«ҚР, БҚО, Орал қаласы, ЖЭО ауданы, 5-құрылыс мекенжайы бойынша БҚО, Орал қаласында «Жайықжылуқуат» АҚ Орал ЖЭО-ны ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) №1 станция турбоагрегатын ауыстыру бөлігінде реконструкциялау» Түзету ЖЖ

Жұмыс жобасы бойынша

11.07.2022 ж. № 01-0311/22

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:

«Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«Павлодарэнергопроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Нұр-Сұлтан қаласы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 01-0311/22 от 11.07.2022 г.

(положительное)

на Рабочий проект

РП «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: РК, ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5». Корректировка

ЗАКАЗЧИК:

Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарэнергопроект»

г. Нур-Султан

1. ВИД ДОКУМЕНТАЦИИ: Рабочий проект

2. НАИМЕНОВАНИЕ: РП «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: РК, ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5». Корректировка.

3. ОСНОВАНИЕ:
Договор от 04.05.2022 г. № 070540003470/220034/00 (33)

4. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области».

5. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарэнергопроект», лицензия от 11.09.2013 г. № 13015367, I категория.

6. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

7. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
7.1 Основание для разработки:

задание на разработку рабочего проекта «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5», Корректировка, утвержденное заказчиком от 14 февраля 2022 года;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на объект «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5», утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Уральск» от 3 мая 2019 года № 4;

постановление акимата города Уральск ЗКО от 21 июня 2019 года № 1450 о выдаче дополнительного временного возмездного права землепользования на земельный участок пл. 0,1742 га с доведением общей площади выделенного земельного участка в районе ТЭЦ до 13,6033 га и признании утратившим силу договора об аренде от 15 октября 2010 года №3970;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) № 0301249 на земельный участок, кадастровый номер земельного участка 08-130-027-1309, площадь земельного участка 13,6033 га для обслуживания территории ТЭЦ с планом земельного М1:10000, изготовленный Отделом города Уральск по земельному кадастру и недвижимости – филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ЗКО, запись в книге записей № 5715 от 25 июня 2019 года;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Уральск» - решение № 25 о разрешение на реконструкцию Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст. №1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) от 30 апреля 2019 года № 40;

ТОО «АстанаОТНИнжиниринг», г. Астана - техническое заключение по экспертному обследованию и оценке технического состояния фундамента под турбоагрегат ПР-10-35/10/1,2 ст. №1 Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в г. Уральск, ЗКО, 2019 год;

ООО Научно-производственная компания «ВТИ» (ООО НПК «ВТИ», г. Москва – экспертное заключение №052/13 от 24 октября 2013 года «Оценка технического состояния

металла и разработка рекомендаций по возможности, сроку и условиям дальнейшей эксплуатации турбины ПР-10-35/10/1,2 БМЗ, ст.№1 ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго», г. Уральск (Республика Казахстан), отработавшей 328 тыс. ч.»;

ТОО «Технокран» - экспертное заключение № 166 от 25 августа 2016 года зав.№ 5704 по определению возможности дальнейшей безопасной эксплуатации турбоагрегата ПР-10-35-12/2,5 ст. №1 ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго»;

акт на демонтажные работы, утвержденный ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» от 14 февраля 2022 года;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» о финансировании замены турбоагрегата ст. №1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) по программе 041 «Развитие тепло-электроэнергетики» - 009 «Топливно-энергетический комплекс и недропользование» за счет средств Республиканского и местного бюджета от 15 февраля 2022 года № 1-4/394;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» от 25 апреля 2022 года № 1-6/990 о начале строительства в июле 2022 года;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» о стоимости и комплектности поставки турбины со вспомогательным оборудованием заводом–изготовителем ОАО «Калужский турбинный завод» (г. Калуга, РФ) от 1 июля 2022 года № 1-6/1623;

письмо Первого заместителя акима Западно-Казахстанской области о поддержке акиматом ЗКО финансирования ПСД рабочего проекта «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5». Корректировка с увеличением стоимости на сумму 500 126,267 тыс.тенге из местного бюджета от 17 июня 2022 года № 01-03-05/4403.

Технические условия:

АО «Жайыктеплоэнерго» на подключение паровой турбины типа ПТ-12-3,4/1,0-1 ст.№1 к станционным трубопроводам и сетям от 24 декабря 2021 года.

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» - разрешение на специальное водопользование (на забор воды) номер: KZ89VTE00030503 от 6 ноября 2020 года.

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» - разрешение на специальное водопользование (на сброс стоков) номер: KZ94VTE00030219 от 2 ноября 2020 года.

7.2 Согласования заинтересованных организаций:

ТОО «КазИнКонсалт» - декларация промышленной безопасности, утвержденная АО «Жайыктеплоэнерго» в 2014 году.

ТОО «Эко Астана НР» - экспертное заключение о соответствии «Декларации промышленной безопасности АО «Жайыктеплоэнерго» требованиям промышленной безопасности Республики Казахстан» № 2014-55 от 20 октября 2014 года.

ГУ «Комитет по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью» Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики

Казахстан – регистрация декларации промышленной безопасности от 27 октября 2014 года № KZ73VEG00001100.

ГУ «Уральское городское Управление охраны общественного здоровья Департамента охраны общественного здоровья Западно-Казахстанской области Комитета охраны общественного здоровья Министерства здравоохранения Республики Казахстан» – санитарно-эпидемиологическое заключение на проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ и физических факторов от источников АО «Жайыктеплоэнерго» расположенных в г. Уральске №L.13.X.KZ46VBS0002426 от 20 ноября 2017 года.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» о согласовании рабочего проекта «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5». Корректировка - письмо от 11 июля 2022 года № 1-6/1695.

8. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

8.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ТЭЦ, строение 5.

Сейсмичность района: 6 баллов.

8.2 Проектные решения

Соответствие разделов проекта строительства замечаниям экспертов и требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат
1	Автоматизация технологических процессов	Искалиев А.Н.	KZ33VJE00047812	Соответствует
2	Генеральный план и транспорт	Жармаханов Б.К.	KZ73VJE00052815	Соответствует
3	Проект организации строительства	Ажнов С.В.	KZ71VJE00023460	Соответствует
4	Инженерно-геологические изыскания	Тельконуров К.М.	KZ67VJE00030128	Соответствует
5	Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации	Жоламан А.Ж.		Соответствует
6	Тепломеханические решения	Заиченко Н.И.	KZ67VJE00023047	Соответствует
7	Водоснабжение и водоотведение	Заиченко Н.И.	KZ67VJE00023047	Соответствует
8	Санитарно-эпидемиологический раздел	Ангербаева Ж.А.	KZ72VJE00030717	Соответствует
9	Сметная документация	Ажнов С.В.	KZ71VJE00023460	Соответствует
10	Отопление и вентиляция	Заиченко Н.И.	KZ67VJE00023047	Соответствует
11	Архитектурно-строительные решения	Тельконуров К.М.	KZ67VJE00030128	Соответствует

12	Электротехнические решения	Искалиев А.Н.	KZ33VJE00047812	Соответствует

9. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Оценка принятых решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями НТД РК.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений и дополнений по замечаниям экспертов соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровень ответственности объекта – I (повышенный).

Основные технико-экономические показатели

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Установленная мощность котельной до/после реконструкции: - электрическая - тепловая (по котлам)	МВт Гкал/ч	58,5 / 60,5 990,2 / 990,2	58,5 / 60,5 990,2 / 990,2
2	Располагаемая мощность котельной до/после реконструкции: - электрическая - тепловая (по котлам)	МВт Гкал/ч	48 / 58 571,69 / 571,69	48 / 58 571,69 / 571,69
3	Состав основного оборудования: - котлы энергетические (сущ.) - котлы водогрейные (сущ.) - котел-утилизатор блока ПГУ сущ.) - турбины паровые (проект) - турбины паровые (сущ.) - турбоагрегат блока ПГУ (сущ.)	кол. х тип	5хБКЗ-75-39ГМ 4хПТВМ-100 3хКВГМ-100 1хHRSG 1хПТ-12-3,4/1,0-1 1хПТ-12/15-35/10М 1хПТ-8-35/10М 1хHitachi H-25	5хБКЗ-75-39ГМ 4хПТВМ-100 3хКВГМ-100 1хHRSG 1хПТ-12-3,4/1,0-1 1хПТ-12/15-35/10М 1хПТ-8-35/10М 1хHitachi H-25
4	Используемое топливо: - основное / - резервное	тип	природный газ/ мазут М-100	природный газ/ мазут М-100
5	Температурный график тепловой сети	°С	105/70	105/70
6	Система горячего водоснабжения	–	закрытая	закрытая
7	Общая численность персонала/в смену	чел.	309/220	309/220
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2023 г.г, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	3 529,353 525,281 2 396,781 607,291	3 345,281 486,782 2 288,519 569,980
9	Из них: 2019 год (ПИР, экспертиза ПСД); 2020 год (выполненные работы); 2021 год (корректировка ПСД); 2022 год (остаточные работы, в том числе: (экспертиза ПСД) 2023 год	млн. тенге		53,463 67,654 40,134 2 504,641 679,389

10	Продолжительность выполнения остаточных работ	мес.	7,0	7,0

10. ВЫВОДЫ

1. Рабочий проект «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5». Корректировка с учетом внесенных изменений и дополнений по замечаниям экспертов соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

3. Заказчик при приемке документации по проекту строительства от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. Настоящее заключение рассматривать совместно с ранее выданным заключением по рабочему проекту «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5» от 18 октября 2019 года № 01-0420/19.

6. Ранее выданное заключение по рабочему проекту «Реконструкция Уральской ТЭЦ АО «Жайыктеплоэнерго» в части замены турбоагрегата ст.№1 ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) в г. Уральск, ЗКО по адресу: ЗКО, г. Уральск, район ТЭЦ, строение 5» от 18 октября 2019 года № 01-0420/19 утрачивает силу в части сметной стоимости и сроков строительства.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «ҚР, БҚО, Орал қаласы, ЖЭО ауданы, 5-құрылыс мекенжайы бойынша БҚО, Орал қаласында «Жайықжылуқуат» АҚ Орал ЖЭО-ны ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) №1 станция турбоагрегатын ауыстыру бөлігінде реконструкциялау» Түзету жұмыс жобасы сарапшылардың ескертпелері бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

5. Осы қорытынды «ҚР, БҚО, Орал қаласы, ЖЭО ауданы, 5-құрылыс мекенжайы бойынша Орал қаласында «Жайықжылуқуат» АҚ Орал ЖЭО-ны ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) №1 станция турбоагрегатын ауыстыру бөлігінде реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша бұрын берілген 2019 жылғы 18 қазандағы № 01-0420/19 қорытындымен бірге қаралсын.

6. «ҚР, БҚО, Орал қаласы, ЖЭО ауданы, 5-құрылыс мекенжайы бойынша Орал қаласында «Жайықжылуқуат» АҚ Орал ЖЭО-ны ПР-10-35/10/1,2 (ПТ-12-35/10М) №1 станция

турбоагрегатын ауыстыру бөлігінде реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша бұрын берілген 2019 жылғы 18 қазандағы № 01-0420/19 қорытындының құрылыстың сметалық құны мен мерзімі бөлігінде күші жойылады.

Ссылка на окончательную редакцию документации

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код).

Жексенбай А.

И.о. генерального директора

РГП "Госэкспертиза"

Иманбаев С.Б.

Советник генерального директора по развитию

РГП "Госэкспертиза"

Бердашев Б.Ж.

Начальник отдела

РГП "Госэкспертиза"

Хван К.А.

Руководитель сектора

РГП "Госэкспертиза"

Асанова Г.З.

Начальник отдела

РГП "Госэкспертиза"

Ажнов С.В.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Жоламан А.Ж.

Главный специалист

РГП "Госэкспертиза"

Ангербаева Ж.А.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Жармаханов Б.К.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Тельконуров К.М.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Искалиев А.Н.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Заиченко Н.И.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"