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

Декларация о соответствии

5153 «30» 12 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Теплоэнергострой», г.Алматы, ул.Манаса 50Б, офис 333***

наименование организации, юридический адрес

в лице ***директора Алимкулова Амира Байгалиевича***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту ***«РП «Жилой квартал с наружными инженерными сетями в районе СПМК-70/4 в г. Кызылорда. Строительство наружных сетей газоснабжения», г. Кызылорда, СПМК-70/4***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***Коммунальное государственное учреждение «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда, руководитель – Далабаев Біржан Далабайұлы***

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 «Компания ГазСтрой»***;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «ПроектСервис» 06-20/3***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» №86 нқ от 03.09.2021 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, провознаяспособность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Наименование	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Марка, материал	Количество	Марка, материал	Количество
«Жилой квартал с наружными инженерными сетями в районе СПМК-70/4 в г. Кызылорда. Наружные сети. Газоснабжение»	1 комплект	Газорегуляторный шкафной пункт ГРШП	1 комплект	Газорегуляторный шкафной пункт ГРШП	1 комплект

Жилой дом имеет следующие показатели:

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее приняты)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Газопровод высокого давления PN0,6 Мпа	м	1332	1332	1332	1332
Газопровод низкого давления PN0,003 МПа	м	1378	1378	1378	1378

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

Площадка ГРПШ – прямоугольная в плане, с размерами 3,0х6,0м. Установка ГРПШ предусмотрена на монолитные железобетонные фундаменты с закладными деталями, из бетона С12/15,W6,F75, армированные сварной сеткой тип 4 по ГОСТ 23279-2012. Опоры под трубопроводы – из стальных труб по ГОСТ 10704-91, фундаменты – столбчатые, монолитные, из бетона класса С12/15,W6,F75, армированные сварной сеткой тип 4 по ГОСТ 23279-2012, с закладными деталями для крепления опор. На площадке под фундаментами ГРПШ и опор предусмотрена щебеночная подготовка пропитанной битумом толщиной 100мм, по подушке из гравийно-песчаной смеси толщиной 200мм. Ограждение площадки высотой 1,6м выполнено из сетчатых панелей в рамках из стальных прокатных уголков по ГОСТ 8509-93 по металлическим стойкам. Калитка – металлическая. Стойки – из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91. Стойки заделываются в бетонные фундаменты класса С12/15,W6,F75.

Точка подключения существующий газопровод высокого давления, проходящий по проспекту Жибек жолы. Подводящий газопровод высокого давления подключен от существующего газопровода высокого давления ПЭ 100 SDR11 Д315, проходящего по территории АБМК №8. Трасса подводящего газопровода высокого давления расположена от точки врезки до площадки шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ. Подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 диаметром 76х6,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы от 1,4 м до 1,8 м (ниже глубины промерзания грунтов). Точка подключения – газопровод низкого давления на выходе из ГРПШ, расположенного в районе СПМК-70. Подача газа предусмотрена до ГРПШ-13-2НУ-1 давлением 0,6МПа. От ГРПШ газ подается давлением 0,003МПа к жилым домам. Подземный газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 диаметром 110х6,6мм, 90х5,4мм, 75х4,5мм, 63х3,8мм 50х3,0мм, по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Фасадный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 32х2,5мм, 38х2,5мм, 45х2,5мм, 57х3мм, 76х3мм.

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 ***Декабрь – 2021 г;***
месяц, год

окончание работ ***Декабрь – 2021 г;***
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц:_____1_____;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 85 % и фактически применено 85 % (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); ***геодезическая съемка выполнена ТОО «ИнжГеоГиз» от ___ _____ 20__ года.***

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 нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению (газоснабжение):

КПФ АО «КазТрансГазАймак»

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

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;

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Теплоэнергострой»*** считает объект: ***«РП «Жилой квартал с наружными инженерными сетями в районе СПМК-70/4 в г. Кызылорда. Строительство наружных сетей газоснабжения»*** 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.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Директор ТОО «Теплоэнергострой» Алимкулов Амир Байгалиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ «_____»_____ 2021г.

Подпись дата М.П.