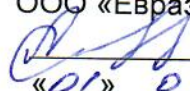


Утверждаю:
Технический директор
ООО «ЕвразЭнергоТранс»
 Н.Н. Апрышко
«01» 02 2024г.

А К Т

технического состояния трансформатора ТМ-1000 6/0,4 кВ ТП-ШЕРЕГЕШ-3

Комиссия под председательством:

начальника ЦСиП РП

Иванов О.И.

в составе членов комиссии:

начальника участка

Санников С.А.

начальника участка ТМХ РП

Мухортов В.В.

произвела осмотр оборудования и трансформатора FTDO-1000 6/0,4 кВ ТП-ШЕРЕГЕШ-3 и установила следующее:

1. Срок эксплуатации трансформатора FTDO-1000 6/0,4 кВ ТП-ШЕРЕГЕШ-3 составляет 60 лет при гарантированном безопасном сроке эксплуатации 25 лет.

В настоящее время техническое состояние оборудования и силового трансформатора FTDO-1000 кВА и имеет ряд недостатков и нарушений:

2. Состояние уплотнений и навесного оборудования. В местах соединения навесного оборудования с баком трансформатора наблюдаются течи масла, протяжка уплотнений не дает результата по причине деформации фланцев труб системы охлаждения; по периметру основного бака в местах сварки наблюдаются следы отпотевания масла по причине деформации (трещин) сварных швов.

3. Отсутствует система приточно – вытяжной вентиляции.

4. Минимальное измеренное в процессе эксплуатации сопротивление изоляции обмоток составляет ШЕРЕГЕШ-3 470 МОм, что близко к нижней границе допустимого сопротивления изоляции (300 МОм), восстановление сопротивления изоляции невозможно.

5. Низковольтная аппаратура КТП (автоматические выключатели, разъединители) выработала свой механический ресурс, на токоведущих частях имеются выработка, что ведет к ухудшению контакта и местному нагреву контактных соединений. Запасные части для выполнения ремонта отсутствуют.

6. Кабели 6; 0,4 кВ выработали свой ресурс, местами наблюдается воздействие трансформаторного масла.

Заключение: По результатам комиссионной оценки технического состояния силового трансформатора FTDO-1000 6/0,4 кВ ТП-ШЕРЕГЕШ-3 с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, повышения надежности сетей потребителей, комиссия считает необходимым выполнить в кратчайшие сроки замену КТП, оборудования 0,4 кВ, кабелей 6; 0,4 кВ, масляного трансформатора на энергосберегающий с установкой системы контроля температуры трансформатора,

монтажом системы вентиляции и выдачей сигналов о нагреве трансформатора оперативно – диспетчерскому персоналу.

Приложение: Акт ремонта трансформатора №21 от 23.02.2023

Начальник ЦСиП РП

Начальник участка

Начальник ТМХ РП



О.И.Иванов

С.А.Санников

В.В.Мухортов