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

форма

Декларация о соответствии

«_____»_____ 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 линий в ауле Х.Ергалиева 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 №08-17**

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	6617,2		6617,2	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления,	м	1824,2	1824,2
в том числе надземные	м	15,0	15,0
подземные	м	1809,2	1809,2

Протяженность газопровода низкого давления, в том числе надземные подземные	м м м	4793,0 96,0 4697,0	4793,0 96,0 4697,0
ГРПШ-05-У21 с регулятором давления РДНК-400М	комп	1	1
ГРПШ-07-У21 с регулятором давления РДНК-1000М	комп	2	2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Источником газоснабжения аула Х.Ергалиева является существующий подземный газопровод среднего давления (Р=0,3 МПа) диаметром 110 мм. На точке врезки и перед шкафным газорегуляторным пунктом устанавливаются запорные арматуры Ø50 и 100мм- фланцевые задвижки клиновые с выдвижным шпинделем в защитном ограждении. На трубопроводах низкого давлении после узлов редуцирования устанавливаются запорные арматуры Ø100,50мм- краны шаровые в надземном исполнении. На газопроводе устанавливаются газорегуляторные пункты марки ГРПШ -05- У21 с регуляторами давления РДНК-400М с одной линией редуцирования в количестве 1 комплектов и ГРПШ-07-У21 с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 2 комплектов. Для ГРПШ предусмотрены сетчатые ограждения, молниеотвод 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 выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110*10,0 мм, 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 Ø160*9,6 мм; 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 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø32*2 мм, Ø90*5,4 мм на глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,003МПа. Так же на газопроводе установлены задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т425°С, PN 16, DN 50мм -3шт, DN 100мм -2шт. Предусмотрена установка шаровых стальных кранов для газа фланцевых стандартнопроходных типа LD из стали марки Ст20 PN 40, DN 50 мм в количестве 1 шт, DN 100 мм в количестве 2 шт, Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые литые 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. Так же 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.

Объект строительства относится к технически и технологически 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-05-У21 с регулятором давления РДНК-400М в количестве 1 комплекта;**
2. **ГРПШ-07-У21 с регулятором давления РДНК-1000М в количестве 2 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 **июнь 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **октябрь 2020 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4** ;

фактически: **___;**

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 линий в ауле Х.Ергалиева 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.**