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

« ____ » декабрь 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой» Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора - Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской области»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев К.А.**

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 «Жамбылагрогазпроект» №26-2021 -РП**

наименование проектной организации, номер проекта

утверждена **КГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автрмобильных дорог Жанакорганского района ", № 3 от 18.01.2022 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	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее	в том числе пускового комплекса или

		принятых)	или очереди	принятых)	очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 160x14,6	м	540	540	540	540
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 140x12,7	м	12 352	12 352	12 352	12 352
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 125x11,4	м	1542	1 542	1 542	1 542
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 110x10	м	1 186	1 186	1 186	1 186
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 90x8,2	м	7 189	7 189	7 189	7 189
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 63x5,8	м	8 506	8 506	8 506	8 506
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 CT РК ГОСТ Р 50838-2011 - 32x3,0	м	1 920	1 920	1 920	1 920
ГРПШ-07-1У 1с регулятором РДНК-1000Н, с узлом учета расход газа СТГ-50-100, с электронным корректором газа miniElcor	шт	2	2	2	2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту – **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской области»** характеризуется следующими данными::

Проект газоснабжения выполнен согласно задания на проектирование и технического условия №41-36 от 22.06.2021 года, выданного Кызылординским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления для газоснабжения поселка Шалкия и села Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области.

Точка подключения - подземный газопровод в точке "А".Давление в точке подключение -до Р=0,55 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-160 мм.Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления Р=0,55МПа от точки подключения до проектируемого газорегуляторного пункта ГРПШ и прокладка газопроводов низкого давления Р=0,003МПа от ГРПШ до потребителей.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления до Р=0,6 МПа;

2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

Подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, диаметрами 140x12,7мм, 125x11,4мм, 110x10,0мм, 90x8,2мм, 63x5,8мм. Газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и частично надземно.

Газопроводы низкого давления запроектированы подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 32x3,0мм, 63x5,8мм, 90x8,2мм, 110x10,0мм, 125x11,4мм, 160x14,6мм и

частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х3,0мм, 57х3,0мм, 76х3,0мм, 133х4,0мм. На выходе из земли и опуске газопровода для каждого потребителя предусмотрена установка шаровых кранов (стандартнопроходной) под приварку диаметром 25мм типа КШ.Ц.П.025.040.02.

При пересечении автомобильных дорог, подземные газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются 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 которых 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.

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнении. Монтаж, испытание газопроводов и оборудовании производится согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Общая протяженность газопровода высокого давления – 14,165км, в том числе:
подземно ПЭ -14,161км; надземно стальных – 0,004км

Общая протяженность газопровода низкого давления – 20,614км, в том числе:;

подземно ПЭ -19,074км; надземно стальных – 1,540км.

Согласно утвержденному заданию на проектирование, проектом предусмотрен:

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-07-2-У1) – 2шт:

Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ-07-2У1 на сетях газоснабжения выполнено отдельностоящими молниеотводами. Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

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 _____ апрель 2023 года.:
месяц, год

окончание работ _____ декабрь 2023 года.:
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **6 (шесть)** месяца;

фактически 8 **(восемь)** 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 **82,98%** и фактический применено **82,98%**

(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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской 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» - Миркамалов Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата

место для печати