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

Декларация о соответствии

г. Актау «29» май 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Саламат», Мангистауская область, г.Актау, Микрорайон 16, дом 18, квартира 54**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **директора Романов Улугбек Изатуллаевич**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту: **«Наружные инженерные сети в промышленной зоне №4, участок 97, ТОО «Мухаммед и Ко». Газопровод»**
(наименование и местонахождение объекта)
заказчиком которого является **ТОО "Мухаммед и Ко", Директор Озганов Ж.Т.**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
удостоверяет, что:

1. Строительное-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 «АБЕ-КомСтройАктау»**
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Lideka Building & Materials»**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденной **Заключение № FE-03/00037 от 12.05.2022 г. ТОО «FLAGMAN EXPERT**
(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 среднего давления	метр	864,7	864,7	864,7	864,7
Протяженность газопровода низкого давления	метр	170,0	170,0	170,0	170,0
Пункт газорегуляторный шкафного типа	комплект	2	2	2	2

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями технических условий, выданных МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 13 января 2020 года №10-2020-00016.

Потребление газа предусмотрено для отопления и приготовления пищи.

Расчетный расход газа для котельной и кухни принят – 7,2 м3/час.

Рабочим проектом предусмотрено:

-врезка в существующий подземный газопровод с устройством ГРП-1;

-строительство газопровода среднего давления;

-монтаж ГРП-2;

-строительство газопровода низкого давления.

Учет расхода газа будет предусмотрен в рабочих проектах внутренних газопроводов котельной и кухни, разрабатываемых отдельно.

Подключение проектируемого газопровода предусмотрено к существующему стальному газопроводу диаметром 219 мм.

Для снижения давления газа на узле подключения установлен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРП-1 марки ГРПШ-13-2ВУ1 в ограждении.

В состав ГРПШ-13-2ВУ1 входят следующие узлы:

-основная линия редуцирования давления газа;

-резервная линия редуцирования давления газа;

-узел очистки;

-продувочный и сбросной газопроводы.

От ГРП-1 проектируемый газопровод среднего давления проложен в подземном исполнении на глубине 1,3-1,6 метра и выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

При входе и выходе из земли газопровода установлены переходы полиэтилен-сталь в защитном стальном футляре.

Для защиты подземного участка газопровода предусмотрены устройство под газопровод основания из мягкого местного грунта толщиной 10 см, а также засыпка таким же грунтом высотой 20 см.

По трассе подземных газопроводов предусмотрена укладка сигнальной ленты ЛСГ-200 и металлического провода-спутника.

На участках пересечений подземного газопровода с существующими подземными сетями инженерно-технического обеспечения выполнены требования безопасности согласно СП РК 4.03-101-2013.

Пересечение подземного газопровода с автодорогой выполнено в защитном футляре, выполненный из полиэтиленовой трубы диаметром 315 мм. На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка с выводом под защитное устройство (ковер).

Для пересекаемых силового кабеля и кабеля связи предусмотрено устройство защитных футляров, выполненных из стальных труб диаметром 108х5 мм по ГОСТ 10704-91.

Выход подземного газопровода среднего давления из земли осуществлен на площадке ГРП-2.

При выходе из земли газопровода установлены переходы полиэтилен-сталь в защитном стальном футляре.

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление и автоматического поддержания заданного выходного давления предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРП-2 марки ГРПШ-02-2У1 в ограждении.

В состав ГРПШ-02-2У1 входят следующие узлы:

-основная линия редуцирования давления газа;

-резервная линия редуцирования давления газа;

-узел очистки;

-продувочный и сбросной газопровод.

От ГРП-2 газопровод низкого давления до здания котельной проложен надземно и выполнен из стальных электросварных труб диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91.

Газопровод закреплен к существующему каменному ограждению с помощью кронштейнов и хомутов.

Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов и арматуры выполнено из покрытия, состоящего из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски ПФ-115.

После монтажа газопроводы подвергаются контролю сварных стыков неразрушающими методами и испытываются на герметичность согласно требований СН РК 4.03-01-2011.

Основные технические показатели:

-узел подключения - 1 шт;

-количество ГРПШ - 2 шт.;

-газопровод среднего давления - 864,7 м;

-газопровод низкого давления - 170,0 м.

(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 **январь 2024 года**
месяц, год
окончание работ **март 2024 года**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **3**
по норме или по проекту организации строительства **3** месяц;
фактически **3 месяц**;

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);

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:

МПФ АО „Qazaq Gaz Aimaq" Кумбаев А.А.

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

_____

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

_____

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

_____

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);

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) считает объект **«Наружные инженерные сети в промышленной зоне №4, участок 97, ТОО «Мухаммед и Ко». Газопровод»**

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, 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 «Саламат», Директор **Романов У.И.**

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

На основании экспертизы
NTE-03/00037 от 12.05.22г.,
замеч. автор. и тех. надзора.
Шадау Т.Н.

Зам. нач. ПТО
МПФ АО. QGA'
Сансызбаев С.В.

Гл. инженер
МПФ АО. QGA'
Кудабаев Ж.А. 28.05.2024г.