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

Форма

Декларация о соответствии

«12» октября 2018 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: ***«Строительство котельной в п. Шантобе города Степногорска». Акмолинская обл. Сандыктауский р-н, п. Шантобе , ул.Восточная №1А***
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является ***Т00 «Шантобе-энергокомплекс», в лице Руководителя Птухова Руслана Геннадьевича***
(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 «Щучинский котельно-механический завод»***
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «Прогресс Инжиниринг» проект № 37-29.05-14 ГСЛ №00954 от 03.03.2006***
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ***Ио руководителя ГУ «Отдел строительства, г. Степногорска» от 16.03.2015г. за № 16 Б.Мусиным***
(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. измерения	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
Количество котлов	шт	4	4	4	4
Установленная теплопроизводительность котельной	МВт Гкал/ч	20 17,6	20 17,6	20 17,6	20 17,6
Отпуск теплоты на отопление	МВт/	17,44	17,44	17,44	17,44

	Гкал/ч	15	15	15	15
Отпуск теплоты на горячее водоснабжение	МВт Гкал/ч	1,018 0,875	1,018 0,875	1,018 0,875	1,018 0,875
Потери теплоты, собственные нужды котельной, резерв	МВт Гкал/ч	1,22 1,05	1,22 1,05	1,22 1,05	1,22 1,05
Расход сетевой воды внешний контур	$м^3/ч$	652	652	652	652
Расход сетевой воды внутренний контур	$м^3/ч$	474	474	474	474
Расход подпиточной воды	$м^3/ч$	27,45	27,45	27,45	27,45
Число рабочих часов котельной в году	чел	8 400	8400	8400	18 637,0
Площадь территории Котельной (по границе внешнего ограждения)	м2/га	9 640 (0,964)	9 640 (0,964)	9 640 (0,964)	9 640 (0,964)
Площадь застройки в т. ч.:	м2	3 749,9	3 749,9	3 749,9	3 749,9
1) площадь застройки зданий и сооружений	м2	3 570,6	3 570,6	3 570,6	3 570,6
2) площадь отмостки	м2	179,3	179,3	179,3	179,3
Площадь покрытия проездов (проектируемого)	м2	2 532,8	2 532,8	2 532,8	2 532,8
Площадь гравийного покрытия (проектируемого)	м2	270	270	270	270
Площадь гравийного покрытия для склада угля	м2	1 225,5	1 225,5	1 225,5	1 225,5
Площадь озеленения.	м2	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: котельная предназначена для выработки тепловой энергии в виде горячей воды с параметрами 95-70°С для целей отопления и горячего водоснабжения зданий различного назначения в поселке Шантобе.

Комплексом предусматривается:

- монтаж новых котлов и котельно-вспомогательного оборудования согласно предоставленным тепловым нагрузкам;
- сооружение механизированной топливоподачи и шлакозолоудаления.

На основании технического задания рабочим проектом предусматривается:

- установка четырех новых котлоагрегатов КВТС-5,0 СО ;
- установка четырех дымососов ДН-10 поз.I- К4 для проектируемых котлов;
- установка четырех дутьевых вентиляторов ВДН-9 для проектируемых котлов;
- установка четырех батарейных циклонов ЦБ-36 для проектируемых котлов;
- установка трех сетевых водяных 11-426х4000-р водоподогревателей;
- установка трех сетевых насосов внешнего контура NL125/200-55-2-12-50Hz;
- установка трех сетевых насосов внутреннего контура NL125/315-22-4-12-50Hz;
- установка двух подпиточных насосов MVI 5203/PN16 3;
- установка двух аккумуляторных баков V=200м3 каждый;
- установка вакуумного деаэратора ДВ-50;
- установка одноступенчатого Na-катионирования.

Котел изготавливается в ТОО «Щучинский котельно-механический завод».

Техническая характеристика водогрейного котла КВТС-5,0 СО

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Показатели
1	Номинальная теплопроизводительность Qном	МВт Гкал/ч	5,0/ 4,4
2	Поверхность нагрева котла	м²	210
3	Рабочее давление, не более	МПа кгс/см²	1,0/ 10
4	Температура воды на входе, не менее	°С	70
5	Температура воды на выходе	°С	95
6	Температура уходящих газов, не более	°С	240
7	Расчетный к.п.д. при работе с воздухоподогревателем	%	83
8	Гидравлическое сопротивление котла, не более	МПа кгс/см²	0,1/ 1,0
9	Номинальный расход воды	м³/ч	170
10	Объем воды	м³	2,6
11	Диапазон регулирования теплопроизводительности	%	50-100
12	Теплота сгорания расчетного топлива	Ккал/ кг	4 500
13	Расчетный расход топлива на один котел	Кг/ч	1 060
14	Максимальный выход очаговых остатков	Кг/ч	313
15	Масса котла в объеме заводской поставки (без топки)	кг	8 870
	Показатели экологичности:		
16	Удельный выброс оксида углерода СО	мг/ м³	1 500
17	Удельный выброс оксида азота NO2	мг/ м³	1 200
	Показатели безопасности:		
18	Уровень звука в контрольных точках, не более L	Д БА	80
19	Степень защиты электроприборов, класс		1

- баки-аккумуляторы - установлено 2 бака аккумулятора объемом V=200 м3 каждый. Баки установлены на железобетонные ленточные фундаменты и имеют защитную обваловку расчитанную на разлив одного бака.

- дымовая труба – дымовая труба предусмотрена металлическая, в каркасе. Высота дымовой трубы 46м, диаметр 1524х8мм.

- КПП - проходная из газоблока. Перекрытие из монолитных железобетонных плит, кровля 4-х скатная из металлочерепицы по металлическим стропилам. Фундамент ленточный из монолитных фундаментных блоков.

- автовесы – автовесы заводского изготовления устанавливаемые на железобетонный фундамент.

- крытая площадка для склада угля – площадка прямоугольная в плане, с размерами в осях 30х60м. Площадка состоит из металлического каркаса и кровли.

- отапливаемый бокс для бульдозеров - здание прямоугольное в плане с размерами по осям 9х18 м. Здание каркасное. Бокс рассчитан на три единицы техники. Площадь застройки – 204 м2, общая площадь – 165,6 м2, строительный объем – 1089,6 м3.

Наружные сети водоснабжения и канализации

Рабочим проектом предусматривается устройство:

- хозяйственно-питьевого противопожарного водопровода (система В1);
- бытовой канализации (система К1);
- дождевой канализации (система К2);
- сети для отвода условно чистой воды (система К0);
- выноса сети бытовой канализации из зоны строительства (система К1).

Внутренние сети водопровода и канализации

В котельной предусматривается монтаж следующих систем :

В1- хозпитьевой, производственный водопровод;

Т3- горячее водоснабжение;

К1- бытовая канализация;

К3-производственная канализация

Источником водоснабжения являются внутриплощадочные сети водопровода.

Система В1: Сеть выполняется из стальных электросварных труб Dy 89х3,5-133х4 по ГОСТ 10704-91 и из стальных водогазопроводных труб Dy 32 - 15мм по ГОСТ 3262-85.Трубы прокладываются по стенам и колонам здания. На вводе водопровода устанавливается водомерный узел DN50 с обводной линией.

Система Т3: Сеть выполняется из стальных водогазопроводных труб Dy32-15мм по ГОСТ 3262-85.

Система К1: запроектирована для отвода бытовых сточных вод от санприборов. Трубопроводы запроектированы из труб ПВХ Dy 50 - 110мм.

В систему К3 предусмотрен слив и перелив от ВПУ с разрывом струи 20мм от верха приемной воронки и далее в дренажный.

Отопление.

Источником теплоснабжения служат тепловые магистральные трубопроводы проектируемой котельной. Теплоноситель-горячая вода с температурой 95-70 0С. Рабочим проектом предусмотрена двухтрубная система отопления.

Отопление каждого этажа предусмотрено с помощью распределительного коллектора. В качестве нагревательных приборов запроектированы регистры из гладких труб. Трубы приняты стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262-75.

Электроснабжение.

В соответствии с требованиями ТУ, внешнее электроснабжение котельной предусматривается двумя кабельными линиями на напряжении 0,4 кВ. от существующей трансформаторной подстанции ТП-24.

_____;

(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 2017 г.

месяц, год

окончание работ октябрь 2018 г.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9,5 (девять с половиной);

фактически, месяц: 15 (пятнадцать);

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:

ТОО «Шантобе - энергокомплекс» _____

АО «Казахтелеком» _____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект : ***«Строительство котельной в п. Шантобе города Степногорска». Акмолинская обл. Садыктауский р-н, п. Шантобе***
(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.

«12» октября 2018 г.

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

Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«12» октября 2018 г.

Технический надзор ***ТОО «ELAMAN COMPANY», в лице директора –Бочагова Дениса Викторовича, г. Кокшетау, микрорайон ЖАЙЛАУ 21, 1***

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

в лице ***эксперта Бочагова Дениса Викторовича, № аттестата KZ91VJE00017280 от 04.05.2016***

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

действующего на основании ***договора № 3 от 01.07.2016 года о государственных закупках услуг по проведению технического надзора***

(№ договора и дата)

по объекту: ***«Строительство котельной в п. Шантобе города Степногорска». Акмолинская обл. Сандыктауский р-н, п. Шантобе , ул.Восточная №1А***

(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является ***Т00 «Шантобе-энергокомплекс», в лице Руководителя Птухова Руслана Геннадьевича***

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***гос. лицензия 07768 от 09.09.2005 г ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»***

(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице ***директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича***

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

2) субподрядными организациями ***ТОО «Щучинский котельно-механический завод» лицензия №13002410 от 18.02.2013г.***

(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице ***директора Ахметова М.Н.***

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь 2017 г.

год, месяц

окончание работ октябрь 2018 г.

год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: - **9,5(девять с половиной);**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: - **9,5(девять с половиной);**
фактически, месяц: -15 (пятнадцать)

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной - сметной документации):
Всего 1 255 764, 150 тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 805 011, 690 тыс.тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря 256 905, 970 тыс.тенге.
прочие 193 846, 49 тыс.тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
всего 1 024 547, 592 тыс.тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 669 471,105 тыс.тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря 210 347,218 тыс.тенге.
прочие 144 729,269 тыс.тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «Прогресс Инжиниринг» проект № 37-29.05-14
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным(ой) ***Ио руководителя ГУ «Отдел строительства, г. Степногорска» от 16.03.2015г. за №16 Б. Мусиным***
(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 «ELAMAN COMPANY», директор – Бочагов Д. В.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)
(Место печати (при наличии)

эксперт(ы) технического надзора ***Бочагов Д. В., аттестат №KZ91VJE00017280, №KZ64VJE00017281, №KZ48VJE00017278 от 04.05.2016***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата)
(Место печати (при наличии)

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«12» октября 2018 г.

Авторский надзор ***ТОО «Прогресс Инжиниринг»***
(*наименование организации)*
в лице ***директора – Алмазова Георгия Георгиевича***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
ГИПа – Лабоновского А. С. в соответствии с приказом №64 от 18.04.2017г. ГСЛ №00954 от 03.03.2006
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения)
действующего на основании ***Договора № 27 от 18.04.2017г.***
(*№ договора и дата)*
по объекту: ***«Строительство котельной в п. Шантобе города Степногорска». Акмолинская обл. Сандыктауский р-н, п. Шантобе , ул.Восточная №1А***
(наименование, местонахождения объекта)
заказчиком которого является: ***Т00 «Шантобе-энергокомплекс», в лице Руководителя Птухова Руслана Геннадьевича***
(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 Кайрат Нурсаиновича***
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

2) субподрядными организациями ***ТОО «Щучинский котельно-механический завод» лицензия №13002410 от 18.02.2013г.***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице ***директора Ахметова М.Н.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июнь 2017 г.
год, месяц
окончание работ октябрь 2018 г.
год, месяц
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: - 9,5 (девять с половиной);
фактически, месяц: - 15 (пятнадцать);

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)
ТОО «Прогресс Инжиниринг» проект № 37-29.05-14

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденным (ой) ***Ио руководителя ГУ «Отдел строительства, г. Степногорска» от 16.03.2015г. за № 16 Б. Мусиным***

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

Авторский надзор:
организация ***ТОО «Прогресс Инжиниринг» - директор Алмазов Г.Г.***

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

(Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору ***ГИП- Лабоновского А. С. в соответствии с приказом №64 от 18.04.2017г. ГСЛ №00954 от 03.03.2006***

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

(Место печати (при наличии)