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

Декларация о соответствии

«31» октября 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany» ГЛ № 19000594 от 15.01.2019 г. Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв.65

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к селу Кутиколь Иргизского района Актюбинской области», Актюбинская область, Иргизский район, с. Кутиколь

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 «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № №116-Ѳ от 24.05.2019г. 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	36 823		37 493,4	

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 №348 от 04.04.2018 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Точка врезки - существующий газопровод высокого давления II категории, в районе АГРС Иргиз диаметром 225х20,7мм, Рп=0,6 МПа, Рраб=0,45 МПа. На ответвлении от точки врезки установлен приварной полиэтиленовый кран диаметром 250 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-13,6 диаметром 315х23,2 мм. На пикете (ПК-7+25) газопровод пересекает грейдерную дорогу на с.Тельман. Переход грейдерной дороги на с.Тельман выполнен открытым способом, прокладкой полиэтиленовой трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х28,6 мм в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR-11 диаметром 450х40,9 мм. На пикете (ПК-157+60) газопровод пересекает реку Иргиз. Перед переходом реки выполнена установка приварного шарового полиэтиленового крана диаметром 250 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». Переход через реку Иргиз выполнен горизонтально наклонным бурением с прокладкой полиэтиленовой трубы СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х 28,6 мм. На пикете (ПК-173+69) газопровод пересекает реку Иргиз. Перед переходом реки выполнена установка приварного шарового полиэтиленового крана диаметром 250 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». Переход через реку Иргиз выполнен горизонтально наклонным бурением с прокладкой полиэтиленовой трубы СТ РК ГОСТ Р. 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х 28,6 мм. На пикете ПК-162 выполнено ответвление к с. Аманколь.

На ответвлении к с.Аманколь выполнен приварной шаровый полиэтиленовый кран диаметром 50 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». На пикете ПК-185 выполнено ответвление к ферме №1. На ответвлении к ферме установлен приварной шаровый полиэтиленовый кран диаметром 50 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». На пикете ПК-245 выполнено ответвление к ферме №2. На ответвлении к ферме выполнен приварной шаровый полиэтиленовый кран диаметром 50 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица». На пикете ПК-270 выполнено ответвление к с.Жарма, с.Куйлыс, с.Жайсанбай. На ответвлении к селам выполнен приварной шаровый полиэтиленовый кран диаметром 250 мм в подземном исполнении с выводом ручного управления крана на поверхность земли в ограждении из сетки «рабица».

Внутрипоселковый газопровод среднего давления выполнен подземный Рраб = 3 кгс/см2 из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-17,6 диаметрами 90х5,2 мм, 63х3,8 мм, 50х2,9 мм, 40х2,4 мм, 32х2,3 мм. Фитинги для полиэтиленового газопровода выполнены по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011. Укладка полиэтиленового газопровода и соединений выполнен на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпан слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр в контрольных пунктах - КП в районе установленных опознавательных знаков. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

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 07.2021 г.;
месяц, год
окончание работ 10.2022 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9;
фактически, месяц: 9;

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 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» _____ Шмаков А.С. 04.11.22г.

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 к селу Кутиколь Иргизского 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 при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany» в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата

М.П.

(при наличии)