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

«29» 12 2021 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) : *ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»*
юр. адрес : Алматинская обл, г. Талгар ул. Карасай Батыр, дом 3
(наименование организации, юридический адрес)
в лице *Генерального директора Ахметова Кайрата Нурсашновича*
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту: *«Реконструкция системы теплоснабжения города Аркалык до 2030 года»*
Костанайская область,, г.Аркалык Промзона ТЭЦ
(наименование, местонахождения объекта)
Заказчиком которого *ГУ«Отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата города Аркалыка»*
в лице руководителя Жексембина Т.К
(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 «Агидель-Ас» ГСЛ №14010975 от 30.07.2014г.*
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) *ТОО «Досан» ГСЛ №004187 от 28.12.2012 г.*
(наименование проектной организации, номер проекта)
рабочий проект 39/21 утвержденного (й) *руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД и ЖИ акимата г. Аркалыка» приказом № 147-1 от 25.10.2019 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):

120	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
Паровой котёл Е-35-3,9-440 КТ Общая мощность (3х35=105,0 т/ч)	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0
Водогрейный котел КВ-Р-15-150ПВ Общая мощность (2х15=30,0 Гкал/ч.)	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0
Установленная электрическая мощность	Мвт	6,5	6,5	6,5	6,5
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	233,9	233,9	233,9	233,9
-котлы, работающие на мазуте	Гкал/ч	131,9	131,9	131,9	131,9
-котлы, работающие на угле	Гкал/ч	102,0	102,0	102,0	102,0
Паровая мощность	т/ч	105,0	105,0	105,0	105,0
Железнодорожный тупик/ площадь железнодорожных путей	м/ м2	100/ 1 930,0	100/ 1 930,0	100/ 1 930,0	100/ 1 930,0
Газоходы от котлов до дымовой трубы	м	220	220	220	220
Топливоподача (галерея №1,2,3)	м	210	210	210	210
Шлакоотстойник 60х20м	шт	3	3	3	3
Дробильное отделение 9х9м	шт	1	1	1	1
Башня пересыпки 12х9м	шт	1	1	1	1
Багерная 11х9м	шт	1	1	1	1
Бункер приема угля	шт	1	1	1	1
Сооружение виброразгрузчика	шт	1	1	1	1
Площадь открытого склада угля	м2	4957	4957	4957	4957
Канализация наружная	м	120	120	120	120
Водопровод наружный	м	320	320	320	320
ЛЭП протяженность воздушной линии	м	300	300	300	300
ЛЭП протяженность подземной линии	м	160	160	160	160
Завод по переработке золы	шт	1	1	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения строительства новых зданий и сооружений объекта характеризуется следующими данными:

Проектом предусмотрены следующие технологические решения:

-установка трех паровых котлов в новом главном корпусе типа Е-35-3,9-440КТ и двух котлов типа КВ-Р-15-150;

-золоулавливание на вновь устанавливаемых котлах предусмотрено в батарейных циклонах;

-шлакоудаление от котлов гидравлическое через багерную насосную станцию в шлакозолоотстойник с последующей переработкой в золоблоки;

-отвод дымовых газов от котлов в существующую дымовую трубу Ду 9,1 м., Н=80м;

Топливоподача предусматривает строительство тракта для подачи угля к вновь вводимым котлам. Тракт топливоподачи предусматривает следующие сооружения:

- строительство галереи транспортировки твердого топлива первого подъема;
-строительство дробильного корпуса;
- строительство галереи транспортировки твердого топлива второго подъема;
- строительство узла пересыпки;
- строительство ленточного конвеера №3, расположенного в главном корпусе котельной.
- бойлерная группа тепловой мощностью 50 Гкал/ч.

Основным топливом для АТЭК является уголь разреза «Шубаркуль». Растопочным - мазут марки «100».

Режим работы АТЭК круглосуточный по тепловому графику в отопительный период.

Система горячего водоснабжения потребителей – закрытая.

Температурный график теплосети 95/70°С.

Для обеспечения соблюдения нормативов предельной допустимой концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в соответствии с экологическими требованиями к котельным установкам устанавливаются современные батарейные циклоны.

Водогрейные и паровые котлы - производства ТОО «АзияКотлоМаш».

Технические характеристики парового котла Е-35-3,9-440 КТ состоят из следующих параметров:

- паропроизводительность 35 т/ч
- рабочее (избыточное) давление теплоносителя на выходе - 3,9 МПа
- температура пара на выходе - 440 °С
- температура питательной воды - 145 °С
- расчетный КПД - 83 %
- расход топлива – 5 670 кг/ч

Базовая комплектация: вентилятор ВДН-17Б, встроенный воздухонагреватель и двухступенчатый экономайзер, горелка пылеугольная, запально-сигнализирующее устройство с фотодатчиком ЗСУ-ПИ-45-500-03 ФД-02,предохранительные клапана.

Котел Е-35-3,9-440 КТ барабанный, вертикально-водотрубный, с естественной циркуляцией, с уравновешенной тягой, в газоплотном исполнении, П-образной компоновки.

Технические характеристики водогрейного котла КВ-Р-15-150ПВ состоят из следующих параметров:

- теплопроизводительность - 17,445 (15) МВт (Гкал/ч)
- рабочее (избыточное) давление теплоносителя на выходе - 2,5(25,0) МПа
- температурный график воды - 95 - 70 °С
- расчетный КПД - 83 %
- расход топлива - 3543 кг/ч

В комплект поставки входит: циклон батарейный ЦБ-56, вентилятор дутьевой ВДН-12,5х1000, дымосос ДН-17х1000, механическая топка ТЧЗМ2-2700х5600, воздухоподогреватель ВП-320, предохранительные клапана

Котёл водогрейный водотрубный КВ-Р-15-150ПВ состоит из топочного, конвективного блоков котла, воздухоподогревателя и механической топки ТЧЗМ. Тепловая схема котельной выполнена с поперечными связями по основным технологическим трубопроводам – сетевой и подпиточной воде, конденсату, паропроводам.

Паропровод (коллектор) с давлением 3,9 МПа и температурой 440 °С предусмотрен однониточным с подключением к нему котлоагрегатов, которые подключаются к существующему паропроводу, расположенному в существующем главном корпусе. Пар от проектируемых котлов подается на существующие паровые турбины котельной, после чего отработавший пар поступает на существующую бойлерную группу. Также на существующую бойлерную группу подается сетевая вода из города с температурой 70 оС, где нагревается до температуры 95 оС.

Топливоподача

Топливо доставляется жд транспортом. Транспортировка вагонов осуществляется локомотивом топливоснабжающей организации. Проектом предусматривается однониточная конвейерная подача угля к котлам согласно рекомендаций СН РК 4.02-05-2013 «Котельные установки».

Состав зданий и сооружений тракта топливоподачи:

- вагонные весы
- приёмное отделение;
- дробильное отделение;
- галерея 1-го подъема;
- галерея 2-го подъема;
- башня пересыпки
- ленточный конвейер №3
- склад угля;

Технические характеристики тракта топливоподачи

1. Топливо - каменный уголь с низшей теплотой сгорания - 5100 ккал/кг.
2. Максимальный размер кусков угля - 300 мм.
3. Среднечасовой расход топлива - 16545,42 кг/час.
4. Годовое потребление угля Шубаркольского разреза - 81400 т/год.
5. Производительность конвейеров тракта углеподачи - до 100 т/час.

Система подачи растопочного топлива

Мазутное хозяйство АТЭК предусмотрено для хранения, подачи и подготовки к сжиганию в камерных котлах растопочного мазута марки «100». Низшая теплотворная способность мазута принята 9277 ккал/кг. Мазут существующими решениями в железнодорожных цистернах по железной дороге подается на участок мазутного хозяйства АТЭК. От участка мазутного хозяйства до проектируемого главного корпуса предусмотрена прокладка надземной эстакады со следующими технологическими трубопроводами: напорный и обратный мазутопроводы; паропровод на мазутное хозяйство.

Золошлакоудаление

Система золошлакоудаления непрерывная механизированная мокрая.

На предусмотренных котлоагрегатах очистка дымовых газов от летучей фракции золы производится прокачкой их после выхода из топок котлов через высокоэффективные батарейные циклоны со степенью очистки от твердых зольных частиц не ниже 92% и нормативным сроком службы 25÷35 лет. Очищенные дымовые газы пройдя батарейные циклоны дымососами направляются по газоходам в существующую дымовую трубу. Для подачи горячих газов в схему рециркуляции дымовых газов котла Е-35-3,9-440КТ, предусмотрена установка дымососов рециркуляции.

Золошлаковая пыль из нижней части батарейных циклонов через шлюзовые затворы выпускается в утепленный бункер. Золошлаковая пыль из утепленного бункера,расположенного под батарейными циклонами с помощью воды, золосмывного аппарата и системы гидрозолоудаления по трубопроводам в виде пульпы направляется в приемный резервуар багерной насосной.

Гидрозолошлакоудаление водогрейных котлов предусмотрено шнековыми конвейерами с подачей в молотковую дробилку и далее в золошлакосмывные каналы и далее по ним в багерную насосную. Суммарное образование уловленных золошлаковых отходов принято 10580 тонн (7668,44 м3) в год, согласно расчету, учитывающему годовой расход угля, его зольность и степень улавливания золы уноса.

Технические показатели системы золошлакоудаления:

Количество уловленных золошлаковых отходов - 10580 тонн (7668,44 м3) в год.
Суммарная вместимость трех ванн золошлаконакопителя - 7980 м3.
Усредненный выход золошлаков - 2,151 т/ч, 51,621 т/сут.
Максимальный выход золошлаков - 2,211 т/ч, 53,071 т/сут.

(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 ***декабрь 2019 г.***
(месяц, год)

окончание работ ***декабрь 2021 г.***
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***19,0 (месяцев)***;
фактически, месяц: ***21,0 (месяц);***

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

9.1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 77,6 % и фактически применено 77,6 % (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.

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)

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» _____

_____

ГКП «Костанайюжэлектросервис» _____

(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)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: ***«Реконструкция системы теплоснабжения города Аркалык до 2030 года»*** _____

Костанайская область г.Аркалык Промзона ТЭЦ _____

(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) ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»

Генеральный директор _____ Ахметов К.Н.

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

М.П.