

## ООО "ЕВРАЗЭНЕРГОТРАНС"

## Цех сетей и подстанций

Заказчик : <u>ЦСиП РП</u>	АКТ № <u>16</u>	Дата ремонта: <u>22.02.2023г</u>
Объект (эл. установка): <u>ТП-ЦРСД</u> Диспетчерское обозначение: <u>Т-2</u>	Ремонта трансформатора	Вид ремонта: <u>Текущий ремонт</u>

Тип	ТМ	Завод-изготовитель	<u>Биробиджан</u>
Мощность	<u>630</u> кВА	Заводской №	<u>12083</u>
Напряжением U1	<u>        </u> кВ	Год выпуска	<u>1979</u>
Напряжением U2	<u>0,4</u> кВ	Число фаз	<u>3</u>
Напряжение К. 3. Ук	<u>4,96</u> %	Тип переключающего ус-ва	<u>ПБВ</u>
Схема и группа соедин-я	<u>У/УН-0</u>		

## I. Переключающее устройство

- 1.1. Проверка работы переключателя (ПБВ, РПН) В норме
- 1.2. Состояние подвижных деталей (свободное перемещение и наличие фиксирующего устройства и т. п.) В норме

## II. Ввода

- 2.1. Состояние изоляторов Хорошее
- 2.2. Чистка изоляторов Произведена
- 2.3. Состояние контактных шпилек В норме

## III. Бак и навесное оборудование

- 3.1. Внешняя поверхность бака Состояние хорошее, произведена чистка бака от пыли и грязи
- 3.2. Маслоуказательные устройства В неисправном состоянии
- 3.3. Расширительный бак Имеются подтеки масла по коррозии
- 3.4. Выхлопная труба
- 3.5. Предохранительный клапан (мембрана)
- 3.6. Состояние болтовых упатнений Произведена протяжка болтовых соединений
- 3.7. Защитное заземление В норме
- 3.8. Газовое реле
- 3.9. Манометр
- 3.10. Термосигнализатор
- 3.11. Воздухоосушитель Произведена замена силикагеля, в том числе индикаторного
- 3.12. Адсорбер В норме
- 3.13. Замена адсорбентов Произведена замена силикагеля
- 3.14. Система охлаждения В неудовлетворительном состоянии
- 3.15. Задвижки, вентили и т.п. Произведен ремонт
- 3.16. Уплотнительные прокладки В норме

## IV. Отбор проб и доливка трансформатора маслом

- 4.1. Доливка масла
- 4.2. Отбор проб произведено
5. Сопротивление изоляции обмоток

Измеренные значения				Заводские значения или значения последних измерений			
	при t °C + 0	°C		при t °C + 0	°C		
Схема измерения							
В - К	150						
Н - К	200						
В + Н - К	180						

Сопротивление изоляции проверено мегаомметром ЭСО202/2-г

зав. №41118 напряжением 2500В

6. Устранение обнаруженных дефектов

Подлежащие устранению дефекты устранены в ходе

ремонта трансформатора


Технология ремонта соответствует РДИ 34-38-058-91; РТМ 16 800.723-80

Заключение

Поверхностная часть трансформатора и навесное оборудование

не годно к эксплуатации

Начальник участка




Мухортов В.В.

подпись

Ф.И.О

Начальник участка



Кузнецов Е.С.

подпись

Ф.И.О