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

Декларация о соответствии

«30» Ноябрь 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, микрорайон 12, 6В

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к селу Жарлы Байганинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Байганинсий район, Кольтабанский с.о., с. Жарлы

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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 «АктобеПроектГрупп»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №17-Ө от 13.01.2017 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	29 300		29 300	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	1		1	
ВЛ-0,22кВ	метр	111		111	
КЛ-0,22кВ	метр	10		10	

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 №681 от 04.08.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – существующий надземный стальной газопровод высокого давления II категории, выход из АГРС с.Карауылкельды, Рпроек= 6,0 кгс/см², Рраб=5,0 кгс/см². В точке врезки на газопроводе от АГРС и на выходе из земли перед ПГБ установлены стальные задвижки типа 30с41нж диаметром 200 мм надземно в ограждении. Газопровод высокого давления от точки врезки - от существующего АГРС с.Карауылкелды до ПГБ выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ SDR11 ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 200х18,2 мм= 29 091,6 м, а к селам Ногайты и Кораши диаметром 160х14,6 мм =18,0 м.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ (газопровод - в желтый цвет, опоры - в черный).

Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,3 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.14 табл.22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» составляет 20 %, но не менее одного стыка. Согласно

табл.15 СН РК 4.03-01-2011 проверка на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления выполняется давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается мягким грунтом без твердых включений на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли через каждые 4000 м. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для понижения высокого давления II категории (5,99 кгс/см²) до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне выполнена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13-2НВ-У1 с двумя линиями редуцирования (основная и резервная линии по каждой линии редуцирования) и с регуляторами давления РДГ-50В и РДГ-50Н, с измерительным комплексом на базе ротационного газового счетчика «RVG» G-250 с максимальным измеряемым расходом 250 м/ч, с диапазоном измерения Qmax\Qmin =1:160 с корректором ИСТОК-ТМ.

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 08.2018г.;
месяц, год
окончание работ 11.2020г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

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:

Газовое хозяйство Байганинского района
директор Ералин Н.С.

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

подпись руководителя, дата

МП
(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 газопровода к селу Жарлы Байганинского 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 «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП
(при наличии)