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

Форма

Декларация о соответствии

«08» 01 2019 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»***
юр. Адрес : г. Алматы, ул. Бокейханова 53а
(наименование организации, юридический адрес)
в лице ***Генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: ***«Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3»***
г. Костанай, Котельная № 3 Район КЖБИ ул. Базовая
(наименование, местонахождения объекта)
заказчиком которого является ***Государственное коммунальное предприятие «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай.***

в лице Директора Бекпаганбетова Аскара Узакбергеновича
(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 «Жахан –Техно» ГСЛ № 01361 от 11.08.2006г.***
(наименование организации)
ТОО «АзияЭнергоАвтоматика» ГСЛ №15008563 от 04.05.2015 г

3. Проект (проектно-сметная документация) ***Генпроектировщик - ТОО «ПСФ Казнефтетранс» ГСЛ №14016965 от 10.11.2014г., проектировщик - ТОО «VIC Engineering» ГСЛ №16009358 от 10.06.2016г . проект № 10.056-324-1***
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ***Государственным коммунальным предприятием «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай. Приказ №301 от «03» 04 2017г.***
(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
Мощность (теплопроизводительность) котельной К-3	Гкал/ч	432	432	432	432
Мощность (теплопроизводительность) бойлерной группы	Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0

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

Котельная №3 предназначена для покрытия существующих тепловых нагрузок систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых домов и объектов инфраструктуры г. Костанай.

Подача тепла потребителям осуществляется сетевыми насосами через водогрейные котлы. После реконструкции в схеме котельной появится возможность подачи тепла через пароводяные подогреватели сетевой воды. Работа бойлерной установки предусматривается в летний и начально-отопительный период.

В разделе тепломеханической части - в качестве бойлерной группы, выполнены:

1. Установка подогревателей (пароводяных, пластинчатых) XGFN № 81- ТС 16/132- ТК в кол-ве 2 к-т;
2. Установка охладителей конденсата ВВП 16 -325-4000х2 , площадью нагрева 40,98 м2 каждый, в кол-ве 2 к-т;
3. Установка бака сбора конденсата (металлического =15м3) БСК-15 в кол-ве 1 к-т;
4. Установка насосов перекачки конденсата =50м3/ч, Н=20м, с электродвигателем MVI 7001/1-25//3-400-50-2 в кол-ве 2 к-т;
5. Перенос существующих насосов СЭ800-55-11 в дымососное отделение в кол-ве 2 к-т.

Теплоносителем для бойлерной служит пар после редукционной установки с параметрами Ризб.=0,6МПа, t=183°С Конденсат после бойлерной группы поступает в бак сбора конденсата объемом V=15м3, откуда с помощью насосов перекачивается в головку атмосферного деаэратора. Схема бойлерной установки предусматривает работу и в обход бака. На паровой линии на входе в паровые подогреватели предусмотрена установка регуляторов температуры воды РК-250 на выходе из бойлеров. Для постоянного поддержания уровня в пароводяных подогревателях на конденсатной линии предусмотрены регуляторы уровня конденсата РК9у-100. На выходе из пароводяных подогревателей на сетевой воде предусмотрена установка расходомерных устройств.

Трубопроводы котельной предусмотрены диаметрами 18х1,6 мм, 32х2,5 мм, 38х2,5 мм, 76х3,5 мм, 108х4 мм, 159х4,5 мм, 219х6 мм, 273х8 мм, 325х9 мм, 377х9 мм, 530х10 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91, изготавливаемые из качественной углеродистой стали марки Ст10 по ГОСТ 1050-88, с поставкой по группе В ГОСТ 10705-80.

Запорная арматура на трубопроводах предусмотрена стальная.

В качестве теплоизоляционных материалов для трубопроводов котельной приняты изделия теплоизоляционное из стеклянного штапельного волокна "URSA М-25ф", для оборудования - плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем "IZOTERM"

П-175. Для защиты наружной поверхности оборудования и трубопроводов от коррозии предусмотрена зачистка, лакокрасочная окраска - комплексным полиуретановым покрытием «Вектор».

Электротехнические решения

Электроснабжение новых насосов перекачки конденсата предусмотрено от существующего щита станций управления (ЩСУ), на котором дополнительно устанавливается защитная аппаратура на разные секции щита. Для насосов перекачки конденсата, предусматривается местный шкаф управления ШУН, индивидуального изготовления, скомплектованный из коммутационной и защитной аппаратуры. Кабельные линии от ЩСУ к щиту ШУН для насосов предусмотрены кабелем ВВГ-5х2,5 мм^2, от щита ШУН к насосам - кабелем ВВГ-4х2,5 мм^2.

Электроснабжение существующих рециркуляционных насосов предусмотрено по существующей схеме, с использованием существующих силовых и контрольных кабелей и сращиванием их с новыми кабелями для обеспечения удлинения трассы в связи с переносом данных насосов. Новые участки линий к рециркуляционным насосам предусмотрено выполнить кабелем АВВГ -2(3х185+1х95) мм^2.

Силовая и контрольная сеть выполняется кабелями, прокладываемыми открыто по кабельным конструкциям в кабельных каналах, а так же в трубах при подходе к электроприемникам.

Для управления оборудованием котельной в целом предусматривается микропроцессорная автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП).

Для реализации задач системы контроля и управления предусмотрена станция управления СУ, на которой предусмотрены индивидуальные аппаратные средства контроля и управления. От станции СУ к датчикам, контролирующим технологические процессы, предусмотрены контрольные кабели КВВГэ-2х0,75 мм^2 и КВВг-10х1 мм^2, прокладываемые по технологическим конструкциям в металлорукавах и стальных трубах.

_____;

(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 ***сентябрь 2018 г.***

год, месяц

окончание работ ***декабрь 2018 г.***

год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5,0(пять);***

фактически, месяц: ***4,0(четыре);***

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

10. 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:
Государственное коммунальное предприятие «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)
(место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект : ***«Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3»***
(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 ***Ахметов К.Н.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись)

М.П.

«____» _____ 2018 г.

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«08» 01 2019 г.

Авторский надзор ***Генпроектировщик - ТОО «ПСФ Казнефтетранс»***
проектировщик - ТОО «VIC Engineering»
(наименование организации)
в лице ***директора – Сима А.Т.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
эксперта – Никифорова Е.Н.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения)

действующего на основании ***приказа №9 от 01.08.2018г***
(№ договора и дата)

по объекту: ***«Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3 по адресу г. Костанай, Котельная № 3 Район КЖБИ ул. Базовая»***
(наименование, местонахождения объекта)
заказчиком которого является: ***Государственное коммунальное предприятие «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай.***

в лице Директора Бекпаганбетова Аскара Узакбергеновича
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
1) подрядчиком (генеральным подрядчиком): ***ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ», г. лицензия № 07768 от 09.09.2005 г.***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице ***Генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича***
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

2) субподрядными организациями ***ТОО «Жахан –Техно» ГСЛ № 01361 от 11.08.2006г.***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице ***директора Терехина С. А.***

3) субподрядными организациями ***ТОО «АзияЭнергоАвтоматикка» ГСЛ № 15008563 от 04.05.2015г.***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице ***директора Быкаева К.Ж.***

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***сентябрь 2018 г.***

год, месяц

окончание работ ***декабрь 2018 г.***

год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: - 5,0 (пять);

фактически, месяц: - 4,0 (пять);

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

Генпроектировщик - ТОО «ПСФ Казнефтетранс» ГСЛ №14016965 от 10.11.2014г., проектировщик - ТОО «VIC Engineering» ГСЛ №16009358 от 10.06.2016г .

Проект № 10.056-324-1

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденным (ой)

Государственным коммунальным предприятием «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай. Приказ № 301 от «03» 04 2017г.

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

Авторский надзор:

организация _____

_____

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

(Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору ***Никифоров Е.Н. приказ №9 от 01.08.2018 г.***

(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата)

(Место печати (при наличии)

Приложение 1 к приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"08" 01 2019 года

Технический надзор
ТОО «Архстройэксперт», директор Мурзабекова Куляим Кудайбергеновна, Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай, пр.Кобыланды батыра, дом 36, корпус Г, квартира 3
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице
Мурзабекова Дауренбека Жандарбековича, аттестаты №KZ89VJE00014212 от 24 ноября 2015 года, №KZ52VJE00036412 от 29.03.2018 года, №KZ66VJE00038682 от 08.06.2018 года.
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании №1128 от 28 июля 2018 года
№ договора и дата

по объекту: Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3 по адресу г.Костанай, Котельная №3 район КЖБИ, ул.Базовая
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является Государственное коммунальное предприятие "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная", директор Бекпаганбетов А.У.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ», государственная лицензия №07768 от 09.09.2005 года
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Ахметова К.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями ТОО «Жахан-Техно», ГСЛ №01361 от 11.08.2006 года
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Терехина С.А.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ сентябрь 2018 года;
месяц, год

окончание работ декабрь 2018 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 5 месяц;

фактически 4 месяц;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

всего 188454,26 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 63279,05 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 76600,30 тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 172092,522 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 64746,754 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 75132,593 тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО «ПСФ «Казнефтетранс», №10.056-324-1
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) Государственное коммунальное предприятие "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная", №301 от 03 апреля 2018 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация ТОО «Архстройэксперт», директор Мурзабекова Куляим Кудайбергеновна

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

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору

Мурзабекова Дауренбека Жандарбековича, аттестаты №KZ89VJE00014212 от 24 ноября 2015 года, №KZ52VJE00036412 от 29.03.2018 года, №KZ66VJE00038682 от 08.06.2018 года.

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)