

АО «Самаркандское ПТЭС»



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-1 ПС «Карадарья» 110/10 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Каттакурганской гр. ПС Ф.Умаров, мастер Каттакурганской гр. ПС Х.Пирматов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Карадарья» Трансформатор типа ТДН-10000/110 завод. №91, 1981 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Термосигнализатор не работает.
3. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
4. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
5. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
6. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Каттакурганской гр. ПС:

Ф.Умаров

Мастер Каттакурганской гр. ПС:

Х.Пирматов



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-2 ПС «Истиклол» 110/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Каттакурганской гр. ПС Ф.Умаров, мастер Каттакурганской гр. ПС Х.Пирматов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Истиклол» Трансформатор типа ТДН-10000/110 завод. №155, 1984 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Термосигнализатор не работает.
3. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
4. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
5. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
6. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Каттакурганской гр. ПС:

Ф.Умаров

Мастер Каттакурганской гр. ПС:

Х.Пирматов



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-1 ПС «Гузалкент» 110/35/10 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Каттакурганской гр. ПС Ф.Умаров, мастер Каттакурганской гр. ПС Х.Пирматов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Гузалкент» Трансформатор типа ТДТН-10000/110 завод. №174, 1992 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Термосигнализатор не работает.
3. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
4. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
5. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
6. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Каттакурганской гр. ПС:

Ф.Умаров

Мастер Каттакурганской гр. ПС:

Х.Пирматов



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-1 ПС «Чимбойобод» 35/10 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Каттакурганской гр. ПС Ф.Умаров, мастер Каттакурганской гр. ПС Х.Пирматов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Чимбойобод» Трансформатор типа ТМН-4000/35 завод. №695, 1979 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
3. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
4. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Каттакурганской гр. ПС:

Ф.Умаров

Мастер Каттакурганской гр. ПС:

Х.Пирматов



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-1 ПС «Оазис» 110/35/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Зирабулакской гр. ПС А.Раззаков, мастер Зирабулакской гр. ПС Б.Шарипов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Оазис» Трансформатор типа ТДТН-10000/110 завод. №13685, 1983 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
3. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
4. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Зирабулакской гр. ПС:

А.Раззаков

Мастер Зирабулакской гр ПС:

Б.Шарипов



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт**  
**технического состояния силового трансформатора**  
**Т-1 ПС «Хамза» 110/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Зирабулакской гр. ПС А.Раззаков, мастер Зирабулакской гр. ПС Б.Шарипов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Хамза» Трансформатор типа ТДН-10000/110 завод. №47, 1980 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Термосигнализатор не работает.
3. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра
4. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
5. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
6. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Зирабулакской гр. ПС:

А.Раззаков

Мастер Зирабулакской гр ПС:

Б.Шарипов

АО «Самаркандское ПТЭС»



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт**

**технического состояния силового трансформатора  
Т-1 ПС «Горнорудная» 110/35/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Кушрабадской гр. ПС Б.Жангазов, мастер Кушрабадской гр. ПС С.Аширов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Горнорудная» Трансформатор типа ТДТН-25000/110 завод. №14, 2007 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Необходимо замена масла в переключателе СМА-9
3. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
4. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Кушрабадской гр. ПС:

Б.Жангазов

Мастер Кушрабадской гр ПС:

С.Аширов

АО «Самаркандское ПТЭС»



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт  
технического состояния силового трансформатора  
Т-2 ПС «Горнорудная» 110/35/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Кушрабадской гр. ПС Б.Жангазов, мастер Кушрабадской гр. ПС С.Аширов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Горнорудная» Трансформатор типа ТДТН-25000/110 завод. №13, 2007 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Необходимо замена масла в переключателе СМА-9
3. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
4. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Кушрабадской гр. ПС:

Б.Жангазов

Мастер Кушрабадской гр ПС:

С.Аширов



АО «Самаркандское ПТЭС»



«Утверждаю»  
Технический директор

**Дефектный акт**  
**технического состояния силового трансформатора**  
**Т-2 ПС «Горнорудная» 110/35/6 кВ**

Мы нижеподписавшиеся: начальник КРВВС Ж.Жумаев, главный инженер КРВВС Р.Р.Санакулов, начальник Кушрабадской гр. ПС Б.Жангазов, мастер Кушрабадской гр. ПС С.Аширов произвели проверку технического состояния трансформатора Т-1 ПС «Горнорудная» Трансформатор типа ТДТН-25000/110 завод. №13, 2007 года выпуска, завод изготовитель ЧТЗ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений периметра бака;
  - течь масла из мест соединений труб;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов системы охлаждения.
2. Необходимо замена масла в переключателе СМА-9
3. Выполнит ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
4. Выполнить ревизию переключателя, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**Заключение:**

Принято решение выполнить капитальный ремонт силового трансформатора в 2022 году.

Начальник КРВВС:

Ж.Жумаев

Главный инженер КРВВС:

Р.Санакулов

Начальник Кушрабадской гр. ПС:

Б.Жангазов

Мастер Кушрабадской гр ПС:

С.Аширов



«УТВЕРЖДАЮ»

Тех.директора АО «Сам.ПТЭС»  
ШАМУРАДОВ С.

## А К Т

### Технического состояния трансформатора Т-2 ПС «Дагбитский водозабор» 35/6 кВ.

Мы нижеподписавшиеся: начальник СРВВС Муталибов А., гл. инженер СРВВС А.Д.Суяров, начальник Центральной гр.ПС Каримов Ш., мастер Центр.гр.ПС Орзикулов Ж., произвели осмотр технического состояния трансформатора ПС «Дагбитский водозабор»:

Трансформатор Т-2 ТДНС-10000/35/6 кВ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

- Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений горизонтального вала редуктора РПН.
  - течь масла из местах соединений труб газового реле;
  - течь масла из уплотнений термосифонного фильтра;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов систем охлаждения;
  - течь масла из резиновых уплотнений параметра бака трансформатора.
- Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра.
- Выполнить ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
- Выполнить ревизию переключателя – РПН, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
- Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ:** Принято решение выполнить капитальный ремонт силовой трансформатора 2022 года.

Начальник СРВВС  
Гл.инженер СРВВС  
Нач-к Центр.гр.ПС  
Мастер Центр.гр.ПС

МУТАЛИБОВ А.  
СУЯРОВ А.Д.  
КАРИМОВ Ш.  
ОРЗИКУЛОВ Ж.



«УТВЕРЖДАЮ»  
Тех.директора АО «Сам.ПТЭС»  
ШАМУРАДОВ С.

## А К Т

### Технического состояния трансформатора Т-2 ПС «Шохизинда» 35/6 кВ.

Мы нижеподписавшиеся: начальник СРВВС Муталибов А., гл. инженер СРВВС А.Д.Суяров, начальник Северной гр.ПС Хайтов Ш., мастер Северной гр.ПС Туракулов Н., произвели осмотр технического состояния трансформатора ПС «Шохизинда»:

Трансформатор Т-2 ТМ-4000/35/6 кВ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

1. Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:

- течь масла из местах соединений труб газового реле;
- течь масла из уплотнений термосифонного фильтра;
- течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов систем охлаждения;
- течь масла из резиновых уплотнений параметра бака трансформатора.

2. Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра.

3. Выполнить ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.

4. Выполнить ревизию переключателя – ПБВ, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.

5. Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

6. Состояние листов стали по внешнему осмотру магнита провод состояние прессовки.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ:** Принято решение выполнить капитальный ремонт силовой трансформатора 2022 года.

Начальник СРВВС

Гл.инженер СРВВС

Нач-к Север.гр.ПС

Мастер Север.гр.ПС

МУТАЛИБОВ А.

СУЯРОВ А.Д.

ХАЙТОВ Ш.

ТУРАКУЛОВ Н.



«УТВЕРЖДАЮ»

Тех.директора АО «Сам.ПТЭС»  
ШАМУРАДОВ С.

## А К Т

### Технического состояния трансформатора Т-2 ПС «Промузел» 110/35/10кВ.

Мы нижеподписавшиеся: начальник СРВВС Муталибов А., гл.инженер СРВВС А.Д.Суяров, начальник Северной гр.ПС Хайтов Ш., мастер Северной гр.ПС Туракулов Н., произвели осмотр технического состояния трансформатора ПС «Промузел»:

Трансформатор Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 кВ.

При обследовании трансформатора были выявлены следующие дефекты:

- Наличие течи масла из значительной части резиновых уплотнений:
  - течь масла из резиновых уплотнений горизонтального вала редуктора РПН.
  - течь масла из местах соединений труб газового реле;
  - течь масла из уплотнений термосифонного фильтра;
  - течь масла из мест уплотнений коллекторов, радиаторов систем охлаждения;
  - течь масла из резиновых уплотнений параметра бака трансформатора.
- Необходимо замена силикагеля термосифонного фильтра.
- Выполнить ревизию активной части, проф.испытания и измерения параметров трансформатора в полном объеме.
- Выполнить ревизию переключателя – РПН, чистка контактов, измерения переходного сопротивления контактов.
- Выполнить чистку и покраску бака и узлов трансформатора.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ:** Принято решение выполнить капитальный ремонт силовой трансформатора 2022 года.

Начальник СРВВС  
Гл.инженер СРВВС  
Нач-к Север.гр.ПС  
Мастер Север.гр.ПС

МУТАЛИБОВ А.  
СУЯРОВ А.Д.  
ХАЙТОВ Ш.  
ТУРАКУЛОВ Н.