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

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

«12» август 2024 года

Подрядчик (Генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью «Exclusive Stroy Corporation», РК, город Шымкент, район Каратау, Микрорайон Нуртас, дом 1585.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора Оразова Г.М.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газопроводов в населенном пункте Мырзашоль, сельского округа Жана ауыл, Жетысайского района»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Государственное учреждение «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. Субподрядные организации: **ТОО «АХМАДИ ко лтд («Ahmadi co ltd»)» ГСЛ №0017148 от 13.08.2012г., ТОО «BAS BUILDING» ГСЛ №001009 от 22.12.2017г., ТОО «ГорСтройДизайн» ГСЛ № 000637 от 17.06.2009г.**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

Товарищество с ограниченной ответственностью «AlyStroyProekt», №001005-06-3-2021, лицензия ГСЛ №001005, выданная 12.03.2018 г.

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Almaty Expert Group» № AEG-0030/21 от 10.11.2021 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

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту **«Строительство газопроводов в населенном пункте Мырзашоль, сельского округа Жана ауыл, Жетысайского района»** характеризуется Следующими данными:

5.1. Устройство оснований: Площадь застройки – 2,63 м2, Площадь покрытий – 27,37 м2, Площадь покрытия вне участка – 118,4 м2;

5.2. Газопровод среднего давления принят из стальных труб по ГОСТ 10704-91 и из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет:

надземный газопровод из стальной трубы – 8,620 км

диаметром 133х4,0 – 0,039 км;

диаметром 89х3,5 – 0,771 км;

диаметром 76х3,0 – 1,149 км;

диаметром 57х3,0 – 6,661 км.

подземный газопровод из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11-0,442 км

диаметром 90х8,2-0,038 км;

диаметром 75х6,8-0,009 км;

диаметром 63х5,8-0,395 км;

5.3. Молниеотвод на ГРПШ-13-2ВУ-1 – 1 шт;

5.4. Молниеотвод на ГРПШ-07-2У-1 – 1шт;

5.5. Защитное ограждение ГРПШ от падающих проводов ВЛ – 41шт;

5.6. Заземление ГРПШ-6, ГРПШ-10 – 135шт;

5.7. Защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей опоре – 285шт;

5.8.1. Переход в футляре из п/э трубы 160х14,6мм газопровода 90х8,2мм – 3шт /29м/;

5.8.2. Переход в футляре из п/э трубы 160х14,6мм газопровода 75х6,8мм – 1шт /9м/;

5.8.3. Переход в футляре из п/э трубы 110х10мм газопровода 63х5,8мм – 37шт /339м/;

5.9.1. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д90/89 – 6шт;

5.9.2. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д75/76 – 2шт;

5.9.3. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д63/57 – 74шт;

5.10. Футляр для выхода провода-спутника – 82 шт;

5.11. Контрольная трубка с ковером на газопроводе – 87шт;

5.12. Вскрытие и восстановление асфальтового покрытия – 243 м2;

5.13. Оборудования: Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1 с двумя линиями регулирования – 1компл, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2У1 и с регулятором РДНК-1000 – 1компл, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 78шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и с регулятором РДГК-2 (для подземной сети) – 21шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 34шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для подземной сети) – 2шт.

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 декабрь **2022г.;**

месяц, год

окончание работ август **2024 г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: **5**;

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 90% (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:

_____

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);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (Генеральный подрядчик): **Товарищество с ограниченной ответственностью «Exclusive Stroy Corporation»** считает объект: **«Строительство газопроводов в населенном пункте Мырзашоль, сельского округа Жана ауыл, Жетысайского района»,** 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 «Exclusive Stroy Corporation»

Оразова Г.М. _____ « 12 » август 2024 года

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

Место печати (при наличии)

Exclusive Stroy Corporation