

«Утверждаю»

Президент АО «Таразэнергоцентр»



Моор Т.Ф.

20\_\_ г.

**АКТ**  
**дефектации турбины**  
**ПТ-30/90-10 ст.№2**

Мы, нижеподписавшаяся комиссия в составе: вице-президент по производству Шакиров М.С., главный инженер Жакашев М.С., начальник КТЦ Березкин С.Н., начальник СЦР Байзаков А.К., руководитель группы по МиВ Деревянко Е.В., составили настоящий Акт о том, что после осмотра турбоагрегата ПТ-30/90-10 ст.№2, учитывая выявленные дефекты, необходимо запланировать в 2022 году вывести в капитальный ремонт вышеназванную турбину с типовым и сверх типовым объемом работ:

1. Техническое диагностирование. Продление срока паркового ресурса.
2. Замена латунных трубок 100 % конденсатора.
3. Замена перепускных труб с типоразмерами 168X14 сталь 12 Х1МФ - 100%.
4. Замена регулирующего клапана - 4шт.
5. Проточка шейки вала генератора 3,4 опоры.

**ПОДПИСИ:**

**Шакиров М.С.**

**Жакашев С.Т.**

**Березкин С.Н.**

**Байзаков А.К.**

**Деревянко Е.В.**

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»



Моор Т.Ф.

20 г.

**АКТ**  
**на проверку внутреннего состояния**  
**аккумуляторного бака ст. №3 (V=5000 м<sup>3</sup>) ТЭЦ-4**

**Комиссия в составе:**

**Вице-президент по производству Шакиров М.С.**

**Главный инженер Жакашев С.Т.**

**Начальник КТЦ Березкин С.Н.**

**Начальник СЦР Байзаков А.К.**

**Начальник хим.службы Балабекова А.И.**

**Руководитель гр. МиВ Деревянко Е.В.**

Провела. осмотр внутреннего состояния поверхности аккумуляторного бака ст. №3 (V=5000 м<sup>3</sup>) и антикоррозийного покрытия.

В результате осмотра аккумуляторного бака ст. №3 установлено следующие:

Недопустимых дефектов типа трещин, расслоения металла коррозионного износа и т.д. не выявлено. На боковой поверхности по поясам III - VI антикоррозийное покрытие отслаивается, шелушится и осыпается. Провели очистку отложений на днище и боковой части поясов III - VI. Частично нанесли антикоррозийное покрытие (грунтовка) на двух поясах III, IV.

**Вывод:**

Аккумуляторный бак ст. №3 (V=5000 м<sup>3</sup>) оставить в работе до следующего осмотра.

Для сохранения металла бака внутренней поверхности запланировать капитальный ремонт с пескоструйными работами и антикоррозионным покрытием.

**Подписи:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Шакиров М.С.**

**Жакашев С.Т.**

**Березкин С.Н.**

**Байзаков А.К.**

**Балабекова А. И.**

**Деревянко Е.В.**



«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»

  
\_\_\_\_\_ Моор Т.Ф.  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
  
АКТ  
дефектации электродвигателей сетевых насосов




Комиссия в составе:  
Вице-президент по производству  
Главный инженер  
Начальник ЭТС  
Зам.начальника ЭТС

Шакиров М.С.  
Жакашев С.Т.  
Тасыбеков Е.К.  
Сергиенко Ю.Н.

Произвели осмотр технического состояния электродвигателей типа А2-5005-4 (630 кВт) - СН-7, А4-400У-4У3 (630 кВт) - СН-8 сетевых насосов было выявлено, что из-за длительного срока эксплуатации и постоянных тепловых нагрузок имеет значительный физический и моральный износ старение изоляции обмотки в результате нагрева электродвигателей, выработка вала в месте установки подшипников, повышенные вибрационные характеристики.

**Вывод комиссии:** Электродвигатели типа А4-400У-4У3 (630 кВт) - СН-8 на сетевых насосах требуют замены, так как проведение капитального ремонта с заменой обмотки электродвигателя и активной стали является не целесообразным, сами двигателя морально и физически устаревшие.

Вице-президент по производству  
Главный инженер  
Начальник ЭТС  
Зам.начальника ЭТС

  
  
  
Шакиров М.С.  
Жакашев С.Т.  
Тасыбеков Е.К.  
Сергиенко Ю.Н.

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»



Моор Т.Ф.

20\_\_ г.

**АКТ**  
**дефектации главного масляного выключателя ТГ-1, ТГ-2**

**Комиссия в составе:**

**Вице-президент по производству**

**Главный инженер**

**Начальник ЭТС**

**Зам.начальника ЭТС**

Шакиров М.С.

Жакашев С.Т.

Тасыбеков Е.К.

Сергиенко Ю.Н.

Произвели проверку технического состояния масляных выключателей на ТГ-1, ТГ-2.

**Вывод комиссии:**

Масляные выключатели на ТГ-1, ТГ-2 требуют замены, так как проведение капитального ремонта является не целесообразным, сами масляные выключатели на ТГ-1, ТГ-2 морально и физически устаревшие.

**Вице-президент по производству**

**Главный инженер**

**Начальник ЭТС**

**Зам.начальника ЭТС**

Шакиров М.С.

Жакашев С.Т.

Тасыбеков Е.К.

Сергиенко Ю.Н.

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»



Моор Т.Ф.

«        »        20\_\_ г.

**АКТ**  
**дефектации на здание ВПУ (ТЭЦ-4).**

Мы, нижеподписавшаяся комиссия в составе: вице-президент по производству Шакиров М.С., главный инженер Жакашев С.Т., начальник КТЦ Березкин С.Н., начальник СЦР Байзаков А.К, составили настоящий Акт о том, что после визуального осмотра здания ВПУ (ТЭЦ-4) установлено, что имеются механические повреждения различного характера, трещины в узлах сопряжения конструкций, растрескивание и отслоение защитных слоев, необходимо провести капитальный ремонт здания.

**ПОДПИСИ:**

**Шакиров М.С.**

**Жакашев С.Т.**

**Березкин С.Н.**

**Байзаков А.К.**

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»

  
\_\_\_\_\_ Моор Т.Ф.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**АКТ**  
**дефектации пожарного кольца ТЭЦ-4**

Мы, нижеподписавшаяся комиссия в составе: вице-президент по производству Шакиров М.С., главный инженер Жакашев С.Т., начальник КТЦ Березкин С.Н., начальник СЦР Байзаков А.К., составили настоящий Акт о том, что длительная эксплуатация (с 1989г.), более 30 лет труб пожарного кольца ТЭЦ-4 привела в к негодности труб (коррозия и недопустимая толщина стенок). Необходимо провести капитальный ремонт (замену труб).

**ПОДПИСИ:**

Шакиров М.С.

Жакашев С.Т.

Березкин С.Н.

Байзаков А.К.

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»

  
\_\_\_\_\_ Моор Т.Ф.

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.



**АКТ**  
**дефектации электродвигателей**  
**насоса рабочей воды (РК-4).**

**Комиссия в составе:**

**Вице-президент по производству**  
**Главный инженер**  
**Начальник ЭТС**  
**Зам.начальника ЭТС**

Шакиров М.С.  
Жакашев С.Т.  
Тасыбеков Е.К.  
Сергиенко Ю.Н.

Произвели осмотр технического состояния электродвигателей типа А 355 ЛК-4 - (НРВ-1,2) насоса рабочей воды, было выявлено, что из-за длительного срока эксплуатации и постоянных тепловых нагрузок имеет значительный физический и моральный износ, старение изоляции обмотки в результате нагрева электродвигателей, выработка вала в месте установки подшипников, повышенные вибрационные характеристики.

**Вывод комиссии:** Электродвигатели типа А 355 ЛК-4 - (НРВ-1,2) на питательных насосах требуют замены, так как проведение капитального ремонта с заменой обмотки электродвигателя и активной стали является не целесообразным, сами двигателя морально и физически устаревшие. Приобретение новых, приведет к уменьшению потребления электрической энергии.

**Вице-президент по производству**

**Главный инженер**

**Начальник ЭТС**

**Зам.начальника ЭТС**


Шакиров М.С.

Жакашев С.Т.

Тасыбеков Е.К.

Сергиенко Ю.Н.



«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»

  
\_\_\_\_\_ Моор Т.Ф.  
« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.  


**АКТ**  
**дефектации трансформаторов напряжения тип ЗНОМ-35**  
**ОРУ-35кВ.**

**Комиссия в составе:**

**Вице-президент по производству**  
**Главный инженер**  
**Начальник ЭТС**  
**Зам.начальника ЭТС**

Шакиров М.С.  
Жакашев С.Т.  
Тасыбеков Е.К.  
Сергиенко Ю.Н.

Произвели проверку технического состояния трансформаторов напряжения (6 шт), установленных на ОРУ-35кВ тип ЗНОМ-35, коэффициент трансформации 35000/100, класс точности 0,5.

**Вывод комиссии:**





Трансформаторы напряжения типа ЗНОМ-35 ОРУ-35кВ (6 шт) требуют замены, так как проведение капитального ремонта с заменой обмотки трансформатора напряжения является не целесообразным, сами трансформаторы напряжения морально и физически устаревшие.

**Вице-президент по производству**

**Главный инженер**

**Начальник ЭТС**

**Зам.начальника ЭТС**

 Шакиров М.С.  
 Жакашев С.Т.  
 Тасыбеков Е.К.  
 Сергиенко Ю.Н.

«Утверждаю»  
Президент АО «Таразэнергоцентр»



Моор Т.Ф.

«        »        20    г.

**А К Т**  
**дефектации на замену задвижек с электроприводом на теплофикационных трубопроводах в пределах ТЭЦ-4 (6 комплектов)**

**Комиссия в составе:**

**Вице президент по производству Шакиров М.С.**  
**Главный инженер Жакашев С.Т.**  
**Начальник СЦР Байзаков А.К.**  
**Начальник КТЦ Березкин С.Н.**

Произвела обследование технического состояния запорной арматуры (задвижки ДУ-600, ДУ-500, ДУ-400) на сетевых насосах, входе и выходе водогрейных котлов и на тепломагистралях М-1, М-2. Ввиду длительного срока эксплуатации на запорной арматуре имеются следующие дефекты:

- пропуски из-за наличия дефектов у седел, не подлежащих ремонту;
- коррозионное разрушение, вмятины, задиры, трещины у уплотнительных поверхностей тарелок;
- неудовлетворительное состояние опорных и рабочих поверхностей крышек, сопряженных с корпусом и кольцом сальника.

**Вывод комиссии:**

Дальнейший их ремонт нецелесообразен, в связи с этим необходима замена в ремонтную компанию следующей запорной арматуры:

- на трубопроводе прямой сетевой воды тепломагистрали М-1 Ду-500 - 1 шт.;
- на трубопроводе прямой сетевой воды тепломагистрали М-2 Ду-600 - 1 шт.;
- на всасе и нагнетании сетевого насоса СН-4 Ду-500 - 1шт, Ду400 – 1шт.;
- на трубопроводах входа и выхода водогрейного котла К-7 ДУ-400 2шт.

**Вице президент по производству**

**Главный инженер**

**Начальник СЦР**

**Начальник КТЦ**

**Шакиров М.С.**

**Жакашев С.Т.**

**Байзаков А.К.**

**Березкин С.Н.**