Приложение 3
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234

Форма

Декларация о соответствии

«25» августа 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ДамуСтройСервис», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул Ленина 28**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Махатова Д.Т.** по объекту: **«Строительство распределительных (уличных)**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

сетей газоснабжения в с. Жайсан Шуского района Жамбылской области».

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Шуского района Жамбылской области"** в лице **и.о. руководителя отдела Шаинкулов К.**

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.Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «ДамуСтройСервис»**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора Махатов Д.Т.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **_____;**

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация) разработана **ТОО «АлмазПроектСтрой», №ГСЛ00724,07.07.2007 г.**,

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Шуского района Жамбылской области" №44/н/н от 02.02.2020г.**;

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):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество

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

Расчетный расход газа по объекту составляет – 615,0 м3/час.

Газоснабжение выполнено согласно техническим условиям №06-2019-01669 от 17.04.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Предусмотрено обеспечение потребителей природным газом с теплотой сгорания Qр =7600ккал/м3 и удельным весом у=0,73кг/м3. Газоснабжение предусматривается от существующего ГРПШ-07-2У1 с РДНК-1000 и узлом учета СТГ-50- G -100. Диаметр газопровода перед ГРПШ -90х8,2 мм. Диаметр газопровода в точке подключения после ШГРП -90 мм. Давление в точке подключения – Р = до 0,005 Мпа (0,05 кгс/см²). Шкафной газорегуляторный пункт типа ГРПШ-07-2У1 уже установлен с регулятором давления РДНК-1000 и узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor, от него и будут подключатся распределительные газопроводы низкого давления. Распределительные газопроводы низкого давления от ШГРП запроектированы по всем улицам села с выходом из земли с помощью перехода ПЭ/сталь к жилым домам. Газопроводы подземные проложены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 ГОСТ 50838-2011 диаметрами 32х3,0мм - 160х14,6мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине 1,2 м. На выходе к каждому потребителю приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,2 мм. Прокладка подземных газопроводов предусмотрена на естественном основании с подсыпкой песка под газопровод толщиной 20 см и присыпка над газопроводом местным мягким грунтом. Для защиты полиэтиленовых труб от повреждении при пересечении автомобильных дорог и подземные переходы прокладываются футляры диаметрами 160х14,8мм, 110х14,8мм, 63х5,8мм. Предусмотрено заполнение пространства между газопроводом и футляром джутом или пенкой, а концы заливаются битумом длиной 70мм. На одном конце футляра по ходу движения газа устанавливается контрольная трубка, которая для предохранения от механических повреждений выводится на поверхность земли под ковер. Сварка полиэтиленовых газопроводов предусмотрена муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходное соединение "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN". После монтажа и испытания на герметичность надземные газопроводы окрашены масляной краской за два раза в желтый цвет, опоры окрашиваются в черный цвет. Контроль качества 100% стыков принят ультразвуковым методом. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы установлены 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 которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно Газ". Вывод провода- спутника поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках. Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²) испытыны на герметичность давлением 0,3 МПа (3,0 кгс/см²). Продолжительность времени испытания - 24 часа. Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²) испытываются на герметичность давлением 0,3 МПа (3,0 кгс/см²). Продолжительность времени испытания -1 час. Для сварки (дуговой) газопроводов применять электроды типа Э42,Э42А согласно ГОСТ 9467-75. Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы, которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно Газ".

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 **25 мая 2020г.**;
месяц, год

окончание работ **25 августа 2020г.**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **3 месяца;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяца;**

фактически, месяц **3 месяца**;

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

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячееводоснабжение, 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.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство распределительных (уличных) сетей газоснабжения в с.Жайсан Шуского района Жамбылской области»** готовым к приемке в эксплуатацию, 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.

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)

Махатов Д.Т. _____ **«25» августа 2020г.**

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