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

Форма

Декларация о соответствии

" 22 " июля 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «BN-Project», 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, район Астана, микрорайон Алтын орда, дом № 339**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Сакеновой Гулим Талгатовны**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство газификации вечного огня (для отопления) в г.Хромтау, Хромтауского района Актюбинской области» по адресу: Республика Казахстан, Актюбинской области, город Хромтау»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Государственное учреждение "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства", Руководитель Аманшиев Альби Жаекпаевич.**

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) субподрядными организациями **ТОО "АрхСтрой-KZ" Лицензия № 16016467 от 27.10.2016г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Бегембетова Е.С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.1) субподрядными организациями **ТОО " Вершина Строй Проект" Лицензия № 21031565 от 11. 11. 2021**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Дюсова Р.А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ТОО «Актам инжиниринг» № 189/2023-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Акимом города Хромтау Хромтауского района, № 56 от 31.08.2023г.**

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 газопровода низкого давления	м.пог	188	188	188	188

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

Технологические решения:

Цель объекта – строительство подводящего газопровода к монументу «Вечный огонь».

Точка врезки – существующий надземный газопровод низкого давления Ду 89 мм Р(проект) = 150 мм.вод.ст.

Проектом предусмотрена надземная прокладка газопровода низкого давления от точки подключения до ввода в землю из стальных труб Ø57х3,5. Данный газопровод прокладывается вдоль фасада жилого здания на отметке +1,0 м. Перед вводом в землю до подключаемого объекта газопровод выполнен методом ГНБ (горизонтально-наклонного бурения) из полиэтиленовых труб SDR 17 ПЭ100 Ø63х3,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в футляре. Футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR 11 ПЭ100 Ø90х8,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для учета расхода газа проектом предусмотрена установка ШУУРГ со счетчиком G4, установленный на стене жилого дома перед входом газопровода в землю.

Вес надземный газопровод необходимо огрунтовать и окрасить масляной краской за два раза.

По окончании строительно-монтажных работ производиться испытания газопровода 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, давления 0,3 МПа в течении 1 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.

Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **5 288,222 тыс. тенге**, в том числе строительно-монтажных работ **4 099,061 тыс. тенге**, оборудования, инструмента и инвентаря **1 189,161 тыс. тенге.**

Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию всего **5 023,811 тыс.тенге**, в том числе строительно-монтажных работ **3 834,650 тыс. тенге**, оборудования, инструмента и инвентаря **1 189,161 тыс. тенге.**

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: 04 июля 2024 года;
месяц, год

окончание работ: 22 июля 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);

10.1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (Газоснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»_____**Бітірбай Ж. Қ.**

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

12. Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газификации вечного огня (для отопления) в г. Хромтау, Хромтауского района,Актюбинской области» по адресу: РК, Актюбинской области, г. Хромтау» 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 гарантийному сроку 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)