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

Декларация о соответствии

«26» ноября 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АСУ-К», Актюбинская область, Актобе Г.А., район Астана, Бокенбай батыра, 21, БИН 021240011642 тел.:8(7132)90-76-98

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Ержанова Жусупа Олжабаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Елек Мугалжарского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мугалжарский район, с.Елек

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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: _____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 118-Ө от 12.06.2020 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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
Общая протяженность газопровода	метр	20 136		20 103	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-03117 от 29.07.2019 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопровод высокого давления II категории.

Точка подключения - действующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения 160 мм. Давление газа в точке подключения Р(проектн) = 6,0 кгс/см²; Р(раб) = 5,5 кгс/см². В точке врезки установлено отключающее устройство задвижка диаметром 100 мм в надземном исполнении в ограждений 3х3 м. Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтиленсталь». Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 - 100%. Контроль сварных стыков согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 для надземного стального газопровода - 5% Укладка газопровода осуществлено на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5 мм² с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой

надписью «Осторожно! Газ!» выполнена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр и лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода приняты из полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода выполнены из стальных отводов по ГОСТ 17375-2001.

Для газоснабжения сектора индивидуальной застройки выполнена установка для каждого жилого дома индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6. Для дворов, на территории которых расположены два домовладения, или для двухквартирных жилых домов выполнена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-10 с регулятором давления РДГБ-10.

Подземный газопровод среднего давления от ГРПШ-13-1ВУ1 до потребителей выполнен из полиэтиленовых труб расчетными диаметрами SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Надземный газопровод среднего давления выполнен по опорам из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 1-го слоя грунтовки и 2-х слоев краски, предназначенной для наружных работ.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 06.2021 г.;
месяц, год
окончание работ 11.2021 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 7;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено ____% (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 нормальнуюэксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Начальник ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя, дата

М.П.

(при наличии)

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Елек Мугалжарского района Актюбинской области»готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)ТОО «АСУ-К»в лице директора Ержанова Жусупа Олжабаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата(при наличии)

М.П.