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

**Декларация о соответствии**

«18» 12 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
**ТОО «BN-Project», БИН: 091040013644, РК, Актюбинская обл., г Актобе мкр. Алтын Орда, д.339,к.7**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора Сакенова Г.Т.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

**«Газификация административного здания в селе Егиндибулак Кобдинского района Актюбинской области»**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является
**ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры,строительства, жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог", 31000, Актюбинская область, Кобдинский район,с. Хобда, ул.Астана, 48, Руководитель Темирбаев Ж.К.**
наименование и местонахождение объекта

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

2) субподрядными организациями **ТОО "Avangard Tex" Лицензия № 24028899 от 24.09.2024г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Тажедин Е.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.1) субподрядными организациями **ТОО "АрхСтрой-KZ" Лицензия № 16016467 от 27.10.2016г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Бегембетов Е.С.;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Актам-инжиниринг", 0241/2024-ГСН**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры,строительства, жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог», №57 от 28.06.2023г.;**
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 |
| Протяженность наружных (надземных)газоснабжения | м | 58,0м | | 58,0м | |
| Протяженность внутренних газоснабжени | м | 35,0м | | 35,0м | |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Факти-чески |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее – $м^2$) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее – $м^3$) | | |
| В том числе подземной части | $м^3$ | | |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | $м^2$ | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Число квартир | Площадь квартир, м2 | | Число квартир | Площадь квартир, м2 | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более | | | | | | |

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

**Наружные сети газоснабжения**

Данный проект разработан на основании:

- задания на проектирование выданное заказчиком

- технических условий № 07-КбГХ-2024-00000017 от 18.03.2024г

выданных АО "КазТрансГазАймак"

- СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы";

- СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы";

- МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция

газопроводов с применением полиэтиленовых труб";

- МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы";

Цель объекта - газификация административного здания в селе

Егиндибулак. Точка врезки - существующий надземный газопровод низкого

давления Ду57мм. Р(проект)=180мм.вод.ст. Проектом предусмотрена надземная прокладка газопровода низкого давления от точки подключения до ввода в здание. Газопровод низкого давления прокладывается надземном способ из стальных труб Ø57. От точки подключения до подключаемого здания газопровод прокладывается на стальных опорах Ø57 на высоте 2,2м, далее газопровод прокладывается вдоль стены на кронштейнах на высоте 2,2 м. Перед вводом в здание предусмотрено отключающее устройство - кран шаровый Ду50. Весь надземный газопровод подлежит огрунтовке и окраске краской за 2 раза. По окончании строительно-монтажных работ проводиться испытания газопроводов на герметичность подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления. Значения испытательного давления и время выдержки под давлением согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013: Надземный газопровод низкого давления подвергается испытанию: сжатым воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часа. Контроль качества сварных стыков для газопровода низкого давления составляет:
Надземного стального газопровода - 5%, но не менее одного стыка.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005,

СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013.

. **Внутренние сети газоснабжения**

Данный проект разработан на основании тех условий №03-КбГХ-2024-00000017 от 18.03.2024г выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Внутреннее газовое оборудование:Газовый котел "BURAN" BB-300GA - 2 шт. Vn - 3,85+3,85=7,7 м3/ч.

Общий расход газа составляет Vn = 7,7 м3/ч. Выбираем счетчик газовый G-6.При прокладке труб через стены предусмотреть установку футляров из стальных труб. На вводе газопровода в кубовую предусмотреть установку шарового крана Ду50. Внутренняя сеть газоснабжения выполнена из стальных труб Ø20х2,5мм. Для равномерной подачи давления газа перед котлами предусмотрен накопитель из стальных труб Ø76х3,0мм. Подключение котлов к газопроводу выполняется из стальных труб Ø20х2,5мм. Перед отопительными котлами предусмотрены отключающие устройства - кран шаровый Ø20. Проектом предусмотрена установка устройства СЗ-1, СЗ-2, которое должно устанавливаться в месте постоянного присутствия на стене, в вертикальном положении, от потолка 10-15 см, не ближе 2 м от места подачи приточного

воздуха и открытых форточек. Устройство предназначено для непрерывного автоматического контроля содержания оксида углерода (CO) в воздухе помещений потребителей газа, выдачи предаварийного и аварийного сигнала при повышении установленных порогов концентрации оксида углерода на внешние исполнительные устройства.Устройство относится к стационарным, непрерывного действия, со световой и звуковой сигнализацией, с двумя фиксированными порогами срабатывания, с конвекционной подачей контролируемой среды. На газопроводе проектом предусмотрено установка термочуствительного запорного клапана, который предназначен для автоматического перекрытия газовой магистрали при достижении температуры среды в помещении при пожаре 100°С. Клапан состоит из корпуса, в полости которого закреплено основание и подпружиненный относительно основания запорный элемент с хвостовиком. При достижении температуры 100 °С легкоплавкая вставка плавится, освобождая проход для запорного элемента, который пружиной досылается к седлу корпуса, перекрывая поток газа. Помещение кубовой должно иметь окно с форточкой и вентканал с жалюзийной решеткой, обеспечивающий не менее 3-х кратный воздухообмен в час. Для притока воздуха в нижней части двери сделать зазор не менее 0,03м², двери должны открываться в наружу. Внутренний газопровод после монтажа и испытания окрасить масляной краской за 2 раза в светлый цвет.Монтаж, пуск и испытание газопровода и оборудования вести согласно МСН 4.03-01-2003г., "Правила технической эксплуатации систем снабжения

природным газом в жилых домах", СН РК 4.03-01-2011, и СП РК 4.03-101-2013, СН РК 4.02-12-2002, Технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения" а также Технический регламент "Общие требования пожарной безопасности".

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: **09 декабрь 2024 года;**

месяц, год

окончание работ: **16 декабрь 2024 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 1 ;

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

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 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); **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«QAZAQGAZ AIMAQ» директор Бітірбай Ж.Қ.**

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 административного здания в селе Егиндибулак Кобдинского 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 «BN-Project»** **Директор Сакенова Г.Т.**

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