Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019г. от 08.02.2021г.)

**Декларация о соответствии**

«07» августа 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «Алия-Сервис» БИН:050640011650, Лицензия: №18007003 от 06.04.2018г, РК, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбек Би, ул. Шахтинское шоссе, строение 1/7, Жумагулов Арман Ермекович
наименование организации, юридический адрес

в лице: **Жумагулова Армана Ермековича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газопровода высокого давления 1,2МПа от Стекольного завода до газопровода АГРС-1-ГГРП-1 и ГГРП 2- ГРП – Наурыз, Махамбет и внутриквартальной газопровод пос. Махамбет и Наурыз»**
По адресу: Республика Казахстан, Кызылординская область, г.Кызылорда., Аксуатский с.о., с.Махамбетова.
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **КГУ «Кызылординский городской отдел строительство».**
**Руководитель Әнуар Айдын Серікұлы**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:
1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: **ТОО «АЭS and Limited», ТОО «ТрансАзияКонстракшн», ТОО «Алия Сервис Инжиринг»**
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация)
**ТОО «Verus Engineering», №20008562 17.06.2020 Рабочий проект №235**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» 04.12.2019 г.**
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 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Количество газифицируемых объектов | шт | 2 | | 2 | |
| Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)–13-2Н-У1-СГ | шт | 10 | | 10 | |
| Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-04-1Н-У1-СГ | шт | 2 | | 2 | |
| Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-РДП-100-2В-У1-СГ | шт | 1 | | 1 | |
| Устройства распределительные катодной защиты низковольтные УКЗН-РА-0,23-3,0-2-У1 | шт | 2 | | 2 | |
| Комплектные трансформаторные подстанции наружной КТПН-25кВА, 250кВА | шт | 2 | | 2 | |
| Общая протяженность газопровода высокого давления из стальных труб | п.м | 16465,42 | | 16465,42 | |
| Труба ст. Ø377х8мм | п.м | 16465,42 | | 16465,42 | |
| Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 в том числе: | п.м | 152955 | | 152548 | |
| Трубопровод ПЭ 100 SDR11 Ø63-315 | п.м | 9631 | | 9631 | |
| Трубопровод ПЭ 100 SDR11 Ø32-315 | п.м | 143324 | | 143324 | |
| Защита ГРПШ от падения ВЛ – | шт | 13 | | 13 | |
| Заземление оборудования ГРПШ | шт | 16 | | 16 | |
| Знаки газопровода | компл | 939 | | 939 | |

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

Цель проекта – Проведение модернизации с расширением мощности ближайшего по расположению к левобережью - АГРС-1, что предусмотрено настоящим проектом за счет монтажа дополнительного блока редуцирования производительностью до 60,0 тыс.м3/час. города Кызылорда. Газификация природным газом поселка Ж.Махамбетова расположен на левом берегу реки Сырдарья, в юго-западной части города Кызылорды.

- автоматизированная газораспределительная станция (АГРС) на 115 000м3/ч;
-подготовка основание емкостей, блоков и стоек, заливка бетона под блоков и стоек
-монтаж блоков и емкостей,
- Узел очистки и подогрева газа
- Блок редуцирования
- Узел учета расхода газа
- Блок автоматической одаризации газа
- Блок подготовки теплоносителя
- Блок операторной
- Емкость теплоносителя
- Узел подогрева газа для существующей АГРС-1
- Блок автоматической одоризации газа (БАОГ) для существующей АГРС-1
- Узел очистки газа (ПЦТ)
- Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата объемом 2,5 м3, Р=5,4 МПа
- Емкость хранения и выдачи одоранта объемом 4,0м3
- Периметриальное освещение
- Наружное видеонаблюдение
- Протекторная защита подземных труб
- Молниеотвод
- газопровод-перемычка высокого давления I категории давлением газа 1,2 МПа из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 с техническими требованиями по ГОСТ 10705-80 с наружным трехслойным антикоррозионным изоляционным покрытием на основе экстрадированного полиэтилена;

- подводящий газопровод высокого давления I категории давлением газа 1,2 МПа из стальных электросварных труб Ø377х8мм по ГОСТ 10704-91 из стали 20 с техническими требованиями по ГОСТ 10705-80 с наружным трехслойным антикоррозионным изоляционным покрытием на основе экстрадированного полиэтилена;
- установка ПГБ-РДП100-2В-У1-СГ с узлом замера расхода газа;
- внутриквартальный газопровод среднего давления 0,3 МПа из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;
- внутриквартальный газопровод низкого давления 0,003 МПа из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;
- шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2Н-У1-СГ в количестве 10 шт для жилых зданий;
- шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-04-1Н-У1-СГ в количестве 2 шт для общественных зданий;

Общая протяженность газопроводов составляет:
- газопровод-перемычка высокого давления I категории – 4370 м;
- подводящий газопровод высокого давления I категории – 12095,42 м;
- внутриквартальный газопровод среднего давления –9631,0 м;
- внутриквартальный газопровод низкого давления – 143 324 м.

Внутриквартальные газопроводы низкого давления разделены на 10 участков.

Способ прокладки – подземный, на глубине 1,0-1,5 м от поверхности земли до верха трубы.

Проектируемый газорегуляторный пункт ПГБ – блочного исполнения, с узлом замера расхода газа.

Размеры площадки ПГБ в пределах ограждения 8,0х13,0 м.

На площадке расположены:
– пункт газорегуляторный блочный с узлом замера расхода газа;
– отдельно стоящий молниеотвод;
- противопожарный щит с ящиком для песка.

К территории ПГБ предусмотрена проектируемая подъездная автодорога.

Покрытие подъездной автодороги щебеночное.

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 согла́сно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

а) Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)- 13-2Н-У1-СГ -10комп.

б) Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)-04-1Н-У1-СГ -2 комп.

в) Пункт газорегуляторный блочный (ГРПБ)-1шт.

г) Комплектная трансформаторная подстанция –КТП 250кВА-1шт, КТПН 25кВА-1шт.

д) Устройство распределительное катодной защиты низковольтное (УКЗН)-3435.01.ПС-2шт.

е) Защита ГРПШ от падения ВЛ – 13шт.

ё) Заземление оборудования ГРПШ-16шт.

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: «23» ноябрь **2021 года;**
месяц, год

Окончание работ: «14» июнь **2023 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 19

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 19

фактически, месяц: 19

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

9.1 Доля местного строительство предусмотрена в проектной-сметной документации 50,76 % и фактический применено 5076 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственно сектора).

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии); - **Не требуются**

10.1 Исполнительная техническая документация имеется в полным 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)

_____

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 Заключениемвыдаваемымгосударственнойорганизациейосуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);- **Не требуется**

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

13. Обеспечен доступ для мало мобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения - **Не требуется**;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект**: «Строительство газопровода высокого давления 1,2МПа от Стекольного завода до газопровода АГРС-1-ГГРП-1 и ГГРП 2- ГРП – Наурыз, Махамбет и внутриквартальной газопровод пос. Махамбет и Наурыз». готовым к приемке в эксплуатацию. Рабочий проект №235**

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)

**ТОО «Алия-Сервис»**

**Жумагулов Арман Ермекович**

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