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

Форма

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

Форма

Декларация о соответствии

«20» 12 **2023 г.**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТОО «Ремстрой» в лице директора Миркамалов Б.Б., Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137, БИН 970640002216**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора **– Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **Руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района» - Искаков А.Р.**

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

ПК «Агроспецмонтаж», ТОО «Марсам», ТОО «Умирзак», ТОО «Сартобе»

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Су Жоба Курылыс» № 160-11-90-07**

наименование проектной организации, номер проекта

утверждена **ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района», №145-Н от 24.08.2021 г.**

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 приняты)	в том числе пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø280х25,4	м	6 850	6 850	6 850	6 850
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø250х22,7	м	3 970	3 970	3 970	3 970
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø140х12,7	м	2 450	2 450	2 450	2 450
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø110х10	м	26	26	26	26
Электросварные трубы Ø273х6.0мм СТ РК ГОСТ 10704-91	м	206	206	206	206
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-15-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-16-2В-У1	шт	1	1	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Целью строительства газопровода является улучшение условий жизни и быта населения в Ордабасинском районе, а также экологической обстановки. Задача строительства достижение соответствующего качества и уверенной безопасности объектов капитального строительства.

Проектируемая подводящая трасса газоснабжения берет начало с точки подключения газопровода, которая находится на на юго-восточной окраине села Берген около автомобильного моста через реки Арыс до села Бирлик и проходит по улицам населённого пункта Бирлик, сельского округа Боржар Ордабасинского района, Туркестанской области. Расстояние от населённого пункта Бирлик до областного центра г. Туркестан 130-135 км северо-западу, а до г.Шымкент-35-45 км к юго-востоку.

Газопровод высокого давления PN- до 0,6 МПа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от существующего отвода с задвижкой 200 мм до трех ГРПШ.

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Подземная часть газопровода предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 280х25,4 мм, 250х22,7 мм, 140х12,7 и 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Трубы газопровода укладываются на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Переход подземного газопровода через водные преграды, автомобильные дороги и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения и открытым способом с заключением в защитный футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и алюминиевые провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Надземная часть газопровода высокого давления выполнен из стальных электросварных труб диаметром 273х6,0 по ГОСТ 10704-91. Надземная прокладка предусмотрена при переходах через реки Арыс и Бадам по эстакадам на высоте 5,6 м и 2,2 м. Общая протяженность надземного газопровода – 206 м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет подъемов газопровода. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001 г.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,53 МПа) на среднее (PN=0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка трех шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2В-У1, ГРПШ-15-2В-У1 и ГРПШ-16-2В-У1.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ предусмотрены с основной и байпасной линиями редуцирования Трубная обвязка ГРПШ предусмотрена надземно из стальных электросварных труб диаметром по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка задвижки 30с41нж диаметром 50 мм и 80 мм и 150 мм PN=1,6 МПа.

После монтажа, на надземных трубопроводах предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 24 час;

Площадка ГРПШ

Площадка ГРПШ 13-2Ву1 прямоугольная в плане с размерами в плане 3,0х5,0 м. На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе W4.

Ограждение: металлическая высотой 1,05 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 15-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 4,0х5,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93. Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 16-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 5,0х5,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6АI ГОСТ 34028-2016.

- Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

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: **31.08.2022 г.**
месяц, год

окончание работ: **« 20 » 12 2023 г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **5** месяцев;

фактически **5** месяцев;

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.

_____

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

_____

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);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)»** 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____
подпись акта

место для печати