Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019г. от 08.02.2021г.)

Декларация о соответствии

«19» 12 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «AKBARS STROY Ltd» БИН:060240011697, Лицензия: №22010613 от 03.06.2022, Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, ул.Кызыбек би 109А.
наименование организации, юридический адрес
в лице: **директора - Хамитов Арсен Сабыкенович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей в.н.п Акай Кармакшинского района Кызылординской области».**
По адресу: **Республика Казахстан, Кызылординская область, Кармакшинский район Акайский с.о., с.Акай.**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **«Кармакшинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог». Руководитель Ефенов Рустам Сактаганович.**
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 «Сырэнергогазстрой», ТОО «КазСтройЭлит»**
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «ДосСтройПроект», №18023299 от 26.12.2018 Рабочий проект №99-2020 от 04.12.2019г
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» 07.06.2019 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 принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Количество газифицируемых объектов	шт	1		1	

Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)– 16-2В-У1	шт	1		1	
Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-13-2Н-У1	шт	6		6	
Общая протяженность газопровода	п.м	60,910		60,910	
Защита ГРПШ от падения ВЛ –	шт	7		7	
Заземление оборудования ГРПШ	шт	7		7	

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

Для газоснабжения н.п. Акай принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

1) Газопровод высокого давления PN-1,2 МПа;

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным способом из стальных труб диаметром 159х6,0 мм по ГОСТ 10704-91 с заводской изоляцией "весьма усиленного" типа. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 0,8м до верха газопровода от поверхности земли

Для снижения давления газа с высокого давления PN=1,2МПа на среднее PN=0,3МПа давление и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрено установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-16-2В-У1 основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДГ-150В с одним выходом PN 0,3 МПа с узлом учета газа "RABO" G-400. Для отопления газорегуляторного пункта предусмотрена газогорелочное устройство ОГШН. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка задвижек диаметром 150мм 30с41нж, PN=1,6 МПа.

2) Газопровод среднего давления 0,3 МПа;

Проектом предусмотрено строительство распределительного газопровода среднего давления (PN=0,3МПа) от проектируемого ГРПШ-16-2В-У1 до 6-и проектируемых газорегуляторных пунктов шкафного типа ГРПШ расположенных на территории н.п.Акай. Прокладка газопровода среднего давления принята – подземная из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 160х9,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, а так же на выходе из земли - надземным из стальных труб диаметром 159х4,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа со среднего (PN=0,3МПа) на низкое (PN=0,003МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка шести шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2Н-У1.

3) Газопровод низкого давление 0,003 МПа;

Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления предусмотрена от шести проектируемых ГРПШ до потребителей. Подземная прокладка принята из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 225х13,4 мм 160х9,5мм, 110х6,6мм, 90х5,4мм, 63х3,8мм, по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.

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

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью " Сак болыныз! Газ! Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. Для поиска трассы стального газопровода предусмотрена прокладка изолированного медного провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Архитектурно-строительные решения:

Площадка ГРПШ 16-2В-У1– инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 12,0х6,0 м. Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 76х4.0 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F50.

Площадка ГРПШ 13-2Н-У1– инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 9,0х4,0 м. Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 76х4.0 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F50.

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

а) Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)- 16-2В-У1-1 комп.

б) Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)- 13-2Н-У1-6 комп.

в) Защита ГРПШ от падения ВЛ –7 шт.

г) Заземление оборудования ГРПШ-7 шт.

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: «28» август 2022 года;

окончание работ: «01» декабрь 2023 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 16
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 16
фактически, месяц: 15

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

9.1 Доля местного строительство предусмотрена в проектной-сметной документации 73 % и фактический применено 73 % (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)

Прилагается письмо КазТрансГаз от 29.09.2023г, № 3532-1693

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**

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

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 и внутриквартальных газораспределительных сетей в.н.п Акай Кармакшинского 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)

Генеральный директор ТОО «AKBARS STROY Ltd»

Хамитов Арсен Сабыкенович.

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