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

Декларация о соответствии

«9» ноября 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы, Бокенбай батыра , 21 БИН 050140011681, тел.: 87132907658

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мартукский район, Байторысайский с.о., с.Байторысай

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 «Жобалық шешім», №256/2021-С11-ГСН.С.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом №6-Ѳ от 21.04.2022 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	7 722			
ГРПШ-6	шт.	139			
ГРПШ-10МС	шт.	1		1	

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 выполнен на основании задания на проектирование, технических условий №03-МрГХ-2021-0000019 от 10.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03- 103-2005, СН РК 4.03-01-2011, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Точка подключения - надземный газопровод среднего давления диаметром 100 мм на выходе от ранее запроектированного ПГБ. Давление газа в точке подключения составляет 0,3 МПа.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления 0,3 МПа проложен из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На узлах 9 и 10 внутрипоселкового газопровода среднего давления выполнена установка подземных стальных шаровых кранов, управляемые штоками на 1,5 м, выходящие под коверы. Прокладка газопровода выполнена подземным способом с глубиной заложения 1,3 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладка газопровода выполнена на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода выполнено путем установки опознавательных знаков, где отсутствуют постоянные ориентиры, а также прокладки по всей длине подземного

полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!». На участках пересечений газопроводов с линиями водопровода лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых трубопроводов.

Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществляется при помощи неразъемного соединения «полиэтилен-сталь». Изоляция стальных участков подземного газопровода выполнена типа «весьма усиленная». Надземный участок стальной трубы покрыто двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка.

Переход газопровода через р. Тарангул выполнена методом горизонтально – наклонного бурения (ГНБ) полиэтиленовым трубопроводом в одну нитку ПЭ HDPE 100 SDR 11 расчетным диаметром, переход проезжей части улиц выполнен открытым способом с восстановлением покрытия дороги (асфальт отсутствует) в полиэтиленовых футлярах SDR 11.

Переходы газопровода через кабели связи ВОЛС выполнены методом прокола с устройством шаровых маркеров марки 3М и опознавательных столбиков для кабелей связи. Ответвления газопровода среднего давления (0,3 МПа) к жилым домам проложено до шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-6 подземно из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR 17 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011. ГРПШ-6 устанавливаются на территории владельцев жилых домов за ограждением участков. Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после проектируемых ГРПШ-6 выполняется отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ май 2023 г.;
месяц, год
окончание работ ноябрь 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;
фактически, месяц: 5,7;

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

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

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» _____

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

_____

подпись руководителя, дата
(при наличии)

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

_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области» 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 пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата(при наличии)

М.П.