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

Форма

Декларация о соответствии

«27» декабря 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСТАНАИНЖКОМСТРОЙ», г. Нур-Султан, ул. Аскара Токпанова, 10, н.п. 19**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Джакипбекова А.Р.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Реконструкция и модернизация тепловых сетей г. Жезказган» 1 очередь строительства. Республика Казахстан, г.Жезказган**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **АО «Предприятие Тепловодоснабжения», в лице руководителя Мырзалиева А.Ж.**

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:

1. ТОО «Кулагер НС 2010», лицензия 16002013 от 05.02.2016 года

2. ТОО «Жуалы Строй 2020» БИН 201240030307

3.Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Шахар Кокше», №11/12 07052012**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Отдел строительства города Жезказгана» приказ № 8-1 от 08.02.2019г.

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	По факту
Общая протяженность трассы водопровода ТМЗ	п.м.	3600	3421.2

Общая протяженность трассы водопровода ТМ9	п.м.	7508	7686
	п.м.	182	137

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Местоположение и характеристика строительного участка

Целью и назначением объекта является распределение тепловой энергии для нужд теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей, так же обеспечить бесперебойное круглогодичное, круглосуточное по температурному графику тепловую энергию.

Объектом проектирования является участок тепловых сетей г.Жезказгана, проходящих по улицам: пр.Алашахана, ул.Холмецкого, ул.Некрасова, ул.Сатпаева, ул.Маяковского, ул.Клубная, ул.Салыкбаева, ул.Байконырова, ул.Булкышева, ул.Абая, ул.Гагарина, ул.Сейфуллина, восточная окраина пос.Рыбачий (микрорайон Бекболатсаят) и пос.Комбинатский (микрорайон Костанкелды), район обогатительной фабрики, район ЛМЗ.

Поверхность земли в данном районе характеризуется абсолютными отметками 346,05 – 367,02м (по устьям скважин, пробуренных в разные годы – от 1974 до 2013г).

Грунтовые воды на территории г.Жезказгана при бурении одиннадцати скважин вскрыты всего двумя скважинами 49-13 на глубине 2,5м и 50-13 на глубине 2,8м, абспо теолютные отметки установившегося уровня составили, соответственно, 359,76 и 371,75м. На остальной территории города по материалам изысканий прошлых лет грунтовые воды залегают локально, преимущественно, на пониженных участках рельефа, где в литологическом строении присутствуют грунты с низкой фильтрующей способностью, на абсолютных отметках 334,33-373,34м (по изысканиям 1978-1990г.г.). На возвышенных

участках грунтовые воды до глубины 6,0м не вскрыты.

Характеристика основных объектов строительства

Тепломагистраль ТМ-9

Источник теплоснабжения ЖТЭЦ с параметрами теплоносителя 130-70^{0}С располагаемый напор 70 м.в.ст. при давлении на выходе из ЖТЭЦ Р1=0.95 м.в.ст (0.95Мпа), Р2=0,25 (0,25Мпа).

Точка подключения узел трубопроводов УТ1. Способ прокладки трубопроводов принят надземный, на низких и высоких опорах, по территории ТЭЦ принята прокладка на существующих эстакадах.

Протяженность теплотрассы Ø 600х9.0 – 3843 м., в том числе прокладка в подземном выполнении – 137м.

Трубы приняты стальные электросварные из стали группы В ст.20 ГОСТ 1050 термически обработанные по ГОСТ 8696-74 в ППУ изоляции по ГОСТ 30732-2006. Внешняя оболочка принята из стали тонколистовой для надземной прокладки. Категория трубопроводов - IV. Прокладка теплосети предусматривается из изолированных пенополиуретаном в заводских условиях стальных трубопроводов, которые представляют собой единую конструкцию благодаря связи между стальной трубой и изолирующим слоем ППУ и материалом внешней оболочки.

В местах пересечения местных автомобильных проездов и при пересечении железных дорог прокладка теплосети осуществляется в футлярах Ду1000 с использованием изолированных труб, усиленными бандажами в полиэтиленовой оболочке.

За контролем за влажностным состоянием изоляционного слоя предусмотрена система оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

Компенсация тепловых удлинений трубопроводов осуществляется за счет углов поворотов трассы и П-образных компенсаторов.

Опорожнение магистральных трубопроводов осуществляется в дренажные колодцы с последующей откачкой.

Тепломагистраль ТМ-3

Источник теплоснабжения ЖТЭЦ с параметрами теплоносителя 130-70^{0}С располагаемый напор 70 м.в.ст. при давлении на выходе из ЖТЭЦ Р1=0.95 м.в.ст (0.95Мпа), Р2=0,25 (0,25Мпа).

Протяженность теплотрассы Ø 600х9.0 – 3 421,2 м.

Точка подключения от ЖТЭЦ, конечная точка подключения ПНС-3. Способ прокладки трубопроводов принят надземный, на низких и высоких опорах, по территории ТЭЦ принята прокладка на существующих эстакадах.

Трубы приняты стальные электросварные из стали группы В ст.20 ГОСТ 1050 термически обработанные по ГОСТ 8696-74 в ППУ изоляции по ГОСТ 30732-2006. Внешняя оболочка принята из стали тонколистовой для надземной прокладки. Категория трубопроводов - IV. Прокладка теплосети предусматривается из изолированных пенополиуретаном в заводских условиях стальных трубопроводов, которые представляют собой единую конструкцию благодаря связи между стальной трубой и изолирующим слоем ППУ и материалом внешней оболочки.

За контролем за влажностным состоянием изоляционного слоя предусмотрена система оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

Компенсация тепловых удлинений трубопроводов осуществляется за счет углов поворотов трассы и П-образных компенсаторов.

Опорожнение магистральных трубопроводов осуществляется в дренажные колодцы с последующей откачкой.

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 **июль 2019 г.**;
месяц, год

окончание работ **декабрь 2021 г.**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **18**;
фактически, месяц: **30;**

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:

_____

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

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: **«Реконструкция и модернизация тепловых сетей г. Жезказган» 1 очередь строительства.**

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.

Директор
ТОО «АСТАНАИНЖКОМСТРОЙ» **Джакипбеков А.Р.**

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

Место печати (при наличии)