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

Декларация о соответствии

«29» июля 2022 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Транс Азия Констракшн», г. Кызылорда, ул. Кошербаева, д. 94**
наименование организации, юридический адрес

в лице **генерального директора Атаниязова С.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Бирлик, Балхашского района, Алматинской области**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», и.о. руководителя Абылкасымов Б.А.**
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 «ГлавСтройПроект LTD»**;
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО КАТЭК, проект № 55/19-2019-07-11**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **приказ №136-н/к от 24.08.2020 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»**;
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
1-пусковой комплекс	шт	1		1	
Газопровод-отвод на ГРП «Бирлик» PN1.2 МПа, Dн 108х5 мм	км	16,167		16,167	

Распределительная сеть газоснабжения среднего давл. PN 0,3 МПа, ПЭ100 Dн63-110 мм	км	3,540		3,540	
Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давл. PN 0,003 МПа, DN 57-108мм	км	8,189		8,251	
Внутриквартальные сети газоснабжения низк. давл. PN 0,003 МПа. ПЭ100 DN 63-110 мм	км	0,231		0,231	
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ	ед	4		4	
2-пусковой комплекс	шт	1		1	
Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давл. PN 0,003 МПа. DN 57-108 мм	км	4,257		4,332	
Внутриквартальные сети газоснабжения низк. давл. PN 0,003 МПа. ПЭ100 DN 63-110мм	км	0,119		0,119	
Пункт рецудирования газа шкафной ГРПШ	ед	2		2	
3-пусковой комплекс	шт	1		1	
Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давл. PN 0,003МПа. DN 57-108мм	км	6,402		6,544	
Внутриквартальные сети газоснабжения низк. давл. PN 0,003 МПа. ПЭ100 DN 63-110мм	км	0,266		0,266	
Пункт рецудирования газа шкафной ГРПШ	ед	2		2	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Общий расход газа - 1450 нм3 час. Общим протяженность газопровода высокого давления 1,2 МПа протяженностью 16 167.м.**

Общая протяженность газопровода среднего давления 0.3 МПа - 3 540 м.

Общая протяженность газопровода низкого давления 0.003 МПа - 19 699 м.

ГРПБ - 1 шт. ГРПШ - 8 шт.

Газоснабжение предусмотрено согласно Техническим условиям ТОО «Жетысу ОблГаз» №84 от

04.06.2020г. на проектирование и строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бирлик и технических условий ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Алматинской области» от 04.09.2019 года №03-5-51/4106/1402 на параллельное следование и пересечение на км 0+976 .с автомобильной дороги областного значения «Подъезд к с Бирлик от Капшагай-Баканас-Караой».

Точка подключения от кранового узла с заглушкой DN 108х5,0 мм на существующем газопроводе высокого давления PN1.2Mпа от АГРС «Баканас».

Для газоснабжения с. Бирлик принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами: высокого давления - при рабочем давлении газа до 1.2 МПа: Заключение № 18-0094/20 от 01.07.2020 г. по рабочему проекту РП "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Бирлик Балхашского района Алматинской области" среднего давления - при рабочем давлении газа до 0.3 МПа: низкое давление - при рабочем давлении 0.003 МПа включительно.

В проекте предусмотрены современные технологии строительства горизонтальное наклонное бурение, спецтехника и т.д.) при выполнении строительно-монтажных работ. Предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ. Объемы потребления природного газа рассчитывались для административных и коммунально-бытовых объектов и для населения, проживающего в домах малоэтажной застройки (индивидуальных домостроениях) на пищеприготовление и отопление. Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы максимального газопотребления. при максимально допустимых перепадах давления. Проектом предусмотрено строительство газораспределительных сетей в три пусковых комплекса:

Объекты 1 пускового комплекса

Газопровод высокого давления 1 категории PN1. 2МПа, от точки подключения к существующему крановому узлу на газопроводе высокого давление на ПК0+000 до установки ГРП Бирлик на пикете ПК 161+67.41 выполнен из электросварных стальных труб с заводской изоляцией диаметром 108х5,0 мм по ГОСТ10704-91 протяженностью 16. 167 км.

Газораспределительный пункт ГРП «Бирлик» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 9.0х7.0 м номинальной производительностью до 1450 нм 3 /час марки ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДБК1 П-50-25 с одним выходом PN 0.3 МПа, с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пп16-50-100. с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарной и охранной сигнализацией. с учетом расхода электроэнергии, с отоплением от газовых конвекторов.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0.3 МПа, обеспечивающие подачу гази во внутриквартальные газопроводы низкого давления 0.003 МПа через пункты редуцирования газа шкафного типа, а также к административным зданиям, выполнены из полиэтиленовых труб ПЭЮО SDR17 общей протяженностью 3,54 км. в том числе: диаметром 63х3,8 мм протяженностью 1,1 '2 км, диаметром 110х6.6 мм протяженностью 2,368 км.

Газопроводы проложены подьемно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций. Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0.003 МПа проложены в коридоре существующих поселковых наружных инженерных сетей, в доль уличных проездов, домов малоэтажной застройки с. Бирлик обшей протяженностью 8.42км. в том числе: над земно из стальных труб диаметром 57х3.0 мм протяженностью 4.489 км. диаметром 89х3,5 мм протяженностью 2,513 км, диаметром 108х4.0 мм протяженностью 1.187 км. приняты из стальных труб по ГОСТ10704-91. подземно - из полиэтиленовых труб ПЭЮО SDRI7 обшей протяженностью 0.231 им, в том числе: диаметром 63х3.8 мм протяженностью 0.085 км. диаметром 90х5.4 мм протяженностью 0,079 км и диаметром 110х6.6 мм протяженностью 0.067 км.

Заключение № 18-0094/20 от 01.07.2020 г. по рабочему проекту «РП "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Бирлик Балхашского района Алматинской области"» Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1. ГРПШ-4. отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5.0х3.0 м. номинальной производительностью до 300.0 нм3 /час, марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РЛНК: 1000. с одним выходом PN 0.003 МПа, с отоплением от ОГШН.

Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРП1Л-2. ГРП1Л-3. отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5.0х3.0 м. номинальной производительностью до 200.0 нм3 /час, марки ГРПШ-04- 2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования. регуляторами давления газа РДНК 1000 с одним выходом PN 0.003 МПа, с отоплением от ОГШН.

Объекты 2 пускового комплекса

Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0.003 МПа проложены на свободной от застройки территории с. Бирлик а техническом коридоре существующих наружных поселковых сетей вдоль уличных проездов домов, малоэтажной застройки обшей протяженностью 4.376 км. в том числе:

надземно-из стальных труб по ГОСТ 10704-91 обшей протяженностью 4.257 км. в том числе диаметром 57х3.0 мм - 2.353 км. диаметром 76х3,5 мм - 0.032 км. диаметром 89х3,5 мм - 1,298 км, диаметром 108х4.0 мм - 0.574 км:

подземно - из полиэтиленовых труб ПЭЮО SDRI7 обшей протяженностью 0,119 км, в том числе: диаметром 90х5.4 мм протяженностью 0.014 км . диаметром 110х6.6 мм протяженностью 0,101 Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРП1Л-5. ГРПШ-6.- отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5.0х3.0 м. номинальной производительностью до 200.0 нм3 /ч, марки ГРПШ-04-2У- 1с основной и резервной линиями редуцирования. регуляторами давления газа РЛНК-1000. с одним выходом PN 0.003 МПа, с отоплением от ОГШН.

Объекты 3 пускового комплекса

Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0.003 МПа проложены на свободной от застройки территории с. Бирлик в техническом коридоре существующих

наружных поселковых сетей вдоль уличных проездов домов, малоэтажной застройки общей протяженностью 6.668 км, в том числе:

надземно-из стальных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 6.402 км, в том числе диаметром 57х3.0 мм - 4.044 км. диаметром 76х3.5 мм - 0.186 км. диаметром 89х3,5 мм - 1,284 км, диаметром 108х4.0 мм - 0.888 км:

подземно - из полиэтиленовых труб ПЭЮО SDRI7 общей протяженностью 0,266 км. в том числе: диаметром 63х3.8 мм - 0.143 км, диаметром 90х5,4 мм - 0,052 км . диаметром 110х6,6 мм -0,071км. Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-8,- отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5.0х3.0 м. номинальной производительностью до 300.0 нм3 /час, марки ГРПШ-07-2У-1-С основной и резервной линиями редуцирования. регуляторами давления газа РДНК-1000, с одним выходом PN 0,003 МПа, с отоплением от ОГШН.

Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-7,- отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5.0х3.0 м. номинальной производительностью до 200.0 нм3 /час, марки ГРПШ-04-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-1000 с одним выходом PN 0.003 МПа, с отоплением от ОГШН. ;

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 **20.05.2021 год**;

окончание работ **25.07.2022 год**;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8 мес.**;

фактически, месяц: **12 мес.**;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____ % и фактически применено _____ % (на объектах, финансируемых 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 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:

_____
указать наименование организации

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

_____	_____	_____
Ф.И.О. руководителя	*Личная подпись и М.П.*	*Дата*

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Бирлик, Балхашского района, Алматинской 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)

Атаниязов С.К.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, печать (при наличии)
М.П.