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

Декларация о соответствии

"30" октября 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Бабәк Курылыс» №16017253 от 10.11.2016 г. Актюбинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г. Алга, Есет-Батыра,22.
наименование организации, юридический адрес
в лице директора Азизов Рахиб Хазайыр Оглы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с. Бештамак Уилского района Актюбинской области (с. Бегалы, с. Егиндыбулак , с. Калиновка, с. Бильтабанова)»
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» руководитель Турымов К.М.
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 «Влад» ГСЛ №002981 от 05.02.2001
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация ТОО «Гипрогаз Кампани»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» №14-Ө от 27.01.2016 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, 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	м	70 148,5		70 148,5	
ПГБ-50/2-03БМ/2-СГ-ЭК-Т	шт.	1		1	
ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1		1	
ВЛ-0,4кВ	м	110		110	
КЛ-0,4кВ	м	19		19	
Опоры	шт.	6		6	

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

Газопроводные сети

Данный проект разработан на основании технических условий №451 от 19.06.15 г. выданных АПФ АО «КазтрансГазАймак».

Точка подключния – подземный газопровод высокого давления I категории ⌀ 426 мм Р=12кгс/см2. В точке врезки установлено отключающее устройство-задвижка ду-200 в надземном исполнении в ограждении 3х3 м. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений.

Подводящий газопровод высокого давления I категории уложен подземных и надземных способом из труб стальных электросварных ⌀426х6,0. Укладка газопровода осуществлена от станции электрохимзащиты существующего газопровода. Изоляция подземного стального газопровода типа «весьма усиленная»

Для понижения давления с Р=12кгс/см2 до Р=6кгс/см2 и поддержания его на заданном уровне установлен ГРПШ-15-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования и с газовым обогревом.

В с. Бестамак для понижения высокого давления (Р=5,97кгс/см2) до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне установлен блочный газорегуляторный пункт ПГБ-50/2-03БМ/2-СГ-ЭК-Т с двумя линиями редуцирования . На выходе из земли перед ПГБ установлена задвижка ду-150 на расстоянии не менее 5,0 м.

Подводящий газопровод высокого давления II категории уложен подземным способом из полеэтиленовых труб ⌀225мм, ⌀160мм, ⌀110мм и надземных способом из труб стальных электросварных ⌀219х6,0, ⌀159х4,0, ⌀108х4,0.

Строительство газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003 г. и МСП 4.03-103-2005 г. СП РК 4.03-101-2005 «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», Технический регламент Требований к 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;

а) ПГБ-50/2-03БМ/2-СГ-ЭК-Т - 1 комп;

б) ГРПШ-15-2В-У1 - 1 комп.

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: 07.2018 г.;
месяц, год
окончание работ: 10.2019 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: __
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12 ;
фактически, месяц: 12 ;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% 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); **Прилагается**
10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;
месяц, год
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 «КазТрансГазАймак»
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)
12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) **Не требуется**;
13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **Не требуется**;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)
Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего газопровода к с. Бештамак Уилского района Актюбинской области (с. Бегалы, с. Егиндыбулак , с. Калиновка, с. Бильтабанова)»**
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)

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Бабэк Курылыс» Азизов Рахиб Хазаирович Оглы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, место печати (при наличии)