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

Декларация о соответствии

«22» октября 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

Директор Жанбырбаев Жумакул Жанбырбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: **«Строительство газопроводной линии в ауле Оркен Исатайского района»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Отдел строительства Исатайского района» 060300, Атырауская обл, Исатайский район, с.Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

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: **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации

в лице директора Айталиева Е.Б.

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Газсервис и К», ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года, проект №10-17-с12-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели

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
Общая протяженность газопровода	м	3571		3657	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления, в том числе надземные	м м	808 7,0	817 13,0

подземные	м	801	804
Протяженность газопровода низкого давления, в том числе надземные подземные	м м м	2763,0 3,0 2760,0	2840,0 3,0 2837,0
ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М	комп	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Источником газоснабжения аула Оркен является существующий надземный газопровод среднего давления (Р=0,3 МПа) диаметром 89 мм. На точке врезки и перед шкафным газорегуляторным пунктом устанавливаются запорные арматуры Ø50мм надземном исполнении и защитном ограждении. На трубопроводах низкого давлении после узлов редуцирования устанавливаются запорные арматуры Ø100мм- краны шаровые в надземном исполнении. На газопроводе устанавливаются газорегуляторные пункты марки ГРПШ-07-У21 с регулятором давления РДНК-1000 с одной линией редуцирования в количестве 1 комплектов. Для ГРПШ предусмотрены сетчатые ограждения, молниеотвод железобетонный марка СВ105 с заземлением. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17.**

Подземный трубопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63*5,8мм на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø110*10 мм с укладкой газопровода внутри футляра, с установкой контрольной трубки. Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 и SDR11 Ø63*3,6 мм, Ø110*10 мм, Ø32*3,0 мм, Ø90*10 мм на глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,003МПа. Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые электросварные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров. На газопроводе предусмотрена установка опознавательных знаков. Проектом предусмотрены пересечения проектируемого газопровода через автодороги открытым способом прокладки. Переходы через автодороги выполнены подземно в полиэтиленовых футлярах. В качестве защитных футляров на пересечениях с автодорогами используется труба ПЭ100 SDR11 110*10 для трубы 63, 160*14.6 для трубы 110. Футляры газопровода герметично заделаны с двух концов. Так же проектом предусмотрена замена участка действующего газопровода надземного исполнения диаметром 108 мм на подземный. Подземная часть трубопровода выполнена из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 110х10 мм. На точке врезки устанавливаются запорные арматуры Ø100мм краны шаровые в надземном исполнении и защитном ограждении.

Объект строительства относится к технически не сложному объекту II уровня ответственности.

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:

1. **ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М в количестве 1 комплектов;**

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 **сентябрь 2020 года;**
месяц, год

окончание работ **октябрь 2020 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1,5** ;

фактически: 1,5;

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

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Атырауский ПФ АО «КазТрансГазАймак» директор Абуов М.Н.

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **«Строительство газопроводной линии в ауле Оркен Исатайского района»** 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 :

ДиректорТОО «Болат-Д»: _____ Жанбырбаев Ж.Ж.

Директор

Ат ПФ АО «КазТрансГазАймак»: _____ Абуов М.Н.