.2.1. На плане указано расстояние по горизонтали между соседними инженерными сетями при их параллельном размещении, согласно СП РК 3.01-101-2013.

7.2.2. Между ПК6 и ПК7 откорректировано расстояние между проектируемым газопроводом и дорогой, согласно таблицы 17 СП РК 3.01-101-2013.

7.2.3. На планах газопровода указаны углы повороты и места пересечения с инженерными коммуникациями и другие элементы газопровода к ближайшим пикетам, согласно 3.2. ГОСТ 21.610-2021.

7.2.4. Согласно разработанному проекту №01-23 ТОО «Geo Engineering Kazakhstan» перед ГРПШ предусмотрено отключающее устройство, согласно п.5.1.7 МСН 4.03-01-2003.

7.2.5. Устранены разночтения по протяженности газопровода в общей пояснительной записке, разделе ГСН, паспорте проекта.

По сметной документации

7.2.6. Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

Таблица №7.2

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая протяженность газопровода	м	960	960
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2024 г., в том числе	млн.тенге	24,076	15,618
	СМР		16,902	7,951
3	Прочие затраты		7,174	7,667
4	Продолжительность строительства	мес.	2,5	2,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в сетей в. с Белкол, г Кызылорда, Кызылординской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими показателями, указанными в таблице 7.2.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Белкөл ауылының желілеріне кіріс және ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.2 кестеде көрсетілген техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

8.3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

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	Ведущий эксперт	Тлеуова	Архитектурно-	KZ44VJE00032482	Соответствует

		Нурбахит Саркульевна	строительная часть		
2	Инженерные сети	Баджанов Даурен Батырбекович	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ60VJE00074195	Соответствует
3	Сметный раздел	Ахметова Гульбаршын Жусупбековна	Специальные разделы проектов	KZ17VJE00040146	Соответствует

Ахметов С.К. (Директор)

Тлеуова Н.С. (Эксперт)

Баджанов Д.Б. (Эксперт)

Ахметова Г.Ж. (Эксперт)