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

форма

**Декларация о соответствии**

«29» декабря 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «СМК-4», Мангистауская область, г.Актау, 13 микрорайон, строение 33/1**
наименование организации, юридический адрес
в лице **Өмірбек Мұрат Женісұлы – генерального директора ТОО «СМК-4»**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: **«Строительство магистрального газопровода с установкой АГРС от газопровода «Жанаозен-Актау» в рамках строительства внешней инфраструктуры Каспийского энергетического ХАБА»**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является**ГУ «Актауский городской отдел строительства»,**
в лице **Руководителя - Жауқан Еркінбек Қуанышұлы**
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:
наименование организации
;
3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «KJSProject&Consulting», номер проекта 28/06-2020-00;**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Актауский городской отдел строительства» письмо № 01-06661 от 01.06.2021г. о согласовании рабочего проекта**
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 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| АГРС «Голубое пламя 50/2» | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Труба стальная Ø530х8,0 согласно ГОСТ 20295-85 (антикоррозионное покрытие на основе экструдированного полиэтилена) | км | 48,562 | 48,562 | 48,562 | 48,562 |
| Труба ПЭ100 SDR11 Ø630х57,2согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 | км | 3,470 | 3,470 | 3,470 | 3,470 |
| Труба стальная экструдированная полиэтиленом Ø219х8,0 | км | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 |
| Труба стальная Ø300мм | км | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| ПГБ-17В-2-1,2-ОГ-У1 (с АГУ) | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Узел запуска очистного устройства (УЗОУ) – БК319-500-8,0-П | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Узел приема очистного устройства (УПОУ) – БКП19-500-8,0-П | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №7 (точка врезки МГ «Ж-Ж-А» Ø300мм) Ø 300мм –11лс(6)768п2 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №8 (точка врезки МГ «Ж-Ж-А» Ø500мм) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №1 (до УЗОУ) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №2 (после УПОУ) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №3 (на ГВД «Актау-Форт-Шевченко») Ø200мм – 11лс660п6м | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №4 (после АГРС на ПГБ) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №5 (после АГРС на ПГБ) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Крановый узел №6 | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| (после АГРС на ПГБ) Ø500мм – 11лс(6)768п10 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Двухцепная ВЛ-10кВ | км | 31,78 | 31,78 | 31,78 | 31,78 |
| Одноцепная ВЛ-10кВ | км | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 |
| Двухцепная КЛ-10кВ | км | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| Одноцепная КЛ-6кВ | км | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| ВОЛС, одномодовый, бронированный (длина волны 1310/1550 нм) | км | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 |
| УКЗВ | шт | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Трансформаторная подстанция с трансформатором 25 кВа (КТПН-25/6/0,4) | комп. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Проходная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (2КТПН-63/10/0,4) | комп. | 2 | 2 | 2 | 2 |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Проектом предусмотрено строительство магистрального газопровода с точкой подключения от существующего магистрального газопровода «Жанаозен - Жетыбай-Актау» Ø325мм и Ø529мм с установкой АГРС «Голубое пламя» - 050/2.**

- **Строительство магистрального газопровода высокого давления Ø500мм от точки врезки ПК0 до ПК1 +97,2 УЗОУ протяженностью – 0,197км;**
- **Строительство магистрального газопровода высокого давления Ø500мм от УЗОУ ПК2+65,2 до ПК157+91,25 УПОУ протяженностью – 15,526 км;**
- **Строительство магистрального газопровода высокого давления Ø500мм УПОУ ПК158+77,25 до АГРС от ПК162+1,121 протяженностью – 0,324 км;**
- **Строительство магистрального газопровода высокого давления Ø500мм от АГРС ПК162+43,21 до ПГБ ПК48+61,68 протяженностью – 32,318 км;**
- **Строительство газопровода высокого давления Ø200мм (перемычка) от АГРС ПК162+43,21 до врезки в существующий газопровод «Актау-Форт-Шевченко» протяженностью – 1,027 км;**
- **Строительство газопровода высокого давления Ø300мм (перемычка) от точки врезки в проектируемый газопровод Ø500мм «Актау-Жетыбай» ПК 0+0,009 протяженностью – 0,08 км;**
- **Строительство газопровода среднего давления Ø630х57,2 от ПГБ ПК0 до точки будущего подключения протяженностью – 3,47 км.**

**От АГРС до проектируемого пункта газорегуляторного блочного (ПГБ) газопровод высокого давления Р=1,2 МПа предусмотрен в две нитки. Первая нитка проложена от АГРС до пункта газорегуляторного блочного Ø530х8 пропускной способностью 40 000 нм3/час. Вторая нитка Ø219х7 проложена от АГРС и до точки врезки в существующий газопровод Актау – Форт - Шевченко. Газопровод предусмотрен для резервирования существующего газопровода Актау – Форт-Шевченко. Пропускная способность - 10 000 нм3/час. Газопроводы проложены параллельно. От ПГБ до точки будущего подключения в районе г. Актау предусматривается газопровод среднего давления Р=0,3 МПа и пропускной способностью 40 000 нм3/час.**

**Трасса проектируемого газопровода предусматривается в подземном исполнении и состоит из двух участков:**

- **1-ый участок, протяженностью 48,562 км, выполнен из стальных сварных труб Ø530х8,0 согласно ГОСТ 20295-85 из стали 17Г1С 3-х слойное наружное антикоррозионное покрытие на основе экструдированного полиэтилена. Класс прочности трубы К52;**
- **2-ой участок, протяженностью 3,470 км, выполнен из труб из полиэтилена ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø630х57,2 мм согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.**

**Комплекс очистного оборудования содержит следующие устройства:**

- **Узлы запуска и приема ОУ;**
- **Очистные устройства.**

**Узел запуска ОУ устанавливается в начале трассы газопровода. В состав сооружений узла запуска входят:**

- **Площадка камеры запуска очистных устройств;**
- **Площадка узла линейной арматуры;**
- **Площадка выходных кранов;**
- **Устройство запасовки, кран консольный.**

**Данным разделом рассматривается электроснабжение и электрооборудование следующих сооружений:**

- **проектируемой вдольтрассовойдвухцепной ВЛ-10кВ., с прокладкой двух кабельных линий 10кВ по территории ХАБа. Участок №2;**
- **проектируемой вдоль трассовой одноцепной ВЛ-6кВ. Участок №1;**
- **установка трансформаторных подстанций для технических нужд газопровода;**
- **наружного освещения узла запуска очистных устройств;**
- **наружного освещения узла приема очистных устройств;**
- **наружного освещения АГРС и ПГБ;**
- **электроснабжения устройств катодной защиты и системы телемеханики**

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 – **август 2021 год;**
месяц, год
окончание работ - **декабрь 2023 год;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:**28**;
фактически, месяц: **28**;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90% и фактически применено 80% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

ТОО «СМК-4»

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ 2023 ж. «21» 12 № 364

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:

Директор МПФ АО „КТГА" Джумагалиев Е.Б.

Директор УМГ „Актау" Джумабаев А.А.

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) считает объект **«Строительство магистрального газопровода с установкой АГРС от газопровода «Жанаозен-Актау» в рамках строительства внешней инфраструктуры Каспийского энергетического ХАБА»** 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)

**Өмірбек Мұрат Жеңісұлы – генеральный директор ТОО «СМК-4»**

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

СМК-4

Заключение экспертизы
№ 15-0209/21 от 04.08.21г.
Самсызбаев С.Р.

На основание авторского и технического надзора распределительный газопровод.
Турашев С.М.

Начальник ПТО
МПФ АО „КТГА"
Юсупов А.Б.

Первый зам. директора
МПФ АО „КТГА"
Кулбаев А.А.