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

форма

Декларация о соответствии

«04» 10 2023 года

Подрядчик (ген. подрядчик) ***ТОО «АСКАДИ», БИН 040940005921 г. Астана, 010000, район Байконур, ул. А 369, д. 7/1, в лице генерального директора Ахметова А.С.***
наименование организации, юридический адрес
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Реконструкция тепловых сетей от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а от ТК-3-34а до ТК-3-34а-2, по ул. Кажымукана от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а и до пр. Достык до ТК-3-34а-2 в г. Алматы». Реконструкция тепловых сетей, уровень ответственности: II (нормальный), технический сложный.***
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ТОО «Алматинские тепловые сети», БИН 060640007336, г. Алматы, ул. Байзакова, 221, в лице генерального директора - Рахимбетова А.Е.***
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 «SEMKAZ», БИН 031240004295, Республика Казахстан, г. Астана, район "Сарыарка", пр. Победы, д. №6/1, 2. ГСЛ №15007717 от 24.04.2015 г.***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***директора Ахметовой Д.С.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «Казахский Сантехпроект», 4606-С11-ТС,КЖ,ГП,СОДК.
наименование проектной организации, номер проекта

согласно утвержден(ным)
КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития г.Алматы» № 08-07/105 от 18.04.2022 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 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
Общая протяженность запроектированных тепловых сетей Lобщ~617м.	м	2Ду 600 мм-328,5м		2Ду 600 мм-317,5м	
	м	2Ду 400 мм-288,5м		2Ду 400 мм-288,0м	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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:

Тепловые сети

Рабочий проект "Реконструкция тепловых сетей от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а от ТК-3-34а до ТК-3-34а-2, по ул. Кажымукана от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а и до пр. Достык до ТК-3-34а-2 в г.Алматы разработан на основании: - задания на проектирование объекта "Реконструкция тепловых сетей от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а от ТК-3-34а до ТК-3-34а-2, по ул. Кажымукана от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а и до пр. Достык до ТК-3-34а-2 в г.Алматы утверждённого техническим директором ТОО "Алматинские тепловые сети" от 04.02.2022 г.; - технических условий № 15.3/1261/22-ТУ-Ю-6 от 22.02.2022 г., выданных ТОО "Алматинские тепловые сети"; - архитектурно-планировочного задания (АПЗ) № KZ40VUA00670793 от 27.05.2022г., утвержденного заместителем руководителя КГУ "Управление городского планирования и урбанистики города Алматы"; -МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети» и СП РК 4.02-04-2003 «Тепловые сети. Проектирование и строительство сетей бесканальной прокладки стальных труб с пенополиуретановой изоляцией индустриального производства». Цель работы - реконструкция тепловых сетей в связи с их физическим износом. Источник теплоснабжения - Юго-Восточная районная котельная (ЮВРК). Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии по тепловым сетям - 150-70°С. Система теплоснабжения - открытая. Схема тепловых сетей - 2х трубная. Уровень ответственности данного объекта - II (нормальный), технически сложный. Согласно «Правилам определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам».

В данном рабочем проекте выполняется реконструкция тепломагистрали М-3 на участке от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а и от ТК-3-34а до ТК-3-34а-2. Параметры теплоносителя в на выходе из насосной станции (план ТС-2) составляют: - в подающем водоводе - 0.91 МПа, - в обратном водоводе - 0.49 МПа

Общая протяжённость запроектированных тепловых сетей, проложенных в непроходных ж/б каналах составляет 617.0 м, в том числе: · 2Ду600 мм - 328.5 м; · 2Ду400 мм - 288.5 м. Согласно требованиям выше указанных технических условий, сохранены все ответвления на существующих тепловых сетях с заменой запорной арматуры. Проектируемые трубопроводы

прокладываются взамен существующих, проложенных в непроходных ж/б каналах, с демонтажом труб, изоляции и ж/б изделий. Чертежи рабочего проекта согласованы с ответственными представителями ТОО "АлТС" и со всеми заинтересованными службами города, см. лист 2. Прокладка тепловых сетей предусмотрена подземная в непроходных железобетонных каналах с использованием стальных предизолированных труб, изготовленных индустриально, в заводских условиях, с тепловой изоляцией из пенополиуретана (ППУ) в кожухе из жесткого полиэтилена. Трубопроводы тепловых сетей в канале прокладываются на скользящих опорах.

Конструкция предизолированых труб заводского изготовления включает в себя стальной (рабочий) трубопровод, изолирующий слой из жесткого пенополиуретана (ППУ), и внешней защитной оболочки из полиэтилена низкого давления. Компенсация температурных удлинений трубопроводов тепловых сетей осуществляется за счет естественных углов поворотов трассы, сильфонными компенсационными устройствами(СКУ) и П-образным компенсатором. Таблица монтажных длин сильфонных компенсаторов и растяжки П-образного компенсатора в зависимости от температуры окружающего воздуха при монтаже приведена на листе 1.4 «Общих данных». При применении СКУ на теплопроводах при подземной прокладке, в каналах необходимо установить направляющие опоры. Первые направляющие опоры не устанавливаются, так как они предусмотрены конструкцией сильфонного компенсационного устройства. Вторые направляющие предусматриваются с каждой стороны на расстоянии 14Ду÷16Ду от компенсатора. Узел установки направляющей опоры см. лист 17. При температуре наружного воздуха ниже минус 20° С монтаж теплопроводов на открытом воздухе не рекомендуется. В рабочем проекте выполнен расчет прочности и жесткости трубопроводов по программной системе «Старт-проф». Расчеты хранятся в архиве ТОО «Казахский Сантехпроект». Система труб с заводской изоляцией характеризуется тем, что все элементы системы, включающие прямые трубы, тройники, отводы и неподвижные опоры поставляются в комплекте. Учитывая, что проектируемые трубопроводы прокладываются взамен существующих, проложенных в непроходных каналах, в рабочем проекте учтены затраты на демонтаж труб, изоляции, железобетонных каналов и теплофикационных камер, восстановления асфальтного покрытия и зеленых насаждений. Для обеспечения потребителей горячей водой на время строительства в рабочем проекте предусмотрено строительство нового трубопровода горячего водоснабжения протяжённостью 598.0 м диаметром Ду200мм. Прокладка трубопроводов горячего водоснабжения на время строительства предусмотрена надземная на отдельно стоящих опорах. Компенсация температурных удлинений трубопроводов горячего водоснабжения осуществляется за счет естественных углов поворотов и П-образных вертикальных компенсаторов. Все обозначения на трубопроводе горячего водоснабжения даны с буквой «В». В соответствии с "Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением" (приказ Министра по инвестициям и развитию республики Казахстан №358 от 30.12.2014г), трубопроводы тепловых сетей относятся к категории IV (рабочие параметры Рр = 1,6 МПа, Тр = 150 С°). Трубы для магистральных тепловых сетей приняты: - диаметром 630 х 8 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 20295-85 из качественной углеродистой стали марки 20 по ГОСТ 1050-2013, предизолированные; - диаметром 426 х 7 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 20295-85 из качественной углеродистой стали марки 20 по ГОСТ 1050-2013, предизолированные.

В пределах камер, за исключением УТ4, приняты трубы диаметрами 630х8; 426х7 стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 из качественной углеродистой стали марки 10 по ГОСТ 1050-2013; Трубы для временного горячего водоснабжения и присоединения к существующим тепловым сетям приняты: - диаметрами 426х7 мм; 219 х 6 мм; 159 х 4 мм; 133 х 4 мм; - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 из качественной углеродистой стали марки 10 по ГОСТ 1050-2013; Трубы для воздушников и дренажей приняты: - диаметрами 273 х 5 мм; 219 х 5 мм; 76 х 3 мм; 57 х 3 мм; 38 х 2,5 мм; 25 х 2 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 из качественной углеродистой стали марки 10 по ГОСТ 1050-2013. Трубы для футляров, при пересечении с коммуникациями, приняты стальные разрезные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 из стали марки 10. На проектируемых тепловых сетях сохранены все ответвления с заменой запорной

арматуры. В узлах трубопроводов предусмотрена шаровая арматура. При присоединении к существующим трубопроводам также приняты шаровые краны под приварку. Воздушная и дренажная арматура предусмотрена в соответствии с требованиями МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»: - в верхних точках - для выпуска воздуха; - в нижних точках - для спуска воды. Вся арматура принята стальная на давление 2,5МПа; арматура диаметром > 150мм принята с механическим приводом, с редуктором, герметичности класса "А". Рабочим проектом предусмотрен 100 %-ный контроль качества сварных швов неразрушающими методами контроля. Система тепловых сетей из предизолированных труб с заводской изоляцией представляет собой связанную систему. Каждая труба состоит из эксплуатационной трубы и полиэтиленовой наружной оболочки, которые надежно связаны друг с другом с помощью пенопласта.

Наружная оболочка изготавливается на заводе из полиэтилена низкого давления высокой плотности. Диаметр наружной оболочки для трубопроводов Ду600 мм составляет 800 мм, для Ду400мм-560мм. Для изоляции стыков трубопроводов предусмотрены муфты с термоусадочным полотном. Запенивание стыков производится пенопакетами. Резка труб производится газорезкой, при этом теплоизоляция снимается ручным инструментом, а торцы теплоизоляции в ходе резки стальных труб закрываются защитными экранами.

(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 ***июнь 2023 год;***
месяц, год
окончание работ ***октябрь 2023 год;***
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4;**
фактически, месяц: ***4;***

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора)

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

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

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:

ТОО «Алматинские тепловые сети»
(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

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

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

Место печати (при наличии)

экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «АСКАДИ»* считает объект:
«Реконструкция тепловых сетей от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а от ТК-3-34а до ТК-3-34а-2, по ул. Кажымукана от НСП2 ЮВРК до ТК-3-34а и до пр. Достык до ТК-3-34а-2 в г. Алматы»

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, и гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «АСКАДИ» Генеральный директор – Ахметов А.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____

подпись, дата место печати (при наличии)

Субподрядная организация:
ТОО «SEMKAZ» Генеральный директор – Ахметова Д.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____

подпись, дата место печати (при наличии)