ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
«ЖАЛАҒАШ АУДАНЫНЫҢ ҚҰРЫЛЫС,СӘУЛЕТ
ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ»
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
Кіріс № ____
«30» 06 2021 ж.

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

Декларация о соответствии

"28" 06 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «StroyGazCompany», Туркестанская область, Ордабасинский район, село Темирлановка, ул.Кажымукан, 192/1**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Калиакпарова Олжаса Естаевича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

пообъекту:**«Строительство газопровода-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», руководитель Нурмаганбетов Руслан Аймурзаевич, 120003, г.Кызылорда, ул.Султана Бейбарыс, строение 1**

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 «BUILDING+», ГЛ №15009221 от 19.05.2015 г., ГЛ №20011627 от 12.08.2020 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

б) ТОО «GasEnergyConstruction», ГЛ №20017426от 19.11.2020г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в) ТОО «СК Megaron», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

г) ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): **ТОО «Асем Жоба Құрылыс», проект №188-2018-ГНС.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а): **приказом КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» №252-НҚ от 13.02.2019 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 рабочихмест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицахизмерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т. д.	Ед.изм.	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
Производительность газопровода высокого давления (пропускная способность)	$м^3$/час	36000,0	-	36000,0	-
Производительность газопровода среднего давления от ГРП-1 (пропускная способность)	$м^3$/час	9467,5	-	9467,5	-
Производительность газопровода среднего давления от ГРП-2 (пропускная способность)	$м^3$/час	6509,5	-	6509,5	-
Общая протяженность подземных сетей высокого давления 0,6-1,2 МПа	км	25,753	-	26,135	-
Общая протяженность подземных сетей среднего давления 0,3-0,6 МПа	км	19,068	-	19,068	-
Общая протяженность подземных сетей низкого давления 0,003-0,005 МПа	км	76,872	-	87,527	-
Общая протяженность надземных сетей низкого давления 0,003-0,005 МПа	км	37,023	-	38,386	-
Газораспределительный пункт блочного типа ПГБ-15-2В-У1	компл.	2	-	2	-
Шкафной газорегуляторный пункт ШУУРГ и ГРПШ-13-1НУ1-1 (ШРП)	компл.	18	-	18	-
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0.4кВ, 25 кВА	компл.	1	-	1	-
Станция катодной защиты	компл.	1	-	1	-
Контрольно-измерительные приборы	шт	77	-	77	-

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

Технологическое решение:

Для газоснабжения природным газом пос. Жалагаш запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления.

Согласно гидравлическим расчетам запроектирован газопровод высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø377х7мм, Ø325х7мм, Ø219х6мм,

Ø108х5мм, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 250х22.7мм, 225х20.5мм, 200х18.2мм, 180х16.4мм, 160х14.6мм, 140х12.7, 125х11.4, 110х10.0мм, 90х8.2мм, 75х6.8, 63х5.8мм, 32х3.2мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Точкой подключения является существующий газопровод-отвод высокого давления от АГРС-Теренозек Р=1,2-0,6 МПа – Выход газа №1 DN219мм.

В состав объекта строительства входят:

1. Генеральный план;
2. Подземные и надземные сети газопровода;
3. Технологическая часть;
4. Архитектурно-строительные решения;
5. Электрохимзащита;
6. Наружные электрические сети.

Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб. Контроль и качества стыков подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методом.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø630 – Ø108мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø400 – Ø110мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под ковер.

Станция катодной защиты запитан от подстанции КТПН-10/0,4кВ пос. Теренозек. Блочные газорегуляторные пункты ПГБ в количестве 2 штук, предназначенные для снижения давления газа с 0,6-1,2 МПа до 0,3МПа, запитаны от подстанций КТПН- 10/0,4кВ пос. Жалагаш. Газопроводами среднего давления из полиэтиленовых труб от ГРП-1 и ГРП-2 газ транспортируется до ШРП в количестве 18 штук, установленных по кольцевой схеме. Шкафные газорегуляторные пункты (ШРП) представляют собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначен для выполнения нижеперечисленных функции:

- редуцирование среднего давления газа 0,3 МПа на низкое 0,003МПа;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;
- прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;
- учет расхода газа;

После выхода газпровода из земли перед ШУУРГ и после ГРПШ установлены надземные стальные задижки Ø50мм и Ø200мм.

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 **«2» октября 2019 года**;

месяц, год

окончание работ **«24» июня 2021 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **14 месяцев**;

фактически, месяц:**21 месяц 23 дня**;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,8% и фактически применено 54,84% (на объектах финанисируемых 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 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:

КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі»

директор Утепов Нурлан Кенесович _____ «___» _____ 2021 г.

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

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ТОО „Шиели Жарығы" Жалағашский ф.л. Сәкіпсен А

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

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ПУ. Жалағашводхоз Зам начальника М. Нармасов

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

Нұратоптық СУ ҚУҒЫРЫ Жалағашы ок. бөлімшесі

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 **«Строительство газопровода-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш»**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 «StroyGazCompany»

Калиакпаров Олжас Естаевич _____

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

М.П.