Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53

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

Декларация о соответствии

«22» сентября 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой», БИН970640002216 РК Ордабасинский район, Кажымуканский с/о, с.Темирлановка, д137.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора - Миркамалова Бауыржан Балтабаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова Өміркулов Ж.Б**

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;

наименование организации

2. Субподрядные организации:
ТОО "Жаңа-Кемер Құрылыс", ТОО "ОрдаСтройПроект KZ", ТОО "МарСам", ТОО «АқОлЖа Тел», ТОО «Тез-ТерминалСтрой».

наименование организации, № лицензии и дата получения, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

3.Проект(проектно-сметная документация) **ТОО «Ел Құрылыс 2003» №2021-ГСН**

Наименование проектной организации

Утвержден (а) **КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова**

наименование организации утвердившей проект и дата утверждения

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**	**10940**		**10940**
В том числе:				
Газопровод высокого давления 0,6 Мпа, всего	м	5438		5438
Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, всего	м	5502		5502
ГРПШ-07-2НУ1	к-т	1		1

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	-	-	-	-	-	-

	-			-		
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 №06-2019-02789 от 18.07.2019 года выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03-01-2011 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденными Правительства РК от 5августа систем распределения и потребления природных газов". 2014 года пр. №906.

Уровень ответственности объекта строительства - II(нормального) уровня ответственности, согласно РДС РК 1.02-04-2013.

Наименование объекта газоснабжения: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области".

Точка подключения существующий надземный газопровод высокого давления на выходе из земли Д108 перед ШГРП в с.Кокарык.

В месте врезки устанавливается задвижка 30с41нж Д80 мм на высоте 1,5м от земли для отключения в случае аварии или поломки.

Прокладка проектируемого подземного газопровода высокого давления от точки врезки в существующий газопровод Д 108мм до проектируемого ГРПШ-13-1Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_н$ = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет - 515,0 м³/час.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего и внутриквартального газопровода высокого и низкого давления в н.п. Шолак-Кайынды Т.Рыскуловского района.

По проекту предусмотрено ГРПШ-07-2НУ1 с редуктором РДНК-1000Н с счетчиком газа СТГ-50 G-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 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 **«01» 07 2023 г.;**

месяц, год

окончание работ **«15» 07 2023 г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **4,5**;
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**;
фактически, месяц: **0,5**;

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 фактический 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:

_____

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

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, М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского 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)
Директор ТОО «Ремстрой» - МиркамаловБ.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

место для печати