



УТВЕРЖДАЮ
Директор по ремонтам
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
Г.А. Актайлаков Г.А. Актайлаков
20 » *01* 2021 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт котельной установки №15.



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ


Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 2 из 14

Содержание

1 Сведения об объекте	3
2 Используемые термины и сокращения	3
3 Основания для выполнения работ. Цель	3
4 Перечень выполняемых работ. Требования к их выполнению	3
5 Требования к Заказчику	7
6 Срок выполнения работ	7
7 Требования к Подрядчику	7
7.1 Общие требования	7
7.2 Требования по безопасности, охране труда и окружающей среды	8
8 Требования к приемке работ	9
9 Состав отчетной и исполнительной документации	9
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	11
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	12

	Капитальный ремонт котельной установки №15.	
ТЗ		Лист 3 из 14
Редакция № 1	20 января 2021 г.	

1 Сведения об объекте

Котёл типа ППЕ-430А стационарный №15, заводской №152, инвентарный №100375. Изготовитель – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик». Введён в эксплуатацию в декабре 1991г. Котел имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры, переходного газохода. Котел оснащен 8-ю плоско факельными горелками, размещенными в один ярус на фронтальной и задней стенах по 4 встречно. Нагрев воздуха осуществляется в РВП-68А. Сушка угольной пыли осуществляется дымовыми газами, отбираемыми из верхней части топки и из газоходов после котла.

Оборудование к/у ст.№15 расположено в помещении главного корпуса в осях 50-54, в рядах «В» - «Ж», отм. 0,0+44,0 м. Сепаратор пыли и циклон пыли расположены выше кровли помещения галереи конвейера №7«А», «Б» - в осях 50-54, в рядах «В» - «Г», отм. 34,0+56,0 м (атмосферные условия).

2 Используемые термины и сокращения

Гарантированные Эксплуатационные показатели – показатели результата Работ, установленные Заказчиком в качестве целевых для Подрядчика, и позволяющие получить достоверную информацию о достижении/недостижении целей проведения данных Работ.

ИП – инструкция предприятия;

КЦ – котельный цех;

К/У – котельная установка;

НТД – нормативно-техническая документация;

ОПР и ПР – отдел подготовки ремонтов и перспективного развития;

Площадка – участок в пределах границ ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», используемый Подрядчиком для выполнения работ;

Подрядчик – предприятие, являющееся потенциальным поставщиком работ/услуг в процессе выбора поставщика работ/услуг или предприятие, с которым заключен договор на выполнение работ/услуг;

ППР – проект производства работ;

Работа – оказание услуг, выполнение ремонтных работ;

РК – Республика Казахстан;

СИЗ – средства индивидуальной защиты;

СНиП – строительные нормы и правила;

СПКБиОТ и ООС – служба производственного контроля, безопасности и охраны труда; отдел охраны окружающей среды;

ТЗ – настоящее техническое задание;

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» (Заказчик) - Товарищество с ограниченной ответственностью Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль;

ЦЦР – цех централизованного ремонта;

ПВКд – пыль высокой концентрации под давлением;

СТС – сухая теплоизоляционная смесь.

3 Основания для выполнения работ. Цель

Капитальный ремонт котельной установки №15.

4 Перечень выполняемых работ. Требования к их выполнению

4.1 Объемы работ, указанные в настоящем Разделе, не могут быть использованы Подрядчиком как основание для формирования сметного расчета.

4.2 Подрядчик самостоятельно определяет объемы и стоимость работ, основываясь на приведенном в данном ТЗ перечне работ, требованиях к выполнению работ и материалам со стороны Заказчика, а также на натурном изучении объекта.

4.3 Перечень работ и основные особенности их выполнения:



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 4 из 14

№ п/п	Наименование работ и затрат/ Примечания, требования	Ед. изм.	Кол-во	ГОСТ, ТУ, № чертежа
1 Ремонт Дымососов				
2.1	Латочный ремонт 6-и карманов и 3х улиток дымососов 15А, Б, В.	м ²	30,0	
	Лист 5 ст3	т	1,354	ГОСТ 19903-2015
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	40,0	ГОСТ 9467-76
	Шнур ШАОН Ø20мм, 24,0 м.п.	т	0,0096	ГОСТ 1779-83
2.2	Покрытие на 3 слоя наружной поверхности всасывающих карманов и улитки ДС-15А,Б,В жидким теплоизоляционным покрытием «АКТЕРМ Стандарт» с предварительной подготовкой поверхности. Общая толщина покрытия не менее 1,5 мм. Послойная приемка представителем Заказчика.	м ²	30,0	
	«АКТЕРМ Стандарт»	л	45,0	ГОСТ Р
2.3	Уборка рабочего места. Металлолом вывезти на место хранения УК ТЭЦ. Утилизация отходов силами Подрядчика.			
Ведомость материалов к ремонту дымососов				
№ пп	Код, наименование материала	Ед. изм.	Количество	ГОСТ, ТИП
Материалы Подрядчика				
1	Лист 5 ст3	т	1,354	ГОСТ 19903-2015
2	Шнур ШАОН Ø20мм, 24,0 м.п.	т	0,0096	ГОСТ 1779-83
3	«АКТЕРМ Стандарт»	л	45,0	ГОСТ Р
2 Ремонт газопылевоздуховодов				
2.1 Ремонт газопроводов нагнетания ДИГов				
2.1.1	Сборка и разборка инвентарных и металлических лесов, высота до 20 м.	м ²	12,0	
	Лист 4 ст3	т	0,188	ГОСТ14637-79
	б/у трубы Ø32*4мм	т	0,140	
	Пиломатериал доска необрезная б=50мм	м ³	0,6	ГОСТ 8486-86
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	10,0	ГОСТ 9467-76
2.1.2	Демонтаж изготовление и монтаж газопроводов нагнетания ДИГов Ø480 и 820мм. Масса готовых газопроводов 1,842т из них: прямых участков - 1,382т; фасонных - 0,46т.	т	1,842	
	Лист 5 ст3	т	2,1195	ГОСТ14637-79
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	38,0	ГОСТ 9467-76
2.1.3	Покрытие на 3 слоя наружной поверхности заменённых газопроводов-жидким теплоизоляционным покрытием «АКТЕРМ Стандарт» с предварительной подготовкой поверхности. Общая толщина покрытия не менее 1,5 мм. Послойная приемка представителем Заказчика.	м ²	47,0	
	«АКТЕРМ Стандарт»	л	70,0	ГОСТ Р
2.1.4	Уборка рабочего места. Утилизация отходов силами Подрядчика. Металлолом вывезти на место хранения УК ТЭЦ.			
Ведомость материалов к замене газопроводов нагнетания ДИГов				
№ пп	Код, наименование материала	Ед. изм.	Количество	ГОСТ, ТИП
Материалы Заказчика				
1	б/у трубы Ø32*4мм	т	0,140	
Материалы Подрядчика				
1	Лист 4 ст3	т	0,188	ГОСТ14637-79
2	Лист 5 ст3	т	2,1195	ГОСТ14637-79
3	Пиломатериал доска необрезная б=50мм	м ³	0,6	ГОСТ 8486-86
4	«АКТЕРМ Стандарт»	л	70,0	ГОСТ Р
2.2 Замена участка от сепаратора 15А к циклону 15А				
2.2.1	Изготовление, монтаж, демонтаж временных опорных конструкций под пылепроводы	т	0,3	
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	6,3	ГОСТ 9467-76



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 5 из 14

№ п/п	Наименование работ и затрат/ Примечания, требования	Ед. изм.	Кол-во	ГОСТ, ТУ, № чертежа
2.2.2	Монтаж-демонтаж инвентарных лесов, в вертикальной проекции–154 м ²	м ²	154,0	
2.2.3	Демонтаж-монтаж металлоизоляции прямых участков пылепровода.	м ²	35,62	
	Сталь тонколистовая оцинкованная 0,8 мм.	т	0,2583	ГОСТ 14918-80
	Саморез с пресс шайбой со сверлом 4,2*16.	т	0,0004	
2.2.4	Демонтаж-монтаж металлоизоляции фасонных участков пылепровода.	м ²	23,2	
	Сталь тонколистовая оцинкованная 0,8 мм.	т	0,167	ГОСТ 14918-80
	Саморез с пресс шайбой со сверлом 4,2*16.	т	0,0002	
2.2.5	Демонтаж-монтаж тепловой изоляции на прямые участки пылепровода с приваркой по 4 штыря длиной 200 мм на 1 м ² , под тепловую изоляцию. Маты базальтовые 100 мм в 2 слоя с K _{изл} =2.	м ³	3,34	
	Базальтовые маты БСТВ-4	м ³	6,68	СТ ТОО 9808400 04787-001-2011
	Проволока Ø6 ст3	кг	6,32	ГОСТ380-71
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	0,34	ГОСТ 9467-76
2.2.6	Демонтаж-монтаж тепловой изоляции на фасонные участки пылепровода с приваркой по 4 штыря длиной 200 мм на 1 м ² , под тепловую изоляцию. Маты базальтовые 100 мм в 2 слоя с K _{изл} =2.	м ³	2,18	
	Базальтовые маты БСТВ-4	м ³	4,36	СТ ТОО 9808400 04787-001-2011
	Проволока Ø6 ст3	кг	4,12	ГОСТ380-71
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	0,22	ГОСТ 9467-76
2.2.7	Демонтаж, изготовление и монтаж пылепровода, прямые участки Ø1420*5 мм ст3.	т	1,221	
	Лист 5 ст3	т	1,404	ГОСТ14637-79
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	28,45	ГОСТ 9467-76
2.2.8	Демонтаж, изготовление и монтаж пылепровода, фасонные участки Ø1420*5 мм ст3.	т	0,796	
	Лист 5 ст3	т	0,915	ГОСТ14637-79
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	18,55	ГОСТ 9467-76
2.2.9	Уборка рабочего места. Утилизация отходов силами Подрядчика. Металлолом вывезти на место хранения УК ТЭЦ.			
Ведомость материалов к замене участка от сепаратора 15А к циклоу 15А				
№ пп	Код, наименование материала	Ед. изм.	Количество	ГОСТ, ТИП
Материалы Заказчика				
1	Сталь тонколистовая оцинкованная 0,8 мм.	т	0,4253	ГОСТ 14918-80
2	Базальтовые маты БСТВ-4	м ³	11,04	СТ ТОО 9808400 04787-001-2011
3	Лист 5 ст3	т	2,319	ГОСТ14637-79
4	Проволока Ø6 ст3	кг	10,44	ГОСТ380-71
Материалы Подрядчика				
1	Саморез с пресс шайбой со сверлом 4,2*16.	т	0,0006	
2	Стальные детали лесов	т	0,3	
3	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	53,86	ГОСТ 9467-76
2.3	Замена нагнетающего газохода ДС-15В			
2.3.1	Демонтаж металлоизоляции из листов оцинкованной стали с нагнетающего газохода ДС-15В, 687кг.	м ²	125,0	
2.3.2	Демонтаж тепловой изоляции из базальтовых матов с нагнетающего газохода ДС-15В.	м ³	12,5	
2.3.3	Демонтаж, изготовление и монтаж фасонных элементов нагнетающего газохода ДС-15В. Нагнетающий газоход ДС-15В изготовить по чертежам: №290467 – 2,4301т, (Включая вставку 1820х1935х200мм, взамен компенсатора - 170мм и заглушки - 30мм); №290468 – 3,9944т.	т	6,4245	
	Лист 8 Ст3	т	1,1304	ГОСТ 19903-2015
	Лист 5 Ст3	т	5,652	ГОСТ 19903-2015



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист биз 14

№ п/п	Наименование работ и затрат/ Примечания, требования	Ед. изм.	Кол-во	ГОСТ, ТУ, № чертежа
1	Уголок 50*50*5 Ст3	т	0,3528	ГОСТ 8509-93
	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	95,0	ГОСТ 9467-76
2.3.4	Покрытие на 3 слоя наружной поверхности сборного короба жидким теплоизоляционным покрытием «АКТЕРМ Стандарт» с предварительной подготовкой поверхности. Общая толщина покрытия не менее 1,5 мм. Послойная приемка представителем Заказчика.	м ²	172,7	
	«АКТЕРМ Стандарт»	л	260,0	ГОСТ Р
2.3.5	Уборка рабочего места. Утилизация отходов силами Подрядчика. Металлолом вывезти на место хранения УК ТЭЦ.			
Ведомость материалов к замене нагнетающего газохода ДС-15В				
№ пп	Код, наименование материала	Ед. изм.	Количество	ГОСТ, ТИП
Материалы Подрядчика				
1	Лист 8 Ст3	т	1,1304	ГОСТ 19903-2015
2	Лист 5 Ст3	т	5,652	ГОСТ 19903-2015
3	Уголок 50*50*5 Ст3	т	0,3528	ГОСТ 8509-93
4	Электроды МР-3 Ø4мм	кг	95,0	ГОСТ 9467-76
5	«АКТЕРМ Стандарт»	л	260,0	ГОСТ Р

4.4 Окончательный объем выполняемых работ Подрядчик согласовывает с Заказчиком.

4.5 Подрядная организация разрабатывает и утверждает:

4.5.1 Проект организации работ, Леса и подмости для выполнения работ на высоте.

4.6 Подрядная организация использует собственные:

4.6.1 Грузоподъемные механизмы и грузозахватные приспособления;

4.6.2 Сварочное оборудование;

4.6.3 Горючий газ и кислород;

4.6.4 Тару для вывоза мусора;

4.6.5 Средства индивидуальной защиты;

4.6.6 Электроды;

4.6.7 Стандартные метизы типоразмером до М24 включительно;

4.6.8 Настилы и металл для обустройства лесов;

4.6.9 Оборудование для приготовления и транспортировки растворов, бетонов и теплоизоляционных материалов;

4.6.10 Транспорт для вывоза мусора и утилизации отходов.

4.7 Подрядная организация собственными силами производит:

4.7.1 Разметку и раскрой листового металла и проката;

4.7.2 Транспортировку запасных частей, необходимый материал, изделия и пр. в пределах территории ТОО «УК-ТЭЦ» и на механический участок;

4.7.3 Погрузочно - разгрузочные работы запасных частей, необходимый материал, изделия и пр. для выполнения своих работ в пределах территории ТОО «УК-ТЭЦ»

4.8 В качестве Гарантийных Эксплуатационных показателей после проведения обкатки под нагрузкой в течение 72 часов Заказчик определяет следующие показатели:

– Исправность ремонтируемых узлов;

– Герметичность и прочность монтажных сварочных стыков;

– Отсутствие шумов, стуков, вибрации;

– Отсутствие нагрева подшипниковых узлов выше 70°С;

– Соответствие отремонтированного оборудования требованиям ПТЭ.

4.9 Гарантийный срок – 1 календарный год с даты окончания работ.



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 7 из 14

4.10 В качестве Приложений к настоящему ТЗ Заказчик предоставляет следующие чертежи: №290467; 290468; 295648; 295649; 295650; 295651; 295652.

4.11 Заказчик может предъявлять повышенные требования к качеству и безопасности выполняемых работ по сравнению с установленными законодательством.

5 Требования к Заказчику

5.1 Согласование вопросов, возникающих по ходу выполнения работ.

5.2 Проведение оперативного контроля качества выполненных работ, контроль соответствия ремонтируемого объекта требованиям НТД.

5.3 Заказчик обеспечивает:

5.3.1 Сжатым воздухом (до 0,4 МПа);

5.3.2 Транспортom в пределах территории ТОО «УК ТЭЦ»;

5.3.3 Мостовым краном;

6 Срок выполнения работ

Срок выполнения работ: с 10 мая до 06 июля 2021 года.

7 Требования к Подрядчику

7.1 Общие требования

Подрядчик:

7.1.1 Для выполнения данных работ требуется государственная лицензия на осуществление строительно-монтажных работ II категории.

7.1.2 Самостоятельно выбирает методы и средства работ, осуществляет подготовку рабочего места к производству работ, организует работы, определяет исполнителей, обеспечивает безопасные условия труда своего персонала на Площадке в соответствии с требованиями Системы внутренней нормативной документации ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» по безопасности, охране труда и охране окружающей среды.

7.1.3 При ввозе/вывозе оборудования, инструментов и материалов необходимых для выполнения работ, выполняет все мероприятия, указанные в ИП 11-03 «Организация ввоза/вывоза оборудования и материалов».

7.1.4 Обеспечивает качество выполненных работ согласно требованиям Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.

7.1.5 Предоставляет гарантийный срок на качество выполненных Работ, включая на Материалы Подрядчика, устанавливается сроком на 12 месяцев со дня подписания Акта приёмки выполненных работ.

7.1.6 До начала выполнения работ имеет согласованный и утвержденный с ответственными лицами ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» проект производства работ.

7.1.7 Подрядная (субподрядная) организация при выполнении монтажа или ремонта опасных технических устройств с применением сварки допускается к производству работ только после:

– согласования технологий сварочных работ, в случае выполнения значительного объёма сварочных работ на одном объекте необходимо составлять проект производства сварочных работ или дополнительный раздел в проекте производства работ, разработанный в соответствии с требованиями нормативных документов;

– предоставления аттестационных удостоверений специалистов сварочного производства установленного образца (сварщики, мастера, технологи).

7.1.8 В процессе выполнения работ представляет:



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 8 из 14

– Ежедневный отчет об объеме выполненных работ за предыдущий рабочий день (смену) и план работ на предстоящий рабочий день (смену) куратору работы в электронном виде. Форма ежедневного отчета представлена в Приложении 3;

- Исполнительные документы, подтверждающие качество и объемы выполняемых работ;
- Акты скрытых работ.

7.1.9 Согласовывает с Заказчиком в письменном виде все отклонения от ТЗ, возникшие в ходе выполнения работ

7.1.10 Не вмешивается в работу действующего оборудования, обязан соблюдать меры пожарной безопасности и требования нормативных документов по охране труда и охране окружающей среды

7.1.11 Утилизует своими силами отходы производства, образующиеся в процессе проведения работ, в установленном порядке систематически, по мере накопления или по требованию Заказчика.

7.1.12 Подрядчику необходимо иметь все разрешительные документы (в том числе лицензии, сертификаты, уведомления, талоны), предусмотренные действующим законодательством, соответствующие уровню ответственности объекта.

7.2 Требования по безопасности, охране труда и окружающей среды

7.2.1 Уровень опасности выполняемых работ является высоким и присутствие инженера по ТБ подрядной организации на всех этапах работы является обязательным.

7.2.2 Подрядчик обеспечивает 100% обучение по 8-и часовой программе своих работников требованиям УК ТЭЦ по вопросам безопасности и охраны труда. Подтверждающим документом об успешном прохождении обучения является сертификат, выданный центром обучения УК ТЭЦ.

7.2.3 Куратор проекта подготавливает и заполняет, в пределах своей компетенции, форму оценки рисков, экологических аспектов. Форма оценки риска представлена в Приложении 1. Форма оценки экологических аспектов – Приложение 2

7.2.4 Подрядчик обеспечивает своих работников всем необходимым, исправным и испытанным инструментом и оборудованием, такелажными приспособлениями и средствами индивидуальной защиты, спецодеждой в соответствии с требованиями законодательства РК и внутренними документами предприятия ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ».

7.2.5 Подрядчик обеспечивает выполнение работ квалифицированным и обученным по безопасности и охране труда персоналом, что подтверждается записью в квалификационных удостоверениях, а также наличием медицинского осмотра.

7.2.6 При использовании материалов, веществ необходимо предоставлять один из следующих документов: спецификация по безопасности материалов (MSDS), санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие безопасность продукции, протокол о радиационной безопасности материала или паспорт безопасности химического вещества, иное в случае необходимости.

7.2.7 Образующиеся в процессе выполнения работ отходы производства подлежат утилизации самостоятельно подрядной организацией, выполняющей работы.

7.2.8 Требования техники безопасности Подрядчика при выполнении работ на Площадке. При производстве работ Подрядчик в обязательном порядке выполняет требования ИП:

- ИП 01-02 «Применение запирающих устройств LOTO»;
- ИП 01-03 «Огневые работы»;
- ИП 01-04 «Превентивная безопасность»;
- ИП 01-05 «Инструктаж перед проведением работ»;
- ИП 01-06 «Замкнутые пространства»;
- ИП 01-07 «Административно-хозяйственная сфера»;
- ИП 01-08 «Освещение»;



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 9 из 14

- ИП 01-09 «Защита от падения»;
 - ИП 01-10 «Электробезопасность»;
 - ИП 01-11 «Подъемно-такелажные работы»;
 - ИП 01-12 «Защитные ограждения механизмов»;
 - ИП 01-13 «Защита органов слуха и уменьшение воздействий шума»;
 - ИП 01-14 «Работа в условиях повышенных и пониженных температур»;
 - ИП 01-15 «Расследование и учет происшествий»;
 - ИП 01-18 «Безопасность работ на подстанциях»;
 - ИП 01-19 «Безопасность на транспорте»;
 - ИП 01-20 «Применение СИЗ»;
 - ИП 01-23 «Безопасность при работе с асбестом»;
 - ИП 17-02 «Предотвращение и ликвидация аварийных ситуаций»;
 - ИП 17-09 «Работа с подрядными организациями»;
 - ИП 17-11 «Проект производства работ. Порядок разработки и оформления»;
 - ИП 02-02 «Предотвращение проливов загрязняющих веществ»;
- При выполнении монтажа или ремонта опасных технических устройств с применением сварки Подрядчик в обязательном порядке выполняет требования ПП 10-02:
- ПП 10-02 «О контроле качества сварочных работ, проводимых на энергопроизводящем оборудовании и трубопроводах ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
 - ИП 02-03 «Обращение с отходами производства»;
 - ИП 11-03 «Организация ввоза/вывоза оборудования и материалов».

8 Требования к приемке работ

8.1 Приемка законченных работ осуществляется с целью проверки их качества. Проверка всей документации, связанной с качеством применяемых материалов, проверка актов промежуточной приемки, в том числе актов на скрытые работы.

8.2 Заказчик проводит оперативный контроль качества выполненных работ, контролирует соответствие ремонтируемого/реконструируемого объекта требованиям НТД и технической документации, проверяет соблюдение технологической дисциплины (выполнение требований технологической документации, качества применяемой оснастки, приспособлений и инструмента).

8.3 Выполнение объемов принимается Заказчиком по отдельным этапам работ путем подписания промежуточных актов выполненных работ с предоставлением соответствующего счета-фактуры.

8.4 Окончательная приемка и оценка качества проведенных работ осуществляется комиссией.

9 Состав отчетной и исполнительной документации

9.1 ППР и График производства работ;

9.2 Акты освидетельствования скрытых работ, промежуточной приемки отдельных ответственных конструкций и узлов, испытаний;

9.3 Оформляет и предоставляет отчетную техническую документацию на сварочные работы в соответствии с СТ РК 2250-2012.

9.4 Сертификаты соответствия качества материалов;

9.5 Акты выполненных работ;

9.6 Акт приемки объекта в эксплуатацию;



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 10 из 14

9.7 Исполнительная документация должна быть представлена в брошюрованном виде, в 2 (двух) экземплярах в твердых копиях, а также в электронном виде:

- Текстовая часть (пояснительная записка) в Microsoft Word;
- Графика: график производства работ – в MS Project и формате PDF.

9.8 К Коммерческому предложению Подрядчик прилагает сметный расчет, выполненный в программе ABC, в твердой копии, по возможности в электронном виде. Иные действующие на территории РК нормативные документы, в случае отсутствия какого-либо специфичного вида работ в перечисленном выше источнике.



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 1 из 14

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Форма для оценки рисков

ТИП РИСКОВ	ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РИСКОВ	ДЕЙСТВИЯ ТОО УК ТЭЦ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА КОНТРОЛЬ РИСКОВ	ДЕЙСТВИЯ ПОДРЯДЧИКА, НАПРАВЛЕННЫЕ НА КОНТРОЛЬ РИСКОВ
ГРАВИТАЦИОННЫЕ (ПАДЕНИЕ С ВЫСОТЫ, ПАДАЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ)	Падение с лесов, подмоостей, падение инструмента	Инструктаж, периодическая проверка работ на выполнение ИП 01-09, ИП 01-11, проверка исправности оборудования и инструментов при ввозе на территорию	
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ (ЗАМЫКАНИЕ, ПОДПИТКА, ИНДУКЦИЯ, ЭЛЕКТРОСТАТИЧЕСКИЙ ЗАРЯД)	Поражение эл.током при выполнении работ вблизи с работающим оборудованием	Инструктаж, периодическая проверка работ на выполнение ИП 01-10, выполнение ИП 01-02	
МЕХАНИЧЕСКИЕ (НЕИСПРАВНОСТИ КРАНА, ЛЕБЕДКИ)	отсутствуют		
КИНЕТИЧЕСКИЕ (АВТОМОБИЛЬНАЯ АВАРИЯ, ВРАЩАЮЩИЕСЯ ВАЛЫ)	Получение травм при выполнении работ вблизи с работающим оборудованием	Инструктаж, Отключение оборудования согласно ИП 01-02	
ХИМИЧЕСКИЕ (ОПАСНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, ЗАКРЫТЫЕ ЗОНЫ)	отсутствуют		
ТЕРМИЧЕСКИЕ (ТЕПЛО, ХОЛОД)	Тепловой удар	Инструктаж, периодическая проверка работ на выполнение ИП 01-14	
ДАВЛЕНИЕ (ПНЕВМОИНСТРУМЕНТЫ, ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ ЛИНИИ, ЛИНИИ ПОДАЧИ ВОДЫ ПОД ДАВЛЕНИЕМ, ГАЗОПРОВОДЫ)	Травмы при повреждении трубопроводов под давлением.	Отключение, опорожнение оборудования согласно ИП 01-02.	
ВОДА (ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ С ВОДОЙ РЯДОМ С ВОДОЙ РАБОТЫ, ВОДОРАЗНЫЕ РАБОТЫ)	Отсутствуют		
ДРУГОЕ	Заболевание при вдыхании асбестовых волокон	Инструктаж, периодическая проверка работ на выполнение ИП 01-23	

Примечание:

Столбцы 1, 2, 3 заполняются куратором договора в процессе подготовки технического задания
Столбец 4 заполняется подрядчиком, и является обязательным приложением к заявке или тендерной документации и Проекта производства работ.



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 12 из 14

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Форма для оценки экологических аспектов

№ п/п	Экологический аспект	Воздействие	Действия Подрядчика, направленные на снижение воздействия
1	2	3	4
1	Выбросы загрязняющих веществ при сварочных работах	Загрязнение воздуха	
2	Выбросы загрязняющих веществ при работе на станках	Загрязнение воздуха	
3	Выбросы загрязняющих веществ при лакокрасочных работах	Загрязнение воздуха	
4	Выбросы загрязняющих веществ при использовании транспортных средств	Загрязнение воздуха	
5	Другие выбросы загрязняющих веществ	Загрязнение воздуха	
6	Использование взрывоопасных газов (пропан, ацетилен, аргон)	Загрязнение воздуха	
7	Использование химических веществ и реагентов	Загрязнение воздуха/воды/почвы	
8	Использование нефтепродуктов/масел	Загрязнение воды/почвы	
9	Использование маслonaполненного оборудования	Загрязнение воды/почвы	
10	Сбросы загрязняющих веществ в водный объект	Загрязнение воздуха	
11	Образование твердых бытовых отходов	Загрязнение почвы	
12	Образование промышленных/строительных отходов	Загрязнение почвы	
13	Образование отработанных ртутных ламп	Загрязнение почвы	
14	Образование промасленной ветоши	Загрязнение почвы	
15	Образование отходов при лакокрасочных работах	Загрязнение почвы	
16	Образование металлолома	Загрязнение почвы	
17	Образование других видов отходов	Загрязнение почвы	
18	Складирование/хранение отходов	Загрязнение почвы	
19	Потребление природных ресурсов (воды)	Истощение природных ресурсов	
20	Нарушение плодородного слоя почвы	Нарушение плодородного слоя	
21	Хранение материалов/оборудования/металлолома	Загрязнение почвы	
22	Другие экологические аспекты		

Примечание:

Столбец «Действия Подрядчика, направленные на контроль рисков» заполняется только той организацией, с которой будет заключен договор и является обязательным приложением Проекта производства работ.



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 13 из 14

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Форма ежедневного отчета

Дата: _____ 2021

ЕЖЕДНЕВНЫЙ ОТЧЕТ

Название работы _____

Цех/Оборудование _____

Подрядчик/количество персонала _____

Объемы работ за прошедший день/смену

№	наименование

Объемы работ на предстоящий день/смену

№	наименование

Организационные вопросы (вопросы касающиеся подготовки объектов, подачи заявок на транспорт и т.п.)

№	наименование

Примечание:



Капитальный ремонт котельной установки №15.

ТЗ

Редакция № 1

20 января 2021 г.

Лист 14 из 14

РАЗРАБОТАЛ

Инженер ИПС

С.Г. Березиков

« 20 » 01 2021г.

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ОПР и ПР

О.Т. Асылханов

« 20 » 01 2021г.

Директор по ОТ и ОС –
ГТР по ОТ

И.А. Суханов

« 20 » 01 2021г.

Начальник КЦ

А.Д. Стеблюк

« 20 » 01 2021г.

Начальник ЦЦР

Е.В. Осадчий

« 20 » 01 2021г.