«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7**»** жұмыс жобасы бойынша

20.07.2019 ж. № LTD-0129/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
ГКП «Кентау Сервис»

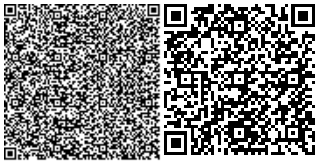
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
" Victoria-проект" ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7» құрылысын салу үшін дайындалған нысанның жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы **«Expert Group LTD»** ЖШС-мен берілді.

«Expert Group LTD» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ LTD-0129/19от20.07.2019 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГКП «Кентау Сервис»

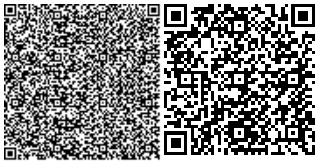
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Victoria-проект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «**Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7»** выдано ТОО «**Expert Group LTD**»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Expert Group LTD».



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору LTD-0109 от 25.06.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «Expert Group LTD» г.Шымкент и ГКП «Кентау Сервис» в соответствии с письмом №01 от 25.06.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГКП «Кентау Сервис».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Victoria-проект». Государственная лицензия ГСЛ № 14009422 от 27.06.2014 года. Категория III.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 2019 года, утвержденный директором ГКП «Кентау Сервис»;

архитектурно-планировочное задание за №KZ59VUA00076811 от 20.05.2019 года, выданный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Кентау»;

постановление акимата города Кентау за №229 от 03.05.2019 года о разрешении на реконструкцию котельной;

техническое заключение обследования здания котельной ГКП «Кентау Сервис» от 2019 года, выполненный ИЛ ТОО «Курылыс Диагностика»;

дефектный акт от 08.04.2019 года, утвержденный директором ГКП «Кентау Сервис»;

письмо директора ГКП «Кентау Сервис» за №02 от 25.06.2019 года, о том, что строительство объекта «Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7» запланировано во втором полугодии 2019 года и будет построено за счет частных средств.

Технические условия

Технические условия на ремонт инженерных сетей и систем согласно заданию на проектирования не требуются.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка.

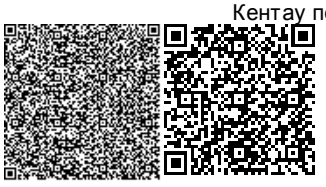
Том II. Сметная документация.

Альбом 1 Архитектурно-строительная часть. Тепломеханическая часть. Электротехническая часть.

Техническое заключение. Брошюра ООС.

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Целью реконструкции здания котельной в селе Хантаги в городе Кентау является ремонт котлов для улучшения работы и продления срока эксплуатации котлов.



5.4 Существующее положение

Обследуемое здание котельной – одноэтажное, без подвала, прямоугольной формы в плане, с размерами 140,0х42,0 м. Высота этажа от пола до потолка – 3,5 м.

Строительные конструкции здания:

- фундаменты под стены из обожженного кирпича – монолитные бетонные ленточные;
- наружные и внутренние стены - из обожженного кирпича;
- перегородки - из кирпичной кладки;
- покрытие – ребристые железобетонные плиты;
- полы – бетонные;
- внутренняя отделка – цементно-песчаная штукатурка с последующей известковой покраской;
- кровля – бесчердачная, с покрытием из рулонных листов по керамзитовому гравию;
- оконные блоки – деревянные;
- дверные блоки – деревянные;
- крыльцо - бетонное;
- отмостка - бетонная;
- наружная отделка – цементно-песчаная штукатурка;
- цоколь – цементно-песчаная штукатурка.

Результаты обследования существующих котлов.

Согласно заданию заказчика было выполнено обследование существующих котлов.

Проект выполнен на основании Технического заключения обследования технического состояния котлов №6, №7 ТЭЦ-5 ГКП «Кентау Сервис», выполненного ТОО «ҚҰРЫЛЫС-ДИАГНОСТИКА» в 2018 году, обмерочных работ и визуального обследования технического состояния котлов №6, №7 специалистами ТОО «Victoria-проект».

При обследовании технического состояния использованы нормативы:

- СН РК 1.04-01-2002 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на капитальный ремонт зданий»;
- СН РК 1.04-03-2001 «Организация и проведение реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий и объектов коммунального и социально-культурного назначения»;
- СП РК 1.04-101-2012 «Обследование и оценка технического состояния зданий и сооружений»;
- СП РК 1.04-102-2012 «Правила оценки физического износа зданий и сооружений»;
- СН РК 1.04-26-2011 «Реконструкция, капитальный и текущий ремонт жилых и общественных зданий и сооружений».

Настоящим проектом предусмотрена реконструкция котельной с капитальным ремонтом котлов №6, №7 ТЭЦ-5 в селе Хантаги г.Кентау.

В процессе обследования котлов №6, №7 установлено следующее:

1) котлоагрегаты ТП-35 предназначены для генерации пара давлением 39 кгс/см2, температурой 450 С с паропроизводительностью 35т/ч;

2) котлы №6, №7 расположены в котельном отделении КТЦ (котлотурбинный цех).

С каждым котлом установлено следующее вспомогательное оборудование:

- дымосос типа Д-18 (по одному на котел);
- дутьевые вентиляторы типа МЛ 1060/1350;
- шахтные мельницы типа ММ А-13 50-950 (по две на котел);
- питатели сырого угля – ПТ с приводом -367 РН (по два на котел)

Основные конструкции и конструктивные элементы

Котлы №6, №7 состоят из основного барабана, экранных труб, экономайзеров, водоопускных труб, пароперегревателей, батарейных циклоуловителей (БЦУ), коллекторов, газоходов и воздуховодов.

Производительность одного котла 35 т.пар/час.

Давление пара до 40кг/см2.

Температура пара – 450 С.

По результатам визуального осмотра и геометрических измерении котлов №6, №7 не соответствует «Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года за №247.

Выявленные дефекты котлов №6, №7

Котел №6

1) экранные трубы от барабана до верхнего крепления Ø83х4 мм: дефекты на поверхности основного металла труб, отслаивающиеся отложения бурого цвета, толщиной до 2,5-3,0 мм, под отложениями обнаружена сплошная коррозия в виде близко расположенных язвин диаметром до 7,0 мм с глубиной от 1,8 мм до 2,5 мм, выход труб из ряда по вертикали на 30 мм, имеются отглушенные трубы;

2) водоотпускные трубы Ø108 мм: нарушена изоляция, коррозия и утонение труб;

3) потолочный и наклонно-подвесной свод: нарушена целостность сводов;

4) верхние крепления экранных труб: износ креплений;

5) броня на дымососе до венца: сквозные язвенные коррозии, утонение стенок брони;

6) подшипники на дымососе, вентиляторе и ШМ «А» и «Б»: износ дорожек, трещина поверхности края ролика, сколы роликов подшипников, вибрация и биение;

7) ГПЗ с электроприводом Ду 150 Р 64: сильный износ поверхности клина, плашки, сломан шток;

8) первичные и вторичные вентиля на пробоотборниках и на барабане: обнаружены трещины на стенке, на уплотнительных поверхностях имеются изношенные участки и раковины;

9) газоход: обнаружены сквозные язвины и расслоение металла стенки;

10) воздуховод: коррозия и утонение стенок короба воздуховода;

11) гарнитура котла: нарушена целостность лазов 450х450 мм, люков шуровочных, смотровых, для измерительных приборов, также трещина на корпусе предохранительного клапана;

12) футеровка котла и холодная воронка: нарушена обмуровка холодной воронки и котла от верхнего крепления и выше в виде крошения;

13) БЦУ: на внутренней стенке корпуса обнаружены язвенные коррозии виде раковин, трещины, на выхлопной трубе имеются утонения и язвенные коррозии;

14) пароперегреватель: выпуклость труб, язвенные коррозии, трещины на сварных швах;

15) водяной экономайзер: точечная и разбросанная местами язвенная коррозия труб, отглушены 7 змеевиков, нарушена горизонтальность змеевиков;

16) редуктор червячный РМ-500: трещина на посадочном месте, износ зубьев шестерни на 60%;

17) ротор на ШМ: трещины, коррозии на колесе и валу;

18) шнек: на валу шнека имеются язвенные коррозии, обнаружены трещины на витках шнека (около 10), а так же на теле шнека(6 трещин) в межвитковой части.

Котел №7

1) экранные трубы от барабана до верхнего крепления Ø83х4 мм: дефекты на поверхности основного металла труб, отслаивающиеся отложения бурого цвета, толщиной до 2,5-3,0 мм, под отложениями обнаружена сплошная коррозия в виде близко расположенных язвин диаметром до 7,0 мм с глубиной от 1,8 мм до 2,5 мм, выход труб из ряда по вертикали на 30 мм, имеются отглушенные трубы;

2) водоотпускные трубы Ø108 мм: нарушена изоляция, коррозия и утонение труб;

3) потолочный и наклонно-подвесной свод: нарушена целостность сводов;

4) верхние крепления экранных труб: износ креплений;

5) броня на дымососе до венца: сквозные язвенные коррозии, утонение стенок брони;

6) подшипники на дымососе, вентиляторе и ШМ «А» и «Б»: износ дорожек, трещина поверхности края ролика, сколы роликов подшипников, вибрация и биение;

7) ГПЗ с электроприводом Ду 150 Р 64: сильный износ поверхности клина, плашки, сломан шток;

8) первичные и вторичные вентиля на пробоотборниках и на барабане: обнаружены трещины на стенке, на уплотнительных поверхностях имеются изношенные участки и раковины;

9) газоход: обнаружены сквозные язвины и расслоение металла стенки;

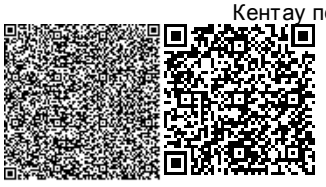
10) воздуховод: коррозия и утонение стенок короба воздуховода;

11) гарнитура котла: нарушена целостность лазов 450х450 мм, люков шуровочных, смотровых, для измерительных приборов, также трещина на корпусе предохранительного клапана;

12) Футеровка котла и холодная воронка: нарушена обмуровка холодной воронки и котла от верхнего крепления и выше в виде крошения;

13) БЦУ: на внутренней стенке корпуса обнаружены язвенные коррозии виде раковин, трещины, на выхлопной трубе имеются утонения и язвенные коррозии;

14) пароперегреватель: выпуклость труб, язвенные коррозии, трещины на сварных швах;



15) водяной экономайзер: точечная и разбросанная местами язвенная коррозия труб, отглушены 5 змеевиков, нарушена горизонтальность змеевиков;

16) редуктор червячный РМ-500: трещина на посадочном месте, износ зубьев шестерни на 60%;

17) ротор на ШМ: трещины, коррозии на колесе и валу;

18) шнек: на валу шнека имеются язвенные коррозии, обнаружены трещины на витках шнека (около 8), а так же на теле шнека (6 трещин) в межвитковой части.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства расположена по улице Рыскулбекова, №111 в поселке Хантаги в г.Кентау, Туркестанской области.

Участок граничит: с южной стороны проходит трасса, с северной и с западной стороны пустые земли, с восточной и с южной стороны расположено с.Хантаги, на расстоянии более 600 метров.

Согласно карте комплексного сейсмического микрорайонирования территории, сейсмичность площадки - шесть баллов, Категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая.

Ситуационная схема

6.2 Проектные решения

В рабочем проекте предусмотрено проведение реконструкций котельной с капитальным ремонтом котлов №6, №7 согласно заданию на проектированию и дефектному акту.

Согласно дефектному акту предусмотрено выполнение следующих видов работ:

Котел №6

Необходимо восстановить разрушенные объемы теплоизоляции, обмуровки котлов, произвести перезаливку потолочного и наклонно-подвесного свода, технологические

отверстия выполнить шамотным кирпичом на всю толщину обмуровки, заменить экранные, водоотпускные трубы, трубы пароперегревателя, змеевики экономайзеров, подшипники, стенки газохода, воздуховода, броню на дымососе, задвижек и вентилей, ремонт креплений экранных труб. Также ремонт и замена редуктора червячного, ротора на ШМ и вал шнека.

1) Замена экранных труб от барабана до нижнего крепления;
2) Замена водоотпускных труб;
3) Заливка потолочного и наклонно-подвесного сводов;
4) Замена изоляции коллекторов экранных труб экономайзера;
5) Изготовление креплений экранных труб (верхние);
6) Капитальный ремонт дымососа Д-18 с заменой брони подшипников, вала в сборе;
7) Капитальный ремонт ШМ "А" и "Б" с заменой брони подшипников вала с дисками и полумуфты;
8) Капитальный ремонт вентилятора с перезаливкой фундамента;
9) Замена ГПЗ с выводом электропривода Ду150 Ру64;
10) Замена линейной задвижки Ду150 Ру64;
11) Замена первичных и вторичных вентилей на пробоотборниках и на барабане;
12) Замена ВУК Т-29;
13) Замена стенки газоходов;
14) Замена короба воздуховода;
15) Восстановление изоляции на водоотпускных трубах с оцинковкой;
16) Замена гарнитуры котла;
17) Замена футеровки котла;
18) Восстановление холодной воронки и замена футировки;
19) Демонтаж и монтаж обмуровки котла;
20) Замена элементов БЦУ;
21) Ремонт регулятора температуры пара (пароохладитель);
22) Замена змеевиков пароперегревателей;
23) Замена змеевиков водяного экономайзера I-ступени;
24) Замена змеевиков водяного экономайзера II –ступени;
25) Демонтаж и монтаж обмуровки экономайзера;
26) Замена ВЗП I-II ступеней;
27) Демонтаж и монтаж обмуровки газохода;
28) Замена редуктора червячного РМ-500;
29) Замена лестниц и площадок;
30) Изоляция паропровода с оцинковкой;
31) Замена катушки вибропитателя;
32) Замена змеевиков на пробоотборнике Ø15-20 мм;
33) Замена шнека с электродвигателем 11 кВт 1000 об/мин.

Котел №7

Необходимо восстановить разрушенные объемы теплоизоляции, обмуровки котлов, произвести перезаливку потолочного и наклонно-подвесного свода, технологические отверстия выполнить шамотным кирпичом на всю толщину обмуровки, заменить

экранные, водоотпускные трубы, трубы пароперегревателя, змеевики экономайзеров, подшипники, стенки газохода, воздуховода, броню на дымососе, задвижек и вентилей, ремонт креплений экранных труб. Также ремонт и замена редуктора червячного, ротора на ШМ и вал шнека.

1) Замена экранных труб от барабана до нижнего крепления;
2) Замена водоотпускных труб;
3) Заливка потолочного и наклонно-подвесного сводов;
4) Замена изоляции коллекторов экранных труб экономайзера;
5) Изготовление креплений экранных труб (верхние);
6) Капитальный ремонт дымососа Д-18 с заменой брони подшипников, вала в сборе;
7) Капитальный ремонт ШМ "А" и "Б" с заменой брони подшипников вала с дисками и полумуфты;
8) Капитальный ремонт вентилятора с перезаливкой фундамента;
9) Замена ГПЗ с выводом электропривода Ду150 Ру64;
10) Замена линейной задвижки Ду150 Ру64;
11) Замена первичных и вторичных вентилей на пробоотборниках и на барабане;
12) Замена ВУК Т-29;
13) Замена стенки газоходов;
14) Замена короба воздуховода;
15) Восстановление изоляции на водоотпускных трубах с оцинковкой;
16) Замена гарнитуры котла;
17) Замена футеровки котла;
18) Восстановление холодной воронки и замена футеровки;
19) Демонтаж и монтаж обмуровки котла;
20) Замена элементов БЦУ;
21) Ремонт регулятора температуры пара (пароохладитель);
22) Замена змеевиков пароперегревателей;
23) Замена змеевиков водяного экономайзера I-ступени;
24) Замена змеевиков водяного экономайзера II –ступени;
25) Демонтаж и монтаж обмуровки экономайзера;
26) Замена ВЗП I-II ступеней;
27) Демонтаж и монтаж обмуровки газохода;
28) Замена редуктора червячного РМ-500;
29) Замена лестниц и площадок ;
30) Изоляция паропровода с оцинковкой;
31)Замена катушки вибропитателя;
32) Замена змеевиков на пробоотборнике Ø15-20 мм;
33) Замена шнека с электродвигателем 11 кВт 1000 об/мин.

6.2.2 Архитектурно-планировочные решения

Здание котельной – одноэтажное, без подвала, прямоугольной формы в плане, с размерами в осях 140,0х42,0 м. Высота этажа от пола до потолка - 3,5 м.

Строительные конструкции здания:

- фундаменты под стены из обожженного кирпича - монолитные бетонные ленточные;

- наружные и внутренние стены - из обожженного кирпича;

- покрытие – железобетонные ребристые плиты;

- полы - бетонные;

- внутренняя отделка - цементно-песчаная штукатурка с последующей известковой покраской;

- кровля - бесчердачная, с покрытием из рулонных листов по керамзитовому гравию;

- дверные блоки - деревянные;

- крыльцо - бетонное;

- отмостка - бетонная;

- наружная отделка;

- цоколь - цементно-песчаная штукатурка с последующей битумной покраской.

Объёмно-планировочные показатели

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Здание котельной
1	Этажность	1
2	Общая площадь, м^2	5699,0
3	Площадь застройки, м^2	5952,96
4	Строительный объем, м^3	20835,36

Конструктивные решения

Пространственная жесткость и устойчивость здания обеспечивается совместной работой стен из обожженного кирпича, плит и фундаментов.

Класс ответственности здания – II.

Степень огнестойкости – II.

Расчетная конструктивная схема здания - жесткая, с несущими стенами из обожженного кирпича.

Согласно дефектному акту предусмотрено выполнение следующих видов работ:

- ремонт котла №6 с заменой частей согласно дефектного акта;

- ремонт котла №7 с заменой частей согласно дефектного акта.

Антикоррозийные мероприятия

Антикоррозионная защита строительных конструкций разработана в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Защитный слой арматуры монолитных железобетонных конструкций соответствует требованиям СНиП 2.03.01-84*«Бетонные и железобетонные конструкции».

Столярные изделия окрашиваются масляными красками.

Все деревянные элементы кровли, деревянные полы подлежат антисептированию.

Все открытые металлические поверхности и конструкции, сантехнические изделия и трубопроводы, соединительные элементы и закладные детали окрашиваются масляными красками.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

КИПиА.

Данный раздел выполнен в соответствии с действующими стандартами и руководящими материалами с соблюдением соответствующих норм и правил техники безопасности.

Для перевода котлов №-6, №-7 на современное оборудование необходимы следующие материалы и оборудование.

При выборе технических средств системы контроля, управления и сигнализации были заложены следующие принципы:

- обеспечение точности измерения;
- обеспечение стандартных унифицированных выходных сигналов;
- расположение технических средств в местах, обеспечивающих достоверную передачу от датчиков до щита контроля;
- удобство работы операторов и аппаратчиков;
- применение стандартных серийно выпускаемых приборов и средств автоматизации.

Управление технологическим процессом осуществляется как по месту, так и со щита контроля ЩК, установленного в помещении операторной.

Для автоматического контроля и управления использованы датчики, преобразователи и вторичные приборы, серийно выпускаемые заводами стран СНГ.

Все материалы, оборудование и их количество принято согласно дефектной ведомости утвержденной заказчиком.

1- Датчик давления АИР-30/-/S1/ТА14-6,0МПа;

2- Датчик давления АИР-20/-/М2Н/ДД/410;

3- Датчик давления АИР-20/-/М2Н/ДД/440;

4- Датчик давления АИР-20/-/М2Н/ДД/420;

5- Датчик давления АИР-20/-/М2-Н/ДИВ/310/-0,2…+0,2кПа;

6- Датчик давления АИР-20/-/М2-Н/ДИВ/310/-3…+3кПа;

7- Регистратор многоканальный технологический РМТ59;

8- Термоэлектрический преобразователь ТП-2088/-/1/-/ХК(L)/-40…+ 600/1000/ 10/кл2/ 1сп/Из/-/-/АГ10+С/-/-/ГП/ТУ;

9- Термоэлектрический преобразователь ТП-2088/-/1/-/ХК(L)/-40…+600/250/10/кл2/ 1сп/Из/-/-/АГ10+С/-/-/ГП/ТУ;

10- Термометр (термопреобразователь) сопротивления ТС-1088/-/1/-/100П/-196… +600/250/10/-/-/В/АГ-10/С/№2/ГП/ТУ;

11- Термометр (термопреобразователь) сопротивления ТС-1088/-/1/-/100П/-196… +600/630/10/-/-/В/АГ-10/С/№2/ГП/ТУ;

12- Гильза защитная ГЗ-15/10/250-П;

13- Гильза защитная ГЗ-15/10/630-П;

14- Гильза защитная ГЗ-15/10/1000-П;

15- Бобышка прямая БП/М20х1,5/40;

16- Термокомпенсационный кабель КТСФЭ-ХК/0,4мм2х2;

17- Помпа ручная PV221.

Электрооборудование

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование, дефектной ведомости утвержденной заказчиком и в соответствии с требованиями СН РК 4.04-23-2004* «Электрооборудование жилых и общественных зданий», СНиП РК 2.04-05-2011* «Естественное и искусственное освещение» и ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок Республики Казахстан».

Сечение кабелей выбранно по токовой нагрузке и проверенно на потерю напряжения. В соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Всё электрооборудование для котлов №6, №7, принято согласно дефектной ведомости утвержденной заказчиком.

1- Установка новых Шкафов серий КСО-2-10 для СН , в комплекте;

2- Установка новых Шкафов серий КСО-2-10 для ТН в комплекте;

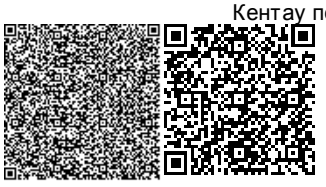
3- Установка новых Шкафов серий КСО-2-10 для Ввода и СВ, в комплекте;

4- Монтаж кабельной продукций:

- прокладка кабеля силовые АСБл-3х120 мм;
- прокладка кабеля контрольные КВВГНг19х1,5 мм;
- прокладка кабеля контрольные КВВГНг 14х1,5 мм;
- прокладка кабеля контрольные КВВГНг 7х1,5 мм.

5- Монтаж местного шкафа управления, вторичных цепей коммутаций:

- автоматический выключатель АП50 16А;
- электромагнитный пускатель ПМ12-025100 Uкат 380В 25А;
- реле типа РЭВ 821 или РЭВ 830 Uкат 220В;
- трансформатор понижающий 250Ватт 380/36В;
- автоматический выключатель АП 50 63А;
- электромагнитны пускатель ПМ12-040150 Uкат 380В 40А;
- диод 10А;
- тиристорный блок 10А;
- кнопка ПУСК/СТОП;
- переключатель УП 5312;
- сигнальная арматура AD-22DS ф22 -110В (красный);
- сигнальная арматура AD-22DS ф22 -110В (зеленый):
- амперметр М4264М 0-5А размер 148х148 мм;
- амперметр Э42702 150/5А размер 148х148 мм;
- амперметр Э42702 100/5А размер 148х148 мм;
- амперметр Э42702 75/5А размер 148х148 мм;
- амперметр М4264М 0-5А размер 120х120 мм;
- амперметр Э42702 150/5А размер 120х120 мм;



- амперметр Э42702 100/5А размер 120х120 мм;
- амперметр Э42702 75/5А размер 120х120мм;
- реле промежуточное ЭП-103-А Uкат 110В ;
- клемма ЗНИ-10 серый;
- светильник ЛБА 3924;
- реостат РВ5000 6/88 оМ 2/1А;
- высоковольтный эл.двигатель мощ. 95 кВт 6000 вольт 750 об/мин.

Защитные мероприятия.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током все металлические части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться под таковым в результате нарушения изоляции, необходимо выполнить зануление, заземление и уравнивание потенциалов.

Для зануления электрооборудования предусматривается дополнительная жила электропроводки. Защитное заземление по помещениям выполнить стальной полосой 4х25 мм. Внутренний контур заземления присоединить к наружному контур заземления не менее чем в двух точках.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с действующими ПУЭ РК нормами и правилами.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуации по взрыво- и пожаробезопасности

Категория производства здания отсутствует.

Здание 2-ой степени огнестойкости.

Здание оснащается пожарной сигнализацией, первичными средствами пожаротушения, установками газового пожаротушения.

Наружное пожаротушение предусматривается от пожарных гидрантов. Расход на наружное пожаротушение составляет 5 л/сек.

Для обеспечения безопасной эвакуации людей из здания проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- ширина коридоров, проходов, дверей принята в соответствии с требованиями строительных норм и правил;
- принято нормативное освещение на путях эвакуации, аварийное освещение;
- двери на путях эвакуации открываются по направлению выхода из здания.

Деревянные и металлические конструкции покрываются огнезащитным покрытием.

Строительные конструкции здания и их отделка на путях эвакуации предусмотрена из слабогорючих трудновоспламеняемых, с умеренной дымообразующей способностью материалов.

6.4 Охрана окружающей среды

Рабочим проектом предусмотрено реконструкция котельной ТЭЦ 5 с капитальным ремонтом котлов №6, 7

Площадка проектируемого строительства расположена в селе Хантаги г.Кентау по улице Рыскулбекова, №111. Объект со всех сторон граничит с жилыми домами. Жилые дома расположены с северной стороны на расстоянии 60 м, с западной стороны на

расстоянии 100 м, с восточной стороны на расстоянии 135 м, с южной стороны на расстоянии 63 м.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО "Victoria-проект".

Категория опасности предприятия. Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК».

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемый объект не является источником негативного воздействия на окружающую среду. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: земляные работы, автотранспортные работы, сварочные работы, пересыпка пылящих материалов, битумные работы, укладка асфальтобетона, покрасочные работы.

Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства - 2,5 мес.

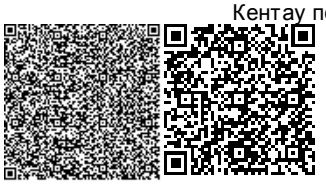
Согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» определена необходимость расчетов приземных концентраций по веществам. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0). Как показывают результаты расчетов, концентрации загрязняющих веществ на жилой зоне не превышают нормативные значения ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства составят:

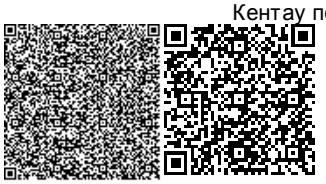
Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2019 год		на 2019 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6006			0.0014	0.02044804	0.0014	0.02044804	2019
	6008			0.02025	0.004155	0.02025	0.004155	2019
Всего:				0.02165	0.02460304	0.02165	0.02460304	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6006			0.0002477	0.002062292	0.0002477	0.002062292	2019
	6008			0.0003056	0.0000627	0.0003056	0.0000627	2019

Всего:				0.0005533	0.002124992	0.0005533	0.002124992	2019
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6010			0.0000033	0.0000001188	0.0000033	0.0000001188	2019
Всего:				0.0000033	0.0000001188	0.0000033	0.0000001188	2019
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6010			0.0000075	0.00000027	0.0000075	0.00000027	2019
Всего:				0.0000075	0.00000027	0.0000075	0.00000027	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.002288889	0.005504	0.002288889	0.005504	2019
Неорганизованные источники								
	6006			0.0000906	0.001045	0.0000906	0.001045	2019
	6008			0.021	0.00613425	0.021	0.00613425	2019
Всего:				0.023379489	0.01268325	0.023379489	0.01268325	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000371944	0.0008944	0.000371944	0.0008944	2019
Неорганизованные источники								
	6006			0.00001472	0.0001698	0.00001472	0.0001698	2019
	6008			0.00341	0.00099669	0.00341	0.00099669	2019
Всего:				0.003796664	0.00206089	0.003796664	0.00206089	2019
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000194444	0.00048	0.000194444	0.00048	2019
Всего:				0.000194444	0.00048	0.000194444	0.00048	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000305556	0.00072	0.000305556	0.00072	2019
Всего:				0.000305556	0.00072	0.000305556	0.00072	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.002	0.0048	0.002	0.0048	2019
Неорганизованные источники								
	6006			0.000558	0.006433	0.000558	0.006433	2019
	6008			0.01375	0.00282	0.01375	0.00282	2019
Всего:				0.016308	0.014053	0.016308	0.014053	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6006			0.0000573	0.0004503062	0.0000573	0.0004503062	2019



Всего:				0.0000573	0.0004503062	0.0000573	0.0004503062	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6006			0.00004194	0.000484	0.00004194	0.000484	2019
Всего:				0.00004194	0.000484	0.00004194	0.000484	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.0448	0.00329	0.0448	0.00329	2019
Всего:				0.0448	0.00329	0.0448	0.00329	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.01667	0.0008	0.01667	0.0008	2019
Всего:				0.01667	0.0008	0.01667	0.0008	2019
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			3.611111e-9	8.8e-9	3.611111e-9	8.8e-9	2019
Всего:				3.611111e-9	8.8e-9	3.611111e-9	8.8e-9	2019
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.01667	0.0008	0.01667	0.0008	2019
Всего:				0.01667	0.0008	0.01667	0.0008	2019
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.00833	0.0004	0.00833	0.0004	2019
Всего:				0.00833	0.0004	0.00833	0.0004	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.0417	0.002	0.0417	0.002	2019
Всего:				0.0417	0.002	0.0417	0.002	2019
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000041667	0.000096	0.000041667	0.000096	2019
Всего:				0.000041667	0.000096	0.000041667	0.000096	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.001867	0.000137	0.001867	0.000137	2019
Всего:				0.001867	0.000137	0.001867	0.000137	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								



Площадка строительства	0001			0.001	0.0024	0.001	0.0024	2019
Всего:				0.001	0.0024	0.001	0.0024	2019
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.0036	0.001426	0.0036	0.001426	2019
Всего:				0.0036	0.001426	0.0036	0.001426	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6006			0.00004194	0.000484	0.00004194	0.000484	2019
Всего:				0.00004194	0.000484	0.00004194	0.000484	2019
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.002	0.000792	0.002	0.000792	2019
Всего:				0.002	0.000792	0.002	0.000792	2019
Всего по предприятию:				0.203018104	0.0702848758	0.203018104	0.0702848758	

В период эксплуатации источники воздействия на атмосферный воздух остаются неизменными (разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ75VDD00046170 от 10.12.2015 года). Реконструкция котлоагрегата заключается в замене его деталей (конструктивных частей), не влекущей за собой изменение выбросов загрязняющих веществ.

В районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено. Территория в районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено, поверхностные водные объекты в радиусе более 1 км отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться от существующих сетей. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в изолированный накопитель, с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору на очистные сооружения.

Отходы производства и потребления. Выполнение строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Образующиеся отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специ¬ально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на утилизацию.

Объем образования отходов приведен в таблице:

Таблица №3

Наименование отходов (код)	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	0,4190619		0,4190619
в т. ч. отходов производства	0,1065619		0,1065619
отходов потребления	0,3125		0,3125
Янтарный уровень опасности			

Наименование отходов (код)	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Жестяные банки из-под краски	0,08526		0,08526
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,0213019		0,0213019
Твердые бытовые отходы	0,3125		0,3125

Целевое назначение земельного участка не меняется. В период строительства, плодородный слой почвы (ПСП) не снимают и не затрагивается.

Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы:

- состав и содержание раздела приведены в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС.

Оценка проектных решений. Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007г. №204-П.

6.5 Организация строительства

Продолжительность строительства согласно СН РК 1.04.03-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» составляет 2,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяц.

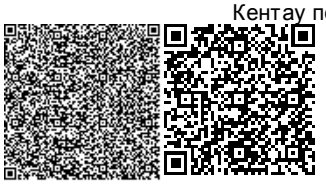
Начало строительства - 2019 год.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакции 2019.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2019 года.



При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 13;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 13;

- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018 выпуск 3;

- сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2018 выпуск 2;

- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2018 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

- сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011,пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ)

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

- дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2019 года.

в соответствии с нормативной продолжительностью и нормами задела в строительстве и индексацией объемов предстоящих периодов через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2019 г.

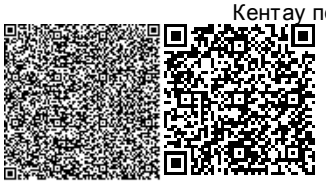
Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

В процессе рассмотрения в рабочий проект внесены следующие основные изменения и дополнения согласно замечаниям экспертизы:

1) Откорректированы в сводном сметном расчете затраты на проектные работы и стоимость экспертизы проектов;

2) Откорректированы затраты на строительство временных зданий и сооружений;

3) Приведены в соответствие расценки и объемы работ в локальных сметах по откорректированным проектным решениям по замечаниям экспертизы.



После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+ увеличение - снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	888,747 701,360 52,784 134,603	829,110 650,112 53,009 125,989	-59,637 -51,248 +0,225 -8,614

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям аккредитованной экспертной организаций по комплексной вневедомственой экспертизе проектов ТОО «Expert Group LTD» г. Шымкент в рабочий проект **«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7»** внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел АС

1) Представлены чертежи фундаментов по котлы;
2) Проект согласован с заказчиком;
3) Дано описание архитектурно-строительного раздела в ПЗ;
4) Предусмотрен полный комплект чертежей АС.

Раздел ТМ

5) Представлены общие данные с указанием таблицы ТЭП;
6) Проект согласован с заказчиком;
7) Чертежи оформлены по ГОСТ 21.602-2003, части проекта ОВ, ВК, ЭС взаимно согласованы на л. "Общие данные", проставлен и подписан ГИП, исполнитель, проверил, норма контроль, название объекта, номер заказа, ген. проектировщика.
8) Конструктивные замечания:
- Предусмотрен полный комплект чертежей ТМ;
- После исправления всех замечаний откорректирована спецификация.

Раздел ЭОМ и ПС

9) Предоставлен дефектный акт на демонтажные работы;
10) в разделах ЭОМ в общей ПЗ и на чертежах указаны наименования СНиП РК и нормативной литературы, согласно которым приняты проектные решения;
11) указано в общей ПЗ основные технические показатели разделов ЭОМ в табличной форме, согласно чертежам;
12) предоставлен полный комплект рабочих чертежей по электротехническому разделу;
13) в разделах электротехнической части проекта общей ПЗ и на чертежах РП указаны ссылки на СНиП РК, на действующие нормативные материалы, согласно которым выполнены расчеты (сечений кабелей по допустимой токовой нагрузке и потере напряжения.

14) приведено в соответствие номер объекта в угловых штампах на чертежах ЭОМ в спецификации оборудования ЭОМ.С здания;

15) согласно заданию на проектирование раздел «Пожарная сигнализация» и «Оповещение при пожаре» не требуется.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложилась следующим образом:

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			Постпроектная	Постэкспертная
1	2	3	4	5
1.	Общая площадь	м^2	5699,0	5699,0
2.	Площадь застройки	м^2	5952,96	5952,96
3.	Строительный объем	м^3	20835,36	20835,36
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года, в том числе:	млн.тенге	888,747	829,110
	СМР		701,360	650,112
	оборудование		52,784	53,009
	прочие		134,603	125,989
5.	Продолжительность строительства	мес.	2,5	2,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общая площадь 5699,0 м^2
2. Площадь застройки 5952,96 м^2
3. Строительный объем 20835,36 м^3
4. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019 года, в том числе: 829,110 млн.тг
   - СМР 650,112 млн.тг
   - оборудование 53,009 млн.тг
   - прочие 125,989 млн.тг
5. Продолжительность строительства 2,5 мес.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГКП «Кентау Сервис» в соответствии с условиями договора LTD-0109 от 25.06.2019 года

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7» құрылысын салу үшін дайындалған жұмыс жобасына сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Жалпы ауданы	5699,0 м^2
2.	Құрылыс ауданы	5952,96 м^2
3.	Құрылыс көлемі	20835,36 м^3
4.	2019 жылдағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	829,110 млн.тг
	құрылыс-монтаж жұмыстар	650,112 млн.тг
	жабдықтар	53,009 млн.тг
	өзге де шығындар	125,989 млн.тг
5.	Құрылыстың ұзақтығы	2,5 ай

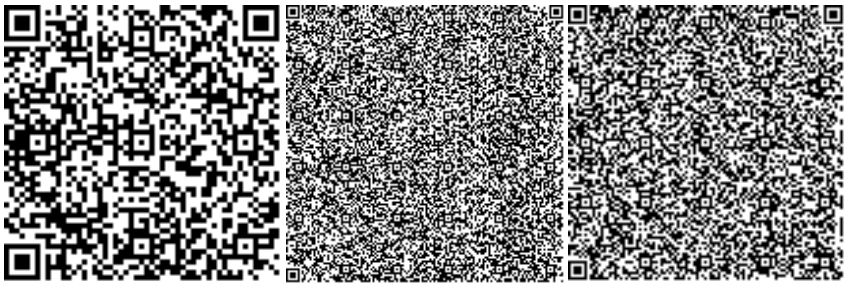
8.2. Осы сараптамалық қорытынды LTD-0109 2019 жылғы 25 маусымдағы келісім шарт талаптарына сәйкес, растығы «Кентау Сервис» ГКП кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

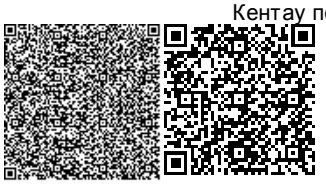
8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Ертаев С.М.

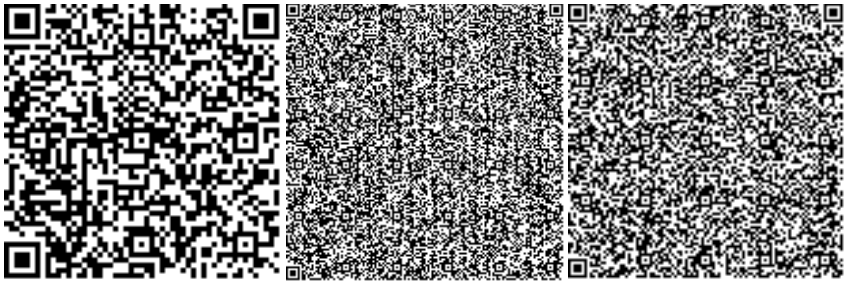
Директор





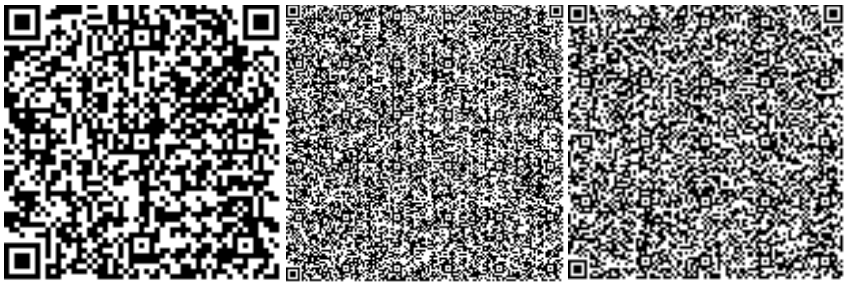
Мауленов Б.Р.

Эксперт



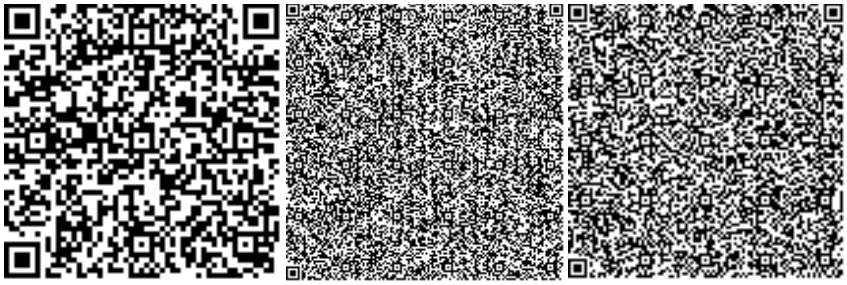
Раимкулов Т.А.

Эксперт

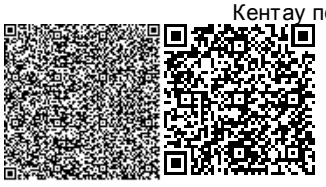


Избасаров Н.З.

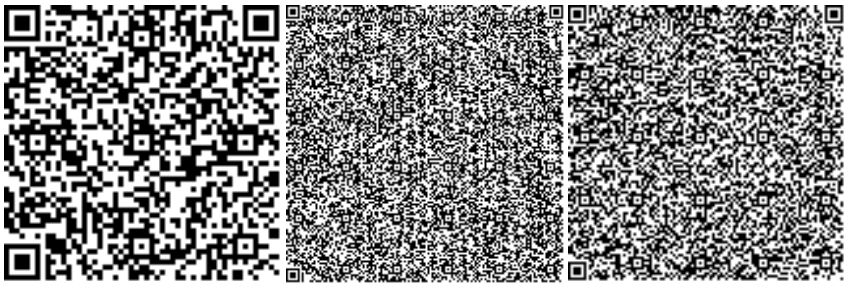
Эксперт



Панаги Р.О.

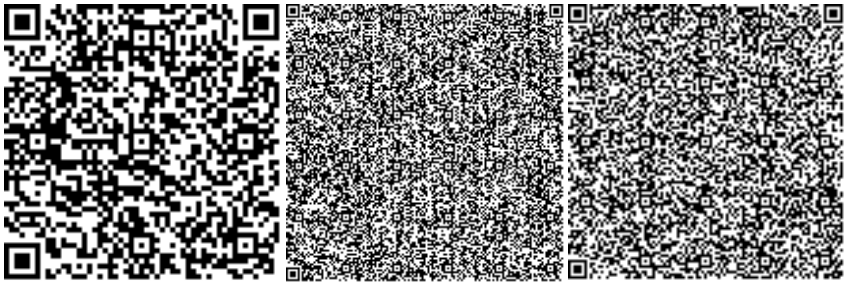


Эксперт



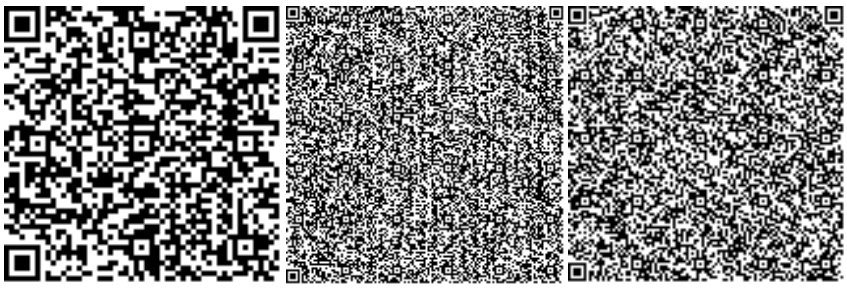
Молдабекова Ш.А.

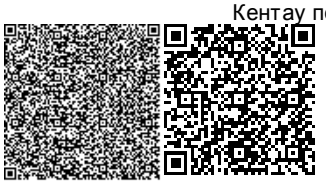
Эксперт



Карабаев А.Э.

Эксперт





Номер: KZ25VDD00122730

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное коммунальное предприятие "Кентау сервис" отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Кентау 160400, улица Рыскулбекова, дом № 111,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 110740000314

Наименование производственного объекта: Реконструкция котельной ТЭЦ 5 по ул. Рыскулбекова, №111 в поселке Хантаги г. Кентау (с капитальным ремонтом котлов №6, 7)

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Кентау Г.А., г.Кентау .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Ибрагимова Бибігүл Ырсалықызы

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи:

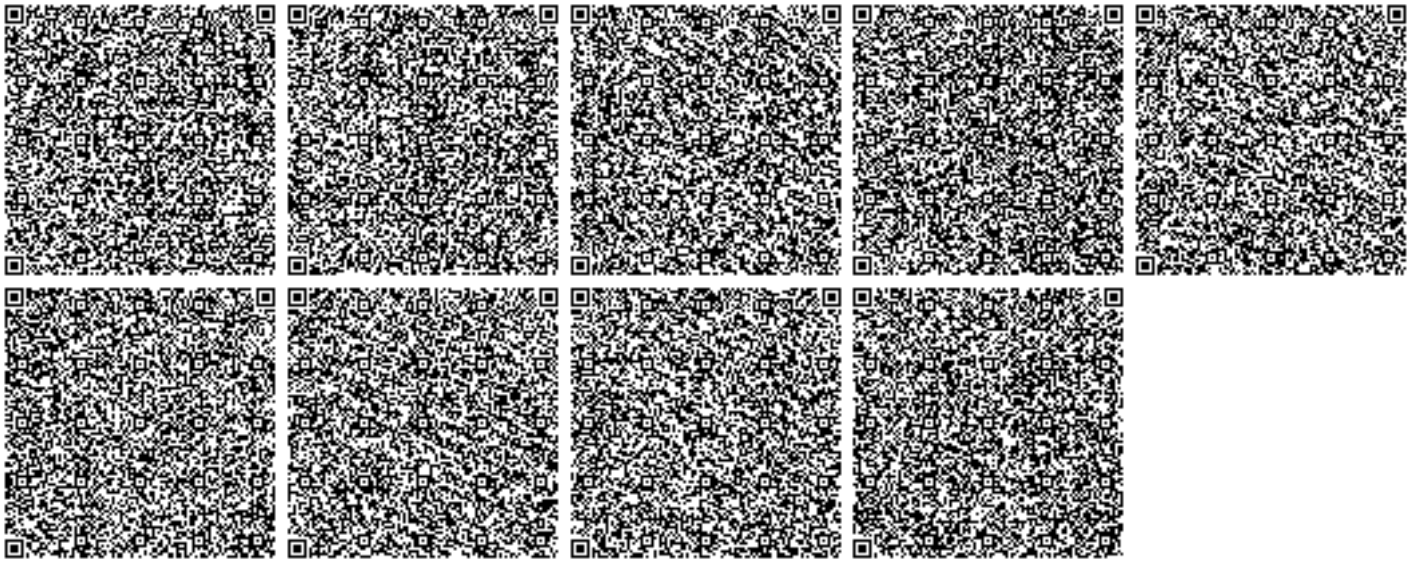
Дата выдачи: 12.07.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,203018104	0,0702848758
Реконструкция котельной ТЭЦ 5 поселок Хантаги в г. Кентау по ул Рыскулбекова №111, с капитальным ремонтом котлов №6, 7	0,203018104	0,0702848758
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,000194444	0,00048
Углерод оксид	0,016308	0,014053
Уайт-спирит	0,001867	0,000137
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000075	0,00000027
Сера диоксид	0,000305556	0,00072
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Пыль абразивная	0,002	0,000792
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,00004194	0,000484
Этанол	0,00833	0,0004
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00004194	0,000484
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000573	0,0004503062
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000033	0,0000001188
Бенз/а/пирен	0,000000004	0,0000000088
Бутан-1-ол	0,01667	0,0008
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,001	0,0024
Азот (II) оксид	0,003796664	0,00206089
Азота (IV) диоксид	0,023379489	0,01268325
Бутилацетат	0,0417	0,002
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005533	0,002124992
Метилбензол	0,01667	0,0008
Железо (II, III) оксиды	0,02165	0,02460304
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0036	0,001426
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,00329
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.08.2019 - 31.10.2019 г.