Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

«28» 11 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «Сырэнергогазстрой», Республика Казахстан, г.Кызылорда, микрорайон Мерей 24Б, квартира 17,18**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора – **Джалмагамбетов Мадияр Рахатович**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода н/п Сабалак, г.Кызылорда», Республика Казахстан, Кызылординская область, город Кызылорда.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **КГУ «Кызылординский городской отдел строительства», Руководитель: Әнуар Айдын Серікұлы**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации ТОО «АЭS and Limited», ТОО «КазСтройЭлит, ТОО «SENIM GROUP STROY, ТОО «ГТЭС-Строй», ТОО «Стандарт строй kz 2006», ТОО «QazStroiServise», ТОО «Зангар 2050», ТОО «ПромСтройПрофиль»

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

ТОО «ДосСтройПроект» Рабочий проект №1/2024-ПСД.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ «Кызылординский городской отдел строительства», №258-НК от 05.09.2024г**

наименование организации утвердившей (переу твердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода		7814		7814	
Труба ПЭ100 SDR9 Ø Ø400х44,7мм	п.м	7260		7260	
Труба ПЭ100 SDR9 Ø400х44,7мм с защитой ПП оболочкой	п.м	454		454	
Труба ПЭ100 SDR9 Ø Ø250х27,9мм	п.м	10		10	
Труба ПЭ100 SDR9 Ø Ø180х20,1мм	п.м	46		46	
Труба ПЭ100 SDR9 Ø Ø180х20,1мм с защитой ПП оболочкой	п.м	44		44	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее-м2)		

Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Подземный газопровод высокого PN=1,2 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR9 О400х44.7, О250х27.9 и О180х20.1 мм с коэффициентом запаса прочности не более С-2,1 согласно таблицы ДА.1 ГОСТ Р 50838-2009. В местах прокладки газопровода методом ГНБ (ННБ) без устройства футляра под оросительными каналами, проектом предусмотрен газопровод из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR9 О400х44.7 и О180х20.1 мм, с наружным ПП (полипропиленовой) защитной оболочкой. Оболочка исключает повреждение покрытия трубы при его протаскивании через буровую скважину.
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.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 только под автодорогой, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При прохождении гравийных и полевых автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции. Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, заглушки, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты типа ПЭ 100 SDR 9 ГАЗ (под рабочее давление газа не менее 1,2МПа), компаний имеющих разрешительную документацию и документы качества в установленном НТД РК порядке. 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 50 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 мм2. 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:
- крановый узел для подземной установки стального шарового крана DN350, DN200, DN150 PN 1.6 МПа, подземного исполнения, с маховиком и усиленной изоляцией в ограждении с переход ПЭ/Ст SDR9 ГАЗ диаметром соответствующего диаметра. 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 эмали ПФ – 115 по ГОСТ 6465-76, по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020.
Архитектурно-строительные решения проекта разработаны на основании задания на проектирование и заданий смежных отделов. Проектирование выполнено в соответствии со строительными нормами и правилами:
Площадки крановых узлов – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с

размерами в плане 2,0х2,0м. Ограждение площадок КУ выполнено из стальных сетчатых панелей высотой 1,6 м по периметру площадки на высоту 1,75 м от уровня поверхности земли, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном по типовой серии 3.017-3 «Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений». Столбы ограждения-металлические трубы диаметром 57х3,0 мм по ГОСТ10704-91, фундаменты опор - столбчатые монолитные железобетонные выполненные из бетона С12/15 с водонепроницаемой маркой W4 на

сульфатостойком портландцементе с морозостойкой маркой F75. Шаровый кран устанавливается на монолитный фундамент, установленный на подготовку из щебня пропитанного битумом толщиной 100мм, по уплотненному основанию. Основание котлована перед устройством фундаментов выравнивается и уплотняется на глубину 300мм (ручными трамбовками) до достижения значения gсухого грунта=1,65т/м3. Засыпку котлована производить сухим непучинистым и непросадочным грунтом с уплотнением слоями 150 мм. При производстве земляных работ необходимо обеспечить защиту котлована от атмосферных вод и промораживания дна котлована. Фундаменты под краны выполнены из бетона класса С12/15 на сульфатостойком портландцементе, марка бетона по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F75. Бетон для монолитных и сборных бетонных и железобетонных конструкций принят по прочности на сжатие классов С12/15. Марки бетона по морозостойкости приняты в соответствии с СП РК 2.01-101-2013, F75, в зависимости от условий работы строительной конструкции. Поверхность фундамента обмазана полимерно-битумной мастикой по слою грунтовки из горячего битума общей толщиной гидроизоляции 2-2,5 мм, выступающую, боковую часть фундамента 100 мм над землей обмазать горячим битумом за два раза. По окончании монтажных работ по верху

фундаментов под опоры выполнить стяжку цементным раствором М200, толщиной 20мм с уклоном по краям. Антикоррозийная защита стальных конструкций выполняется в два слоя грунтовкой ГФ-021, с покрытием в два слоя эмалью ПФ-115. Все металлические изделия, закладные детали и сварные соединения защищены антикоррозионным покрытием в соответствии со СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: февраль 2025 года;
месяц, год

окончание работ: ноябрь 2025 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6
фактически, месяц: 5

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9.1 Доля местного строительство предусмотрена в проектной-сметной документации 100% и фактический применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственно сектора).

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии); - **Прилагается**

10.1 Исполнительная техническая документация имеется в полным объеме, в том числе в электронном модуле.

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным Заключениемвыдаваемымгосударственнойорганизациейосуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);- **Не требуется**

13. Обеспечен доступ для мало мобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения - **Не требуется;**

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего газопровода н/п Сабалак, г.Кызылорда», готовым к приемке в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Генеральный директор ТОО «Сырэнергогазстрой» Джалмагамбетов М.Р.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, Место печати (при наличии)

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ Сырэнергогазстрой ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ

"QAZAQGAZ AIMAQ"
акционерлік қоғамы

Қызылорда өндірістік
филиалы

Акционерное общество
"QAZAQGAZ AIMAQ"

Кызылординский
производственный филиал

Қазақстан Республикасы, 120003
Қызылорда облысы, Қызылорда қ.,
Бейбарыс Сұлтан көшесі №1
Тел.: 8 (7242) 55-17-42; 55-17-44
e-mail: kyzylorda@ktga.kz

Республика Казахстан, 120003
Кызылординская область, г.Кызылорда,
ул. Бейбарыс Султан №1
тел.: 8 (7242) 55-17-42; 55-17-44
e-mail: kyzylorda@ktga.kz

№ 352-3531-2876
28.11.2025 г.

«Сырэнергогазстрой» ЖШС
директоры
М.Р. Джалмагамбетовке

28.11.2025ж. №56 хатқа жауап

«QazaqGaz Aimaq» акционерлік қоғамының Қызылорда өндірістік филиалы *(бұдан әрі - Филиал)* Сіздің ағымдағы жылдың 28-шы қараша жазған хатыңызды қарап, келесіні хабарлайды.

Бүгінгі күнге дейін, ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті және тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитетінің Қызылорда облысы бойынша департаменті *(бұдан әрі-Департамент)* тарапынан Филиалға табиғи монополиялар туралы заңнамасын бұзушылықты жою туралы бірнеше нұсқамалар келіп түсті.

Нұсқамаларда, Филиалдың табиғи монополия субектісінің желісіне қосуға арналған техникалық шарттарды сақтаудан басқа өзге талаптарды қою тоқтатылсын делінген. Яғни, нұсқамалардың мазмұнында техникалық шартта көрсетілмеген өзге де құжаттарды, оның ішінде нысанның газ тұтыну жүйесіндегі құрылыс материалдары, конструкциялар, жабдық және бұйымдар жобаның және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкестігін дәлелдейтін құжаттарды талап етуге, сондай-ақ, жобаға сәйкестігін тексеру жұмыстарына шектеу қойылып отыр.

Аталған нұсқамаларды заңсыз деп танып, күшін жою үшін Филиал сотқа жүгінді. Сот отырыстарында арнайы шақырылған Қызылорда облысының мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы басқармасы мамандары тарапынан ауызша және жазбаша түрде берілген түсіндірмелері ескерілді. Алайда, экономикалық сотымен Департаменттің іс-әрекеті дұрыс деп танылып, нұсқамаларды өзгеріссіз қалдыру туралы шешім қабылданды.

Сонымен қатар, екінші саты соты яғни, сот алқасы, Филиалдың талабын қанағаттандыруға құқықтық негіз жоқ деген тұжырым жасап, Филиалдың апелляциялық шағымы қанағаттандырусыз қалдырылды.

Осылайша, нұсқамалар заңды күшіне еніп, Филиалға тиісті әкімшілік құқық бұзушылық хаттамалары толтырылып, айыппұлдар салынды. Жоғарыда көрсетілгендердің негізінде, **«Қызылорда қаласы Сабалақ елді мекенінде жеткізуші газ құбырын салу»** және осыған ұқсас нысандар бойынша сәйкестік декларациясына қол қойып, мөр басуға Филиалдың құқықтық негізі жоқ

Документ заверен электронно-цифровой подписью. СЭД EasyDocs

екенін хабарлай отырып, сәйкестік декларациясының қол қоюшылардың тізімінен Филиалды алып тастау қажет деп санаймыз.

Директордың м.а. **Б. Әбдіқаппарұлы**

Согласование:

Бөлім бастығы	Агайдаров Г. Ш.	Завершено	28.11.2025 15:00

Қол қою:

Директордың м.а.	Әбдіқаппарұлы Б.	Утверждено	28.11.2025 15:00

Документ заверен электронно-цифровой подписью. СЭД EasyDocs

Орынд.:Караманов Талант Ертуганович
Тел:2821
Email:karamanov_t@aimaq.kz