«Строительство поводящего газопровода низкого давления»
жұмыс жобасы бойынша

29.10.2024 ж. № OEXP-0126/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
Кабдулов Жастилек Манарбекович

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ГазПроектСтрой" ЖШС

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Строительство поводящего газопровода низкого давления» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Орда Экспертиза» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ OEXP-0126/24 от 29.10.2024 г.

по рабочему проекту
«Строительство поводящего газопровода низкого давления»

ЗАКАЗЧИК:
Кабдулов Жастилек Манарбекович

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "ГазПроектСтрой"

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство поводящего газопровода низкого давления» выдано ТОО «Орда Экспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект Строительство поводящего газопровода низкого давления, Строительство поводящего газопровода низкого давления

Дополнительные сведения: OEXP-0131-01, 24.09.2024, заявления 10.09.2024

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: Кабдулов Жастилек Манарбекович

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "ГазПроектСтрой" государственная лицензия №18004164, II - категория, от 05.07.2023 г., выданная Коммунальное государственное учреждение "Управление градостроительного контроля города Алматы". Акимат города Алматы.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: OE-03/00230 от 10.09.2024

1. Задание на проектирование от 20.05.2024 г.;

2. Кадастровый паспорт объекта недвижимости на земельный участок (гос.акт) Кадастровый номер - 08:130:035:2413, площадью - 0,0258 га;

3. Письмо заявка №1 от 28.08.2024 г;

4. Архитектурно - планировочное задание (АПЗ) на проектирование № KZ61VUA01054438 от 09.01.2024 г;

5. Технические условия на газоснабжение, выданный АО «QAZAQGAZ AIMAQ» № 07-гор-2024-000000477 от 21.05.2024 г.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

- Общая пояснительная записка и приложения (ОПЗиП);
- Паспорт проекта;
- Проект организации строительства (ПОС);
- Отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «ГазПроектСтрой» в 2024 г., Топографическая съемка М1:500.

Рабочие чертежи

- Газоснабжение наружное (ГСН);

5.3. Цель и назначение объекта строительства

Строительство поводящего газопровода низкого давления

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в городе Уральск, ЗКО.

Природно-климатические данные:

при проектировании проекта приняты нагрузки согласно НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017,

- Снеговая нормативная нагрузка по снеговому району - 1,8 кн/м²;
- Ветровая нормативная нагрузка по ветровому району - 0,56 кн/м²;
- Климатический район IIIB; климатический район IIIB;
- Температура наружнего воздуха наиболее холодной пятидневки - 29,9 °С.
- Нормативная глубина промерзания - 1,4 м.

6.2. Проектные решения.

6.2.1. Газоснабжение наружное

Точки врезки:

Давление (МПа): 0,003

Диаметр (мм): 108

Расположение: проложенный в надземном исполнении.

Проектом предусматривается прокладка проектируемого подземного газопровода низкого давления Труба ПЭ100 SDR17,0 д.63х3,8 мм и проектируемого надземного газопровода д.32х3,0. На точке врезки установлена задвижка ду50. Углы поворота газопровода предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ 17375- 2001.

При пересечении газопровода с инженерными сетями проложить подземно в футляре диаметром 110х10,0, предусмотреть контрольную трубу под ковер. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,10 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер.

Соединения стальных труб и приварных деталей между собой в полевых условиях производятся в стык при помощи электродуговой сварки. Сварку стыков трубопроводов с разными толщинами стенок необходимо выполнять согласно ГОСТ 16 037-80. На трубопроводах, имеющих большую толщину, необходимо сделать скос до меньшей толщины стенки трубы. При этом конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва следует выбирать по меньшей толщине. Сварные стыки газопровода, в том числе и фасонных частей, должны находиться от края опор на расстоянии не менее 300мм.

Защита газопровода надземной прокладки и других металлических сооружений от атмосферной коррозии предусмотрена путем покрытия конструкций двумя слоями эмали ПФ-115, ГОСТ 6465-76*, по двум слоям грунтовки ГФ-021, ГОСТ 25 129-82.

Согласно СН РК 4.03-01-2011 контроль физическими методами подлежат стыки законченных сваркой участков стальных трубопроводов в соответствии с таблицей 14. Контроль стыков стальных трубопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512-82, число стыков 5% но не менее одного, для подземного высокого давления подлежат ультразвуковой метод по ГОСТ 14782-86, число стыков 25% но не менее одного, для подземного газопроводов низкого давления подлежат механический метод, число стыков 6% но не менее одного.

После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на герметичность. Перед испытанием необходимо произвести продувку трубопровода с целью очистки внутренней полости. Испытание газопровода производится пневматическим способом. Нормы испытания газопровода низкого давления до 0,005 включ. На герметичность согласно СН РК 4.03.01-2011, составляет испытательное давление 0,3 МПа (3,0кг/см²), с продолжительностью испытания 1 часа, для газопровода среднего давления испытательное давление составляет 0,45 МПа (4,5 кг/см²) с продолжительностью 1 час. Испытательное давление для подземных газопроводов высокого давления согласно МСН

4.03-01-2003 составляет 0,6МПа, продолжительность 24ч. для подземного газопроводов низкого давления 0,3 МПа испытательное давление, продолжительность 1ч. Газопровод считается прошедшем испытание на герметичность не будут обнаружены, утечки и давление останется не измененным. На проведение работ по очистке полости газопровода, испытанию на герметичность составляется специальная инструкция заказчиком совместно, со строительно-монтажной организацией, согласовывается, с проектной организацией и утверждается председателем комиссии по испытанию газопровода. Все работы проводить в строгом соответствии с требованиями СН РК 4.03.01-2011.

Строительство газопровода выполнять в полном соответствии с требованиями:

СН РК4. 03-01-2011 - Газораспределительные системы

СП 126.13330.2012 - Геодезические работы в строительстве

СН РК.1.03-14-2011 - Охрана труда и техника безопасности в строительстве Правила приемки объекта приемной и рабочей комиссией 13-28 от 15.10.2001.

РДС РК 4.03-04-2001. Положения о надзоре за строительством и реконструкцией систем газоснабжения и другими нормативными документами, регламентирующими требования и правилами производства работ при строительстве газопроводов и настоящей документацией.

Укладку трубопровода производить только после инструментальной проверки соответствия исполнительного плана и профиля

Основные показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во
1	Площадь участка	га	0,0258
2	Общая протяженность трассы газопровода	м	197,0
	В том числе		
	протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ∅63х3,8 мм	м	110
	протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ∅32х2,5 мм	м	27
	протяженность газопровода низкого давления надземного исполнения из труб ст. ∅32х3,0	м	60
3	Продолжительность строительства	мес.	0,5

6.3. Проект организации строительства

Строительство должно осуществляться в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

При организации строительного производства должны обеспечиваться:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утвержденными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчета, предусмотренными календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

строительно-монтажными организациями должны быть разработаны и утверждены в установленном порядке рабочие инструкции по технике безопасности, по видам работ и профессиям применительно к местным условиям;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства составляет 0,5 месяцев.

6.4. Сметная документация.

Согласно заданию, на проектирование сметная документация не разрабатывалась, на рассмотрение не предоставлена.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы.

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Площадь участка	га	0,0258	0,0258
2	Общая протяженность трассы газопровода	м	197,0	197,0
	в том числе:			
	протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ∅63х3,8 мм	м	110,0	110,0
	протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ∅32х2,5 мм	м	27,0	27,0
	протяженность газопровода низкого давления надземного исполнения из труб ст. ∅32х3,0 мм	м	60,0	60,0
3	Продолжительность строительства	мес.	0,5	0,5

7.2. Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящиеся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство поводящего газопровода низкого давления» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Площадь участка	га	0,0258
Общая протяженность трассы газопровода в том числе: протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ⌀63х3,8 мм	м	197,0 110,0
протяженность газопровода низкого давления подземного исполнения из труб ПЭ100 SDR17,0 ⌀32х2,5 мм	м	27,0
протяженность газопровода низкого давления надземного исполнения из труб ст. ⌀32х3,0 мм	м	60,0
Продолжительность строительства	мес.	0,5

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

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

8.4 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Кабдуловым Жастилек Манарбековичем в соответствии с условиями договора №OEXP-0133-01 от 16.09.2024 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Төмен қысымды газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады.

Участке аланы	га	0,0258
Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы	м	197,0
⌀63х3,8 мм, ПЭ100 SDR17,0 құбырларынан жасалған төмен қысымды жерасты газ құбырының ұзындығы	м	110,0
⌀32х2,5 мм, ПЭ100 SDR17,0 құбырларынан жасалған төмен қысымды жерасты газ құбырының	м	27,0

ұзындығы		
ø32х3,0 мм, болат құбырлардан жасалған ауа төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	м	60,0
Құрылыс кезеңі	мес.	0,5

8.2. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алукезінде оның осы жиынтық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.3 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын,материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4. Осы сараптамалық қорытынды негізінде берілді және бастапқы мәліметтерді тапсырыс беруші бекіткен материалдарды жобалау үшін дұрыстығын онда Кабдулов Жастилек Манарбекович пен кепілдік берілген шарттың талаптарына сәйкес 16.09.2024 ж., №OEXP-0133-01.

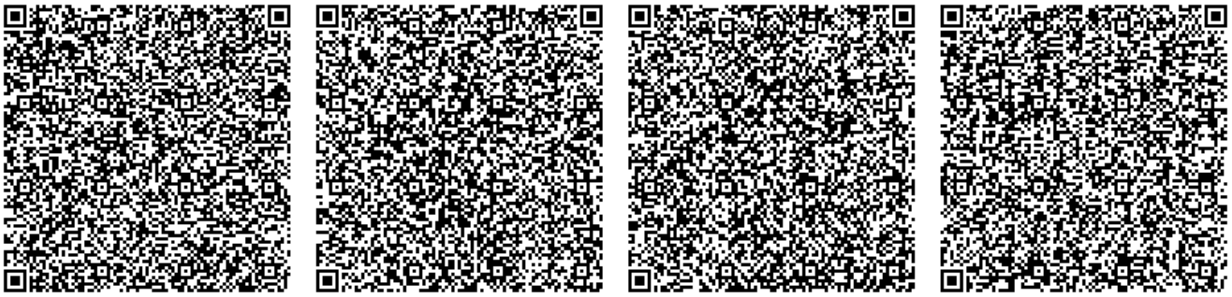
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Проект организации строительства	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует
2	Наружное газоснабжение	Белозор Лариса Сергеевна		№KZ83VJE00082705	Соответствует
3	Пояснительная записка	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует
4	Ведущий эксперт	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует
5	Санитарно-эпидемиологический раздел	Новокрещенова Татьяна Михайловна		№KZ93VJE00040136	Соответствует
6	Паспорт проекта	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует

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

Жаксылыков Ж.И. (Директор)

Новокрещенова Т.М. (Эксперт)



Белозор Л.С. (Эксперт)

Жаксылыков Ж.И. (Директор)

Документ Id	17f342dc-83aa-44dc-a273-6fa08b46c8cc
Номер и дата документа	OEXP-0126/24 от 29.10.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** НОВОКРЕЩЕНОВА ТАТЬЯНА МИХАЙЛОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "ExpertiseCom" 2024.10.29 12:07:15 333A74DF1842803409246333F9E64189869EECDF БЕЛОЗОР ЛАРИСА СЕРГЕЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.10.29 12:07:36 2ACD50239EB328C223F05680E3E58CF17C39DA98 ЖАКСЫЛЫКОВ ЖАСЛАН ИСАТАЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.10.29 12:08:29 3FF7846D931EB5E911EFC0B30BD45B28C737E562 **Подписано:** ЖАКСЫЛЫКОВ ЖАСЛАН ИСАТАЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.10.29 12:11:14 3FF7846D931EB5E911EFC0B30BD45B28C737E562

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.