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

форма

Декларация о соответствии

«22» 08 2023года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой», Республика Казахстан, Туркестанская область , Ордабасынский район, Кажымуканский с.о., с.Темирлановка, улица Кажымукан, 137, тел.+77011555888**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора – Миркамалова Бауыржана Балтабаевича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство газификациив жилом массиве на 25 га в с. Алга Шуского района Жамбылской области» Республика Казахстан, Жамбылская область, Шуский район, Алгинский с.о., с.Алга***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области», И.О руководителя - Нурлыбеков Дидар Нурлыбекулы

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

удостоверяет, что:

1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности; 2. Субподрядные организации:

б) субподрядными организациями **ПК «АқОлЖа Тел»** ГСЛ № 20006820 от 15.05.2020 г
в лице директора Миркамалов Б.Б._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Арсенал Юг»**, №16017873 от 21.11.2016 г_____
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице Директора Немерехан Н.Н._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководит

г) субподрядными организациями **ТОО «Умирзак»**, №18013210 от 04.07.2018 г_____
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице Директора Ишанкулов С.М._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

д) субподрядными организациями **ТОО «ОрдаСтройПроект KZ»**, ГСЛ № 23012138 от 29.05.2023г_
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице Директора Рахымжан С.К_____
наименование организации, № лицензии и дата получения

е) субподрядными организациями **ТОО «АРАНШЫ-К»**, ГСЛ № 19016312 от 02.08.2019г_
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя
в лице Директора Алымжан А. _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация)**ТОО «ЛидерПроектДизайн», №04-2019-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)**ТОО «ЛидерПроектДизайн», №04-2019-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области»,№ 209 от 03.02.2021 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) 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	Единица измерения	По проекту	Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)
Протяженность	**м**	**7856**		**8073**
В том числе:				
Газопровод высокого давления 0,6 Мпа, всего	м	6		6
Газопровод среднего давления 0,3 Мпа, всего	м	1644		1669
Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, всего	м	6206		6398
ГРПШ-13-2В-У1	к-т	1		1
ГРПШ-07-2У-1	к-т	2		2

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:

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №06-2019-02349 от 18.06.2019 года выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03.01-2011 Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления идущий в с.Толе би Шуского района.

Точка подключения - подземный газопровод в точке т. «А». Давление в точке подключение -до Р=0,6 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - 250 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -518,7 м³/час.

Уровень ответственности объекта - II (нормального) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа).

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода среднего давления и внутриквартального низкого давления жилого массива (25га) в с. Алга Шуского района.

После врезки установлен ГРП типа ШГРП-13-2В-У1 с редуктором РДГ-50В с узлом учета газа СТГ-80-160 с электрокорректором для снижения высокого давление на среднее давление, далее разводка среднего давления. По радиусу действия ШГРП, в середине массива установлены 2шт ШГРП-07-2У-1 редукторами РДНК-1000 с счетчиками газа СТГ-50-100 с электрокорректором.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения «полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты типа «FRIALEN» по чертежам «4/2-04.ВТ-... УкрГазНИИпроект, г. Киев".

После врезки в существующий газопровод предусмотрена подземная установка шаровый крана. В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью «Осторожно газ». Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,6 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 С.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и «Требования к безопасности систем газоснабжения2.

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.610-85*.

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 **июнь 2023.;**

месяц, год

окончание работ **август 2023 г;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **3;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3;**

фактически, месяц: **2;**

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактически применено **100%** (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном 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:

Директор Шуского ГУ Кененбаев Э.Т.

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

"КазТрансГаз Аймак" АК ЖӨФ
Шу газ учаскесі
ЖПФ АО "КазТрансГаз Аймак"
Шуский газовый участок

Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается) – **не предусмотрено**.

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **необходимость доступа маломобильных групп населения на производственный объект - отсутствует** _____;

_____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «***Строительство газификациив жилом массиве на 25 га в с. Алга Шуского района Жамбылской области»*** 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)**ТОО «Ремстрой»,**

Директор - Миркамалов Бауыржан Балтабаевич _____

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

Место печати (при наличии)