Форма с изменениями,
внесенными приказом
Министра индустрии
инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021 № 53

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

Декларация о соответствии

«19» 10 2022 г.

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

в лице ***Генерального директора Атаниязова Сулеймана Кошниязовича***
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту: ***«Реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№№4÷7, ПТВМ-100 ст.№№8÷10 (мазутные) и энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст.№№1÷3 ТЭЦ-1 для совместного сжигания природного газа и угля/мазута, с обустройством внутристанционного газораспределения» г. Нур-Султан***
(наименование, местонахождения объекта)

Заказчиком которого ***ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» в лице руководителя Узакова М.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 «Жылу XXI»***
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «ПСК Градцентр», ГСЛ 14006378 от 05.05.2014 г., рабочий проект 2/18-05-21*** утвержденного (й) ***РГП «Госэкспертиза»***
приказом ***№ 01-0657/21 от 26.11.2021 года***
(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-я	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 (2020г.)					

Общая протяженность трассы газопровода	пм.	210,0	210,0	150,0	150,0
Реконструкция котлов ПТВМ-100 ст. № 8,9,10 и АСУ ТП	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход газа на котлы ст. 8, 9, 10	нм3/час	12 040,0	12 040,0	12 040,0	12 040,0
Приточно-вытяжная установка	шт.	4,0	4,0	4,0	4,0
Нормативная продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0	5,0	5,0
2 пусковой комплекс (2021г.)					
Реконструкция котлов КВ-Т-128-150 ст. № 4, 5, 6, 7 и АСУ ТП	шт.	4,0	4,0	4,0	4,0
Приточно-вытяжная установка	шт.	12,0	12,0	12,0	12,0
Расход газа на котлы ст. 4,5,6,7	нм3/час	12 960,0	12 960,0	12 960,0	12 960,0
Нормативная продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0	5,0	5,0
3 пусковой комплекс (2022г.)					
Реконструкция котлов Е-65-3,9-440КТ ст. № 1,2,3 и АСУ ТП	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход газа на котлы ст. 1,2,3	нм3/час	5 970,0	5 970,0	5 970,0	5 970,0
Нормативная продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0	5,0	5,0

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
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 строительства новых зданий и сооружений объекта характеризуется следующими данными:

проектом предусмотрено новое строительство:

I пусковой комплекс (2020 год):

- наружные сети газоснабжения;
- внутренние сети газоснабжения для мазутных котлов ПТВМ-100 ст.№№8-10;
- АСУ ТП для мазутных котлов ПТВМ-100 ст.№№8-10;
- реконструкция мазутных котлов ПТВМ-100 ст.№№8-10;
- система вентиляции.

II пусковой комплекс (2021 год):

- внутренние сети газоснабжения для водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№№4-7;
- АСУ ТП для водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№№4-7;
- реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№№4-7.

III пусковой комплекс (2022 год):

- внутренние сети газоснабжения для энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст.№№1-3;
- АСУ ТП для энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст.№№1-3;
- реконструкция энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст.№№1-3.

Решения по прокладке наружного газопровода до главного корпуса: газопровод смонтирован частично подземно и в надземном исполнении. По территории ТЭЦ-1 до главного корпуса газопровод проложен на опорах. Опоры под трубопровод газопровода смонтированы в виде металлических стоек из трубы, опертых на железобетонный столбчатый фундамент. Для отключения газопровода установлен шаровый кран 10с971р и площадка для обслуживания задвижки. При пересечении газопровода с ВЛ, над газопроводом смонтировано защитное ограждение. Ограждение выступает по обе стороны пересечения, от проекции крайних проводов ВЛ, на расстояние - 3,0м. Газопровод и ограждение заземлены.

Решения по прокладке внутреннего газоснабжения: настоящим проектом смонтировано внутреннее газоснабжение паровых и водогрейных котлов ТЭЦ-1 типа Е-65-3,9-440КТ ст. №1-3, КВ-Т-128-150 ст.№4-7, ПТВМ-100 ст.№8-10. Давление газа до общекотловых дроссельных заслонок составляет 150 кПа. Для паровых котлов Е-65-3,9-440КТ ст. №1-3 и водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№4-7 давление газа после общекотловой дроссельной заслонки 35 кПа, рабочее давление перед горелками 25 кПа. Для водогрейных котлов ПТВМ-100 ст.№8-10 давление газа после общекотловой дроссельной заслонки 40 кПа, рабочее давление перед горелками 30 кПа.

На паровых и водогрейных котлах ТЭЦ-1, основных топливом которых до настоящее времени являлось уголь, при введении дополнительного основного топлива природного газа с сохранением твердого топлива в качестве резервного подвергаются замене топочно-горелочные устройства (горелки) на новые, производства ООО "Сибэнергомаш-БКЗ".

Для организации топочного процесса топка каждый котел оборудуется четырьмя малотоксичными прямоточными вертикально-щелевыми горелками, установленными на боковых стенках топки танценциально к воображаемой окружности для паровых и водогрейных котлов ТЭЦ-1 типа Е-65-3,9-440КТ ст. №1-3, КВ-Т-128-150 ст.№4-7, а для организации топочного процесса топка котла ПТВМ-100 оборудована двенадцатью малотоксичными газомазутными горелками, установленными на фронтовой и задней стенках топки встречно в два яруса.

Все горелки оборудованы запально-сигнализирующими устройствами пневматическими инжекционными типа ЗСУ-ПИ-45 с датчиком контроля ФДСА, предназначенными для обеспечения дистанционного розжига горелки, контроля и сигнализации о наличии пламени запальника и факела горелки. Топливом для ЗСУ-ПИ служит природный газ.

Дымосос рециркуляции смонтировано наружно за пределами главного корпуса ТЭЦ. Для каждого котла предусмотрено отдельный дымосос рециркуляции, всего установлено 10 дымососов.

На каждый котел для учета расхода газа установлено камерная диафрагма типа АМАКС-ДКС. С целью повышения точности учета расхода газа, а также сокращения длины прямого участка до диафрагмы, перед прибором учета устанавливается устройство подготовки потока "Zanker" типа АМАКС-УПП.

Для котлов Е-65-3,9-440КТ ст. №1-3 предусматривается установка блоков АМАКС-БГ-8-150 по 4 шт на каждый, для котлов КВ-Т-128-150 ст.№4-7 установка блоков АМАКС-БГ-8-200 по 4 шт на каждый, для котлов ПТВМ-100 ст.№8-10 установка блоков АМАКС-БГ-8-100 по 12 шт. на каждый.

Решения по реконструкции главного корпуса: в рамках данного проекта предусмотрено устройство монолитных железобетонных фундаментов под дымосос и опор под газоходы внутри существующего главного корпуса ТЭЦ-1.

Фундаменты под дымосос - монолитные железобетонные, прямоугольного и квадратного сечения.

Фундаменты под опоры газохода - монолитные железобетонные, прямоугольного и квадратного сечения. В подколеннике фундаментов предусмотрено 4 анкерных фундаментных болта под металлическую стойку.

Крепление трубопроводов газоснабжения внутри существующего главного корпуса-на металлических балках и кронштейнах, которые крепятся к существующим несущим конструкциям каркаса здания, а также за существующий каркас котлов. Все металлические конструкции приняты из стали марки С245. Соединение металлоконструкций принято на монтажной сварке.
Для крепления подвесок расположенных отдалённо от существующих несущих строительных конструкций, предусмотрено устройство балок пролетом 6 м между существующими несущими строительными конструкциями.

Электротехнические решения:

В электротехнической части рабочего проекта предусматривается установка электродвигателей для дымососа рециркуляции газов на водогрейных котлах мощность 45 и 75 кВт и рабочим напряжением 380 В. Управление и включение двигателя производится при помощи, частотного преобразователя марки DANFOSS AVTOMATION DRIVE. Установка частотного преобразователя предполагается осуществить в КРУ сн - 0.4 кВ, а дымосос рециркуляции газов располагается в районе дымососов котлов.

Все электропитание вновь вводимого электрооборудования выполняется от ячеек КРУсн. 0,4кВ . Все кабельные линии проходят по новым кабельным лоткам, кроме мазутных котлов ст.№№8,9,10 так как на момент проектирования кабельные лотки отсутствуют, проектом предусматривается их установка. Предлагаемый лоток перфорирован во избежания сбора на нем пыли и грязи, скопления влаги. Основной кабель питания принимаемым в данном разделе ВВГнг(А)-LS3х70+1*35 и OLFLEX-EMV*-2YSLCY-J4G70. От кабельного лотка до электродвигателя дымососа рециркуляции газов кабель прокладывается в металлической трубе диаметром 100 мм.

В цепях управления применяются многожильные кабеля марки КВВГнг(А)-LS и КВВГЭнг(А)-LS.

Заземление шкафов и панелей осуществляется приваркой к существующему контуру заземления.

В электротехнической части рабочего проекта предусматривается электроснабжение вентиляционных установок от проектируемых шкафов распределения ШР (ШР3 I пусковой комплекс, ШР1 и ШР2 II пусковой комплекс).

Система АСУТП:

Система контроля и управления проектируемых дополнительных механизмов и оборудования энергетических и водогрейных котлов предусматривает следующее:

- контроль первичных параметров: температуры, давления, расхода;
- контроль розжига горелок;
- контроль загазованности рабочей зоны;
- управление электрифицированной запорной арматурой;
- выполнение защит котлоагрегата, связанных с сместным сжиганием газа и угля/мазута.

Отображение информации предусматриваются на групповые щиты управления котлоагрегатов (ГрЩУ), с наделением функций контроля и управления работой проектируемого оборудования АРМ машиниста котлоагрегата.

(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 ***апрель 2020 г.***
(месяц, год)

окончание работ ***сентябрь 2022 г.***
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***15,0 (месяцев)***;

фактически, месяц ***15,0 (месяцев)***

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

9.1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 8,18 % и фактически применено 8,18 % (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:

Председатель Правления АО «Астана-Энергия» ***Купешов Н.М.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)
(место печати (при наличии))

Директор ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» ***Утюмсников Ю.Л.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)
(место печати (при наличии))

Директор АстПФ АО „КазТрансГаз Аймак" Шалов Ш.И.

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)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: ***«Реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-128-150 ст.№№4÷7, ПТВМ-100 ст.№№8÷10 (мазутные) и энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст.№№1÷3 ТЭЦ-1 для совместного сжигания природного газа и угля/мазута, с обустройством внутристанционного газораспределения» г. Нур-Султан***
(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)

Генеральный директор ***Атаниязов С.К.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.