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

**Декларация о соответствии**

**« 15 » октябрь 2021 г.**

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «BN-Project», г.Актобе, район Астана, улица Маресьева, д. 73, кв. 8.
наименование организации, юридический адрес
в лице генерального директора Сакенова Г. Т.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: «Газификация КПП (для отопления, приготовления пищи и горячего водоснабжения) по адресу: г. Актобе, р-н Астана, кв-л Промзона, д.193 Б »
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является ТОО «Энергиякомплект», в лице директора Вишняк С.В.
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 **Проект ГСН №479 от 05.03.2021**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) ;
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):

| | | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| Мощность, производительность и так далее | Единица измерения | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди | общая (с учетом ранее принятых) | в то числе пускового комплекс или очереди |
| Наружный газопровод низкого давления, Р=0,03 | м | 7 | | 7 | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| кгс/см2, д-20*2,0 мм | | | | |
| Наружный газопровод высокого давления, Р=5,0 кгс/см2, д-20*2,0 мм | м | 3 | 3 | |
| Внутренний газопровод низкого давления, Р=0,03 кгс/см2, д-15*2,0 мм, д-20*2,0 мм. | м | 8 | 8 | |
| Газорегуляторный пункт ГРПШ-10 МС | комп | 1 | 1 | |

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

Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии спроектом и требованиями МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011

Данный проект по адресу: : г.Актобе, г. Актобе, р-н Астана, кв-л Промзона, д.193 Б разработан на основании задания на проектирование выданного заказчиком.

Проект разработан на основании технических условий выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Для понижения с высокого давления до среднего и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка ГРУ-50Н с регуляторами давления РДП-50Н после узла учета газа.

В котельной установлены сигнализаторы загазованности природным газом и оксидом углерода. Сигнализатор загазованности установить на стене, на высоте 20-30 см. от потолка.

Вентиляция котельной естественная приточно-вытяжная, приток воздухо-приточная решетки РР700х550. Вытяжка - из верхней зоны при помощи установленного дефлектора d300мм. На период проведения аварийных и ремонтных работ и понижения давления в газопроводе в качестве резервного вида принять дизельное топливо.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Пробные (допускные) сварные стыки, выполняемые при квалификационных испытаниях сварщиков и проверке технологии сварки стыков стальных газопроводов;

Сварные стыки стальных газопроводов не подлежащие контролю физическими методами и стыки подземных газопроводов, сваренных газовой сваркой подлежат механическим испытаниям.

Стыки отбирают в период производства сварочных работ, в количестве 0,5 % общего числа стыковых соединений, сваренных каждым сварщиком, но не менее 2 стыков диаметром 50 мм и менее и 1 стыка диаметром свыше 50 мм, сваренных им в течение календарного месяца.

Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996-66*.

газопровод низкого давления подвергается испытанию:

на герметичность воздухом, давлением - 0,01 МПа в течении 1 час.

После монтажа и испытаний системы, устранения возможных дефектов системы газоснабжения, газопровод окрасить покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев масляной краски желтого цвета.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003, а также "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" и Технический регламент "Требования к безопасности 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) Газорегуляторный пункт ГРПШ-10 МС - 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 **10 сентябрь 2021 г;**

месяц, год

окончание работ **14 окябрь 2021 г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 1

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1,5 ;

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 _____% 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;

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 «КазТранс Газ Аймак»**

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 **«Газификация КПП (для отопления, приготовления пищи и горячего водоснабжения) по адресу: г. Актобе, р-н Астана, кв-л Промзона, д.193 Б »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)

**Директор ТОО «BN-Project»**

**Сакенова Г. Т.**

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