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

Декларация о соответствии

«06» .03. 2025 года

Генеральный подрядчик ТОО "BBM-Story-Group" БИН 030840022450 гос лицензия 17-ГСЛ №001438 от 22.01.2021 г , Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, Ы.АЛТЫНСАРИН, 61, +7(705) 818 09 53.

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Сұлтан М.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство газопровода в н/п Первомайское с/о Кызылкум Жетысайского района Туркестанской области».

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жетысайского района», Руководитель Мамбетов Б.У.

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. а) Субподрядными организациями ТОО "Kazakh Teh-Stroy", БИН 100940014815 гос лицензия ГСЛ №0008117 от 21.12.2018 Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, ул. К.Танатова, 112, +7(778) 200 01 01.

дата подписания декларации, наименование подрядной (субподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

в лице директора Сламов О.Б

б) Субподрядная организация ТОО "Строй Company 2030" , БИН : 010640001734, гос лицензия ГСЛ-КР №011813 от 21.11.2024 г, Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, ул. К.Танатова, 112, +7(705) 398 75 77.

дата подписания декларации, наименование подрядной (субподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

в лице директора Сұлтанбекұлы Ә.

в) Субподрядными организациями ТОО "Су Жоба Құрылыс" гос лицензия ГСЛ №016170 от 05.11.2021 БИН 040640001809 Туркестанская обл., Ордабасинский р-н, Шубарсуский с/о, с. Шубарсу, Массив Домостроитель, д 201.

дата подписания декларации, наименование подрядной (субподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

в лице Директор Жаңабаев Қуаныш Берікұлы

3. Проект (проектно-сметная документация)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Улмад»

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

ТОО «Almaty Expert Group» №AEG-0076/21 от 25.12.2021 г

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) 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
Годовой расход газа	тыс.м3/год	1435,447	1435,447	1435,447	1435,447
Общая протяженность газопровода из стальных труб	км	9,870	9,870	9,870	9,870
Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб	км	0,517	0,517	0,517	0,517
Сметная стоимость строительства на 2022-2023 года. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	190,212 147,995 7,277 34,940	190,212 147,995 7,277 34,940	190,212 147,995 7,277 34,940	190,212 147,995 7,277 34,940
Продолжительность строительства	месяц	5,5	5,5	6	6

Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

- Газопроводсреднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК

ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет:

подземный газопровод из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11-0,517 км

диаметром 90х8,2-0,041 км

диаметром 63х5,8-0,476 км

надземный газопровод из стальной трубы – 9,722 км

диаметром 89х3,5 – 0,950 км

диаметром 76х3,0 – 0,220 км

диаметром 57х3,0 – 8,700 км

Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Трубы имеют сертификат качества и соответствия на применение для строительства газопроводов, проходят 100% заводской контроль. Исходя из этого соотношения цена-качество в данном случае оптимально. Вся запорная арматура, устанавливаемая по трассе газопровода и газорегуляторный пункт типа ГРПШ-6 (с 1-м счетчиком G-4), ГРПШ-10 (с 2-мя счетчиками G-4) приобретается на Российских заводах-изготовителях, а также можно приобрести ЗГО «Казприбор» в г. Шымкенте. Запорная арматура, выпускаемая на

Российских заводах- изготовителях, зарекомендовала себя с лучшей стороны, она технически совершенна, отвечает всем техническим и технологическим требованиям, предъявляемых к этому оборудованию.

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 сентябрь 2024г.;

месяц, год

окончание работ март 2025 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: 6;

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 % (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 (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:

Газоснабжающая организация:

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (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);

Генеральный подрядчик считает объект «Строительство газопровода в н/п Первомайское с/о Кызылкум Жетысайского района Туркестанской 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Генеральный подрядчик

Сұлтан М.Б._____ «06» марта 2025 года

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

Место печати (при наличии)