**Приложение 3**

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

**Декларация о соответствии**

«_08_» __декабря__2021г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью "ДосСтройПроект"Кызылординская область, г.Кызылорда, ул.М.Кокенова № 12**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Мырзаев Канат Абуович**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту**«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в поселке Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»,Кызылординская область, Аральский район, п.Жаксыкылыш, ул.Менделеева 1В.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является **Директор по производству АО «Аралтуз» Кушенбаев Б.Б**

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 **ТОО «Р и А – Сервис ЛТД»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

**ТОО «ДосСтройПроект» (лицензия № 18023299от26.12.2018 года, Категория II), РП №01/12-2019**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)приказом **АО «Аралтуз» 25/1 от 02.02.2020 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** | **Ед. изм.** | **Попроекту** | | **Фактический** | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | **общая (с учетом ранее принятых)** | **в том числе пускового комплекса или очереди** | **общая (с учетом ранее принятых)** | **в том числе пускового комплекса или очереди** |
| **Подземный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа** | | | | | |
| Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ- Ø110 х 10,0 | м. | 267,0 | 267,0 | 267,0 | 267,0 |
| Отвод 22° ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отвод 45° ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отвод 90° ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Переход ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø160х14,6-110х10,0 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR11 Ø160 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR11 Ø110 | шт. | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Узел выхода полиэтиленового газопровода d110 из грунта с переходом ПЭ/Ст. 110/108 | комп. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| **Надземный газопровод среднего давления** | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Р=0,3 МПа** | | | | | |
| Труба стальная 89х3,5 | м. | 117,0 | 117,0 | 117,0 | 117,0 |
| Отвод 90° 89х3,5 | шт. | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Тройник 89х3,5 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Переход 108х4,0-89х3,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Заглушка 89х3,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Надземный газопровод среднего давления Р=0,1 МПа** | | | | | |
| Труба стальная 76х3,5 | м. | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Труба 89х3,5 | м. | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| Отвод 90° 89х3,5 | шт. | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отвод 90° 76х3,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Подземный газопровод низкого давления Р=4,9 КПа** | | | | | |
| Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- Ø160х9,5 | м. | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| Отвод 90° ПЭ100 SDR17 ГАЗ Ø160х9,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Муфта PE 100 ГАЗ SDR11 Ø160 | шт. | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Узел выхода полиэтиленового газопровода d160 из грунта с переходом ПЭ/Ст. 160/159 | комп. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-1-3** | | | | | |
| Газорегуляторный пункт шкафной ШГРП-У-50Г-1В с регулятором давления РДГ-50В/35 с измерительным комплексом РСГ G-100 (1:65) с электронным корректором | комп. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Газорегуляторный пункт шкафной ШГРП-У-80Г-2Н с регулятором давления РДГ-80Н с измерительным комплексом РСГ G-250 (1:100) с электронным корректором | комп. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Кран стальной шаровый под приварку DN80, PN1,6МПа, с ручным управлением | шт. | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Кран стальной шаровый под приварку DN100, PN1,6МПа, с ручным управлением | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Кран стальной шаровый под приварку DN150, PN1,6МПа, с ручным управлением | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Труба стальная 25х2,5 | м. | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| Труба стальная 57х3,0 | м. | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Труба стальная 76х3,5 | м. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Труба стальная 89х3,5 | м. | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Труба стальная 108х4,0 | м. | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Труба стальная 159х4,5 | м. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Отвод 90° 25х2,5 | шт. | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отвод 90° 89х3,5 | шт. | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Отвод 90° 108х4,0 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отвод 90° 159х4,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Переход К-89х3,5-57х3,0 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Переход К-89х3,5-76х3,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Переход К-108х4,0-89х3,5 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Переход К-159х4,5-108х4,0 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Узел выхода полиэтиленового газопровода d160 из грунта с переходом ПЭ/Ст. 160/159 | комп. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Узел выхода полиэтиленового газопровода d110 из грунта с переходом ПЭ/Ст. 110/108 | комп. | 1 | 1 | 1 | 1 |

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

**Проектом предусмотрено строительство:**

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующегогазопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул.Ахметова, следует в юго-западном направлении к проектируемым ГРПШ-1 и ГРПШ-2расположенных на территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующегогазопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул.Жаппарберди, следует в юго-восточном

направлении к проектируемому ГРПШ-3расположенного у территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.
- от проектируемых ГРПШ-1 и ГРПШ-2, в южном направлении, давлением PN-0,1 МПа к существующему газопроводу паровой фазы СУГ Д89мм, для нужд технологии, потерритории АО «Аралтуз».
- от проектируемого ГРПШ-3, в юго-западном направлении, давлением PN-4,9кПа ксуществующей котельной, для технологических нужд и нужд отопления и вентиляции, потерритории АО «Аралтуз».

1) **Газопровод среднего давления PN-0,2-0,1 МПа и низкого давлений PN-4,9кПа**

Прокладка газопровода принята подземным способом и надземным способом.
Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0мм (для среднего давления), типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 Ø160х9,5мм (для низкого давления) скоэффициентом запаса прочности С-2,5.
Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовныхэлектросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø76х3.5, Ø89х3,5мм на опорах высотой h=2,5 м, атакже на высоте h=5,0 м при помощи креплений к существующим конструкциям.
Расстановка опор на плане проставлена условно, разбивку опор при монтаже смотритаблицу расстояний.
При пересечении газопроводов с железной дорогой, газопровод предусмотренозакладывать в полиэтиленовый футляр. В качестве защитного футляра используетсятруба ПЭ 100 SDR 11 диаметром 160х14,6мм.
Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходыПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя типа Friatec, GeorgFischer, Frialen, Fusion, ПЭ 100 SDR 11/17 ГАЗ. Повороты линейной частигазопровода в горизонтальной и вертикальнойплоскостях выполняютсяполиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружныхдиаметров трубы.
Для обнаружения ПЭ газопровода укладывается сигнальная лента с металлическимпроводом сечением 2,5 мм2. Лента укладывается на расстояние 200 мм вышегазопровода. В местах пересечениях с коммуникациями лента укладывается дважды нарасстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации.
Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет угловповорота и подъемов газопровода из грунта.
На трассе подземного трубопровода предусматривается установкаопознавательных знаков высотой 1,5 - 2м от поверхности земли или на фасадах зданий исооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в другиххарактерных точках на расстоянии 1м от оси газопровода и при пересечениииискусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерскойслужбы.
Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающиеустройства:
- на подземных газопроводах устанавливаются крановый узел - шаровые краныД160 мм с выводом под ковер (существующий);
- на надземном газопроводе устанавливаются кран шаровый приварной типа ГШKDN80 PN1,6 МПа, ручного управления.
После монтажа надземный газопровод защитить от атмосферной коррозиипокрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтогоцвета, а запорную арматуру покрыть масляной краской красного цвета.

2) **Шкафные газорегуляторные пункт ШГРП-У-50Г-1В и ШГРП-У-80Г-2Н**

Для снижения давления газа со среднего Р=0,3МПа:

- на среднее Р=0,1МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка 2-х шкафных газорегуляторных пунктов ШГРП-У-50Г-1В с регулятором давления РДГ-50В/35 с измерительным комплексом RVG G-100 (1:65) с корректором ЕК-280 и программным обеспечением ПО "SGM" (пропускная способность при Р=0,3 - 1250 м3/час, Р=0,1 МПа - 600 м3/час), далее ГРПШ-1 и ГРПШ-2. Расчетный расход газа Q=364,6 м³/ч каждого ГРПШ. ГРПШ подобрано с учетом падения

давления в сети ГСД и настройки выходных параметров. ГРПШ - с основной линией редуцирования и байпасом.

- на низкое Р=4,9кПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ШГРП-У-80Г-2Н с регулятором давления РДГ-80Н с измерительным комплексом RVG G-250 (1:100) с корректором ЕК-280 и программным обеспечением ПО "SGM" (пропускная способность при Р=0,3 - 4500 м3/час, Р=0,1 МПа - 2250 м3/час), далее ГРПШ-3. Расчетный расход газа Q=1088,6 м³/ч. ГРПШ подобрано с учетом падения давления в сети ГСД и настройки выходных параметров. ГРПШ - с основной и резервной линией редуцирования.

ГРПШ выполняются по СТ 1583-1907-05-ТОО-02-2012 и имеют сертификат соответствия KZ7500525.01.01.02086. Разрешение ГУ «Комитета по Государственному контролю за Чрезвычайными ситуациями и Промышленной безопасности» за № 19-04-10/ЮП-1909 от 31 июля 2011 года на выпуск пунктов газорегуляторных шкафных.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- на надземном газопроводе устанавливаются кран шаровый стальной подтипа ГШК DN150-80 мм, PN=1.6 МПа, под приварку, с ручным управлением.

Проектом предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной для АО «Аралтуз» от газопровода среднего давления (160 мм вод.ст.) до существующих котлов марки ViessmannVitoplex 100 - 620 кВт (производитель Viessmann) с заменой горелок типа CIB Unigas SPA (работающие на жидком топливе) на горелки Ecoflam BLU 700, работающих на природном газе. Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию и ГВС - 987,6 кВт.

Газопровод запроектирован из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75 Ø159х4.5, Ø89х3.5, Ø57х3.0, Ø32х2.8, Ø25х2.5, Ø15х2.5.

Котельная оснащена водогрейными котлами типа Viessmann (производитель Viessmann) - 2шт. (2 рабочих).

Внутриплощадочные сети проложены надземно, согласно требований МСН 4.03-01-2003, в зависимости от давления транспортируемого газа:

- газопровод давлением 0,005 МПа подразделятся как газопровод низкого давления.

Сварку и контроль качества сварных соединений производить согласно требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 14782-86 и ГОСТ 7512-82*.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- шаровые краны типа ГШК DN50, DN20, DN15 PN1,6МПа.

- быстродействующий отсечной запорный клапан электромагнитный двухпозиционный фланцевый типа САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 080 НД DN80, PN0,1МПа, срабатывающий при сигнале загазованности помещения 10% от нижнего предела воспламенения газа и скопление угарного газа. Клапан установить на входе в котельную.

- клапан термозапорный типа КТЗ-0080-02 DN80, PN1,6МПа, срабатывающий в случае нагревание свыше температуры +100°С (при пожаре).

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Д32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши.

На входе в помещение котельной и перед горелками устанавливаются кран трехходовой муфтовый DN15 PN1,6МПа с манометром МП-4У Шкала 0-0,6кгс/см².

Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы, арматуру и опоры, для защиты от атмосферной коррозии, окрасить покрытием состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета - для газопровода, серого цвета - для опор, красного цвета - арматуру.

Проектирование и оснащение газопровода природного газа арматурой, КИП, монтаж и испытание газооборудования котельной, наладка, приемку, эксплуатация и ремонт должны осуществляться с соблюдением МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена продувкой воздухом в соответствии с проектом производства работ.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:

- давление испытания на герметичность стального газопровода давлением 0,005 МПа внутри котельной Рисп=0,01 МПа продолжительность испытания 1 час.

В помещение котельной перед пуском газа проверить работоспособность: металлической двери с автоматическими доводчиками, дефлекторов, дымовой трубы, жалюзийных решеток. Для предотвращения разрыва дымовой трубы в случаи возникновения «хлопка» предусмотрена установка клапана предохранительно-взрывного Ду150 - 1 шт. по ОСТ 108.812.03-82. Количество помещений котельной 1 шт.

Вентиляция котельной существующая: приток воздуха осуществляется через жалюзийные решетки, вытяжка - через дефлекторы (существующие).

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 **23.05.2021 года;**

месяц, год

окончание работ **03.07. 2021 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **2,0**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **2,0**

фактически, месяц: **2,0**

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземныхинженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложениек декларации о соответствии);

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячееводоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение,электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, чтоподтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:**Директор Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» – Алданов Адилхан Шанжарханович**

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертнымзаключением выдаваемым государственной организацией осуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеровпроведенных 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 **«Перевод теплоэнергоисточниковАО «Аралтуз» на природный газ в поселке Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»**

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)

**ДиректорТОО«ДосСтройПроект» - Мырзаев Канат Абуович**

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

«_08_» декабря 2021 г.

дата

М.П.