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

Форма

Декларация о соответствии

"30" 12 2021 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, г.Алматы. Алмалинский район,улица Желтоксан,дом 36,кв.65 Email:too_sgc@mail.ru БИН: 020440006155, ГЛ №19000594 от 15.01.2019г.**

наименование организации, юридический адрес

в лице: **Директор Калиакпаров Олжас Естаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство магистрального газопровода отвода с установкой АГРС№3 и подводящего газопровода с установкой ГРПШ и ПГБ в г.Шымкент ЮКО»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является: **Государственное учреждение « Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент» ,16000,г.Шымкент,Акимат города Шымкент,Орынбаев, 33/1,393223, А.Ашаев**

(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: **а) ТОО «GasEnergyConstruction» ГЛ № 20017426 от 19.11.2020г.**
б) ТОО «СК MEGARON» ГЛ № 14019036 от 18.12.2014г.
в) ТОО «СК Artifex» ГЛ №14015167 от 08.10.2014г.

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): **ТОО «КАТЭК» , Рабочий проект, Шифр проекта №113/2017-12-11**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области от 30.04.2019г**

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
Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» (с отводом на АГРС «Темирлан» Ø325х7 мм)	м3/час	250 000		250 000	

Пропускная способность					
Протяженность *Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» (с отводом на АГРС «Темирлан» Ø325х7мм)*	км	19,755		19,755	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» (Западная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) ***Пропускная способность***	м3/час	130 000		130 000	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» (Западная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) ***Протяженность***	км	16,872		16,872	
Газопровод ВД 0,6МПа ГРП «Ынтымак» - действующий ГП ВД 0,6МПа в мкр.Ынтымак ***Пропускная способность***	м3/час	50 000		50 000	
Газопровод ВД 0,6МПа ГРП «Ынтымак» - действующий ГП ВД 0,6МПа в мкр.Ынтымак ***Протяженность***	км	0,367		0,367	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» (Восточная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) ***Пропускная способность***	м3/час	120 000		120 000	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» (Восточная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) ***Протяженность***	км	22,009		22,009	

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

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Газопровод- отвод «КУ-45МГ «ББШ»-АГРС-3 «Шымкент»

- Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» PN 9,8МПа DN 426х10^12 мм пропускной способностью 250тыс.м3/ч (*С узлом присоединения газопровода-отвода на АГРС№3 с изменениями (включением) охранного крана кранового узла на газопроводе-отводе к АГРС «Темирлан», письмо Заказчика за №12-08-09/5802 от 12.11.2021г*) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 20295-85 общей протяженностью 19,755 км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к газопроводу обвязки КУ-45 МГ «Бейнеу-Шымкент».
- Охранный крановый узел (ОК-1) DN400 PN 9,8МПа с размером площадки 6,0 х 8,0м.
- Узел запуска очистного устройства (УЗОУ) размером площадки 72,0х28,0м с комплектным устройством запуска Устройством запуска Ду400, Ру 9,8МПа, КВС-Г-З-400-10,0-Л,производства ООО «Завод нефтегаз-оборудование»
- Охранный крановый узел (ОК-2) DN400 PN 9,8 МПа с размером площадки 6,0 х 8,0м.
- Узел приема очистного устройства (УПОУ) с комплектным Устройством приема Ду 400, Ру 9,8 МПа, КВС-Г-П-400-10,0-Л,производства ООО «Завод нефтегаз-оборудование»
  размером площадки 72,0х42,0м,
- блочно-комплектная АГРС-3 «Шымкент» марки «Ресурс» производительностью 250,0

тыс.нм3/час PN 9,81 МПа с основной и резервной линиями редуцирования газа, с двумя выходами, размером площадки 111,0х70,0м.

- Радиобашня для размещения антенны УКВ связи h=30 м (на АГРС-3 «Шымкент») по серии Антенные опоры (ТП 7592тм - т1), размером площадок 15,0х15,0м.

Распределительный газопровод Р-1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» («Западная ветка»)

- Распределительный газопровод «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 0,6МПа мкр.Ынтымак» PN 1,2МПа D530х7мм (с отводом на перспективу D325х7мм длиной 10м) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 16,872км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к выходу №2 АГРС-3 «Шымкент»;
- Отключающее устройство (КУ) DN500, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в колве 5 шт.;
- Ответвление на ГРП «Ынтымак» - распределительный стальной газопровод ГП ВД 1,2МПа D325х7мм с заводской изоляцией протяженностью 0,071км;
- Отключающее устройство (КУ) DN300, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в колве 2 шт.;
- ГРП «Ынтымак» в блочном исполнении (ПГБ) PN 1,2 МПа производительностью Q=50,0 тыс.$м^3$/час с основной и резервной линиями редуцирования газа, с одним выходом $Р_{вых}$ 0,6 МПа Q=50000 нм /час;
    - распределительный ПЭ газопровод ГП ВД 0,6МПа D315к28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 0,367км.

Распределительный газопровод Р-1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» («Восточная ветка»)

- Распределительный газопровод «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» PN 1,2МПа D530х7мм (с отводом на перспективу Р325х7мм длиной 10м) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 22,009км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к выходу №1 АГРС-3 «Шымкент» и с подключением в действующий обводной распределительный газопровод ВД 1,2МПа D530мм на входе в действующий ПГБ-51;
- Отключающее устройство (КУ) DN500, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в колве 5 шт.;
- Отключающее устройство (КУ) DN300, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в колве 1 шт.

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 **ноябрь 2019 г.**

окончание работ **декабрь 2021 г.**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9 (девять)**;

фактически, месяц: **26 (двадцать шесть)**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. 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:

АО «ИнтергазЦентральнаяАзия» первый заместитель директора филиала УМГ «Шымкент» Байкулов А.М.

(наименование организации, ФИО, подпись, дата)

_____

(подпись руководителя, дата) М.П. (при наличии)

АО «КазТрансГазАймак» первый заместитель директора «ШПФ» Сәтмағамбетов Б.Ж.

(наименование организации, ФИО, подпись, дата)

_____

(подпись руководителя, дата) М.П. (при наличии)

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»» генеральный директор Ибрагимов М.Ж.

(наименование организации, ФИО, подпись, дата)

_____

(подпись руководителя, дата) М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **«Строительство магистрального газопровода отвода с установкой АГРС№3 и подводящего газопровода с установкой ГРПШ и ПГБ в г.Шымкент ЮКО»**

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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «StroyGazCompany»**

Директор Калиакпаров О.Е.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись,М.П.

_____ «_____» _____ 2021 г.

Подпись, дата / место печати (при наличии)