

г. Нижний Тагил
Цех сетей и подстанций ВГОК

10.08.2023г

УТВЕРЖДАЮ:
И.о технического директора филиала
С.В. Шпаков
« » 2023г.

**Акт
технического состояния ОРУ-110кВ и ЗРУ-6кВ ПС Обогагительная**

Комиссия в составе:

Председатель комиссии: Н.А. Шадрин – и.о начальника ЦСиП ВГОК
Члены комиссии: С.М. Гирдюк – начальник участка подстанций
А.А. Вилисов – и.о мастера участка подстанций

провела проверку состояния электрооборудования ОРУ-110кВ и ЗРУ-6кВ
ячеек (№ 2, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 19, 20, 25, 26) ПС Обогагительная

Ввод в эксплуатацию электрооборудования ОРУ-110кВ 1985 год, последний
ремонт выключателей 110кВ производился в 2010 году.

1. На баках масляного выключателя, наблюдается обширное разрушение лакокрасочного покрытия, наблюдаются следы коррозии. (Фото №1)
2. На люках технического обслуживания выключателей наблюдается разрушение резиновых уплотнений. (Фото №2)
3. Наблюдается течь масла из запорной арматуры баков выключателей. (Фото №3)
4. Запорная арматура баков выключателей находится в неудовлетворительном и частично в нерабочем состоянии, установлены заглушки. (Фото №4)
5. Наблюдется коррозия и течь масла в местах сварных соединений баков выключателей. (Фото №5)
6. Привода ШПЭ-33 находятся в неудовлетворительном состоянии в связи с механическим износом механизмов сцепления и расцепления,

отключающей собачки, блок контактов КСА, в связи с чем невозможно качественно провести регулировку привода. (Фото №6)

Ввод в эксплуатацию электрооборудования ЗРУ-6кВ 1985 год, за время эксплуатации электрооборудования ЗРУ-6кВ ПС Обогащительная капитальные ремонты не проводились.

В ходе проверки технического состояния ЗРУ-6кВ было выявлено следующее:

1. Наблюдается трещины и разрушение армировки опорных изоляторов выключателей, микротрещины и люфт фарфоровой тяги фаз.
2. Наблюдается течь масла из фланцев цилиндров фаз масляных выключателей и маслоуказательных стекол.
3. Защиты выключателей реализованы на электромеханических реле, что часто приводит к отказам и ложным срабатываниям, оборудование релейной защиты морально устарело.
4. Во время проведения технического обслуживания ЗРУ выявлялись следующие технические неисправности оборудования:
 - Износ подвижных частей выключателей ВМПЭ 10, износ поверхности дугогасящих камер, люфт в тягах фаз выключателя от привода, что затрудняет выполнение работ по регулировке выключателя.
 - Износ подвижных частей привода ПЭВ-12, износ механизмов сцепления и расцепления, отключающей собачки, роликов, блок контакты КСА привода изношены, что затрудняет выполнение работ по регулировке привода и обеспечения его надежности.
 - Износ контактной системы выключателей, подвижного и розеточного контакта, которые имеют следы оплавления ламелей, ослабление прижимных пружин.
 - Наблюдается не качественная работа пружинных и масляных буферов фаз выключателя.




На основании вышеизложенного комиссия приняла решение:

Электрооборудование ОРУ-110кВ ПС Обогащительная физически и морально устарело, выработало свой ресурс, не обеспечивает достаточную надежность при эксплуатации, необходимо проведение реконструкции (замены) электрооборудования.

Электрооборудование ЗРУ-6кВ ПС Обогагительная физически и морально устарело, выработало свой ресурс, не обеспечивает достаточную надежность при эксплуатации, необходимо проведение реконструкции (замены) электрооборудования и защит ЗРУ-6 кВ.

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

 Н.А. Шадрин
 С.М. Гирдюк
 А.А. Вилисов

Приложение:

1. Фото технического состояния выключателей 110кВ ПС Обогагительная (6 штук)

Фото №1.

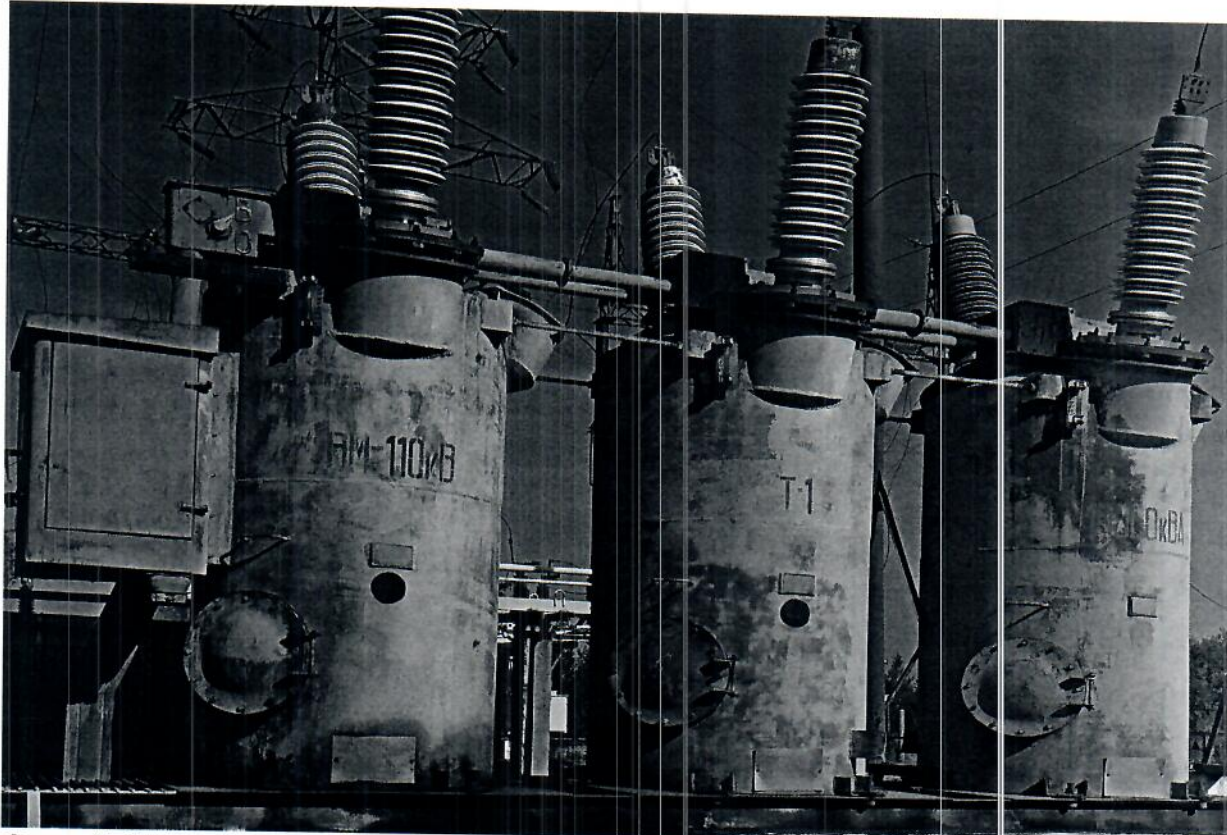


Фото №2



Фото № 3

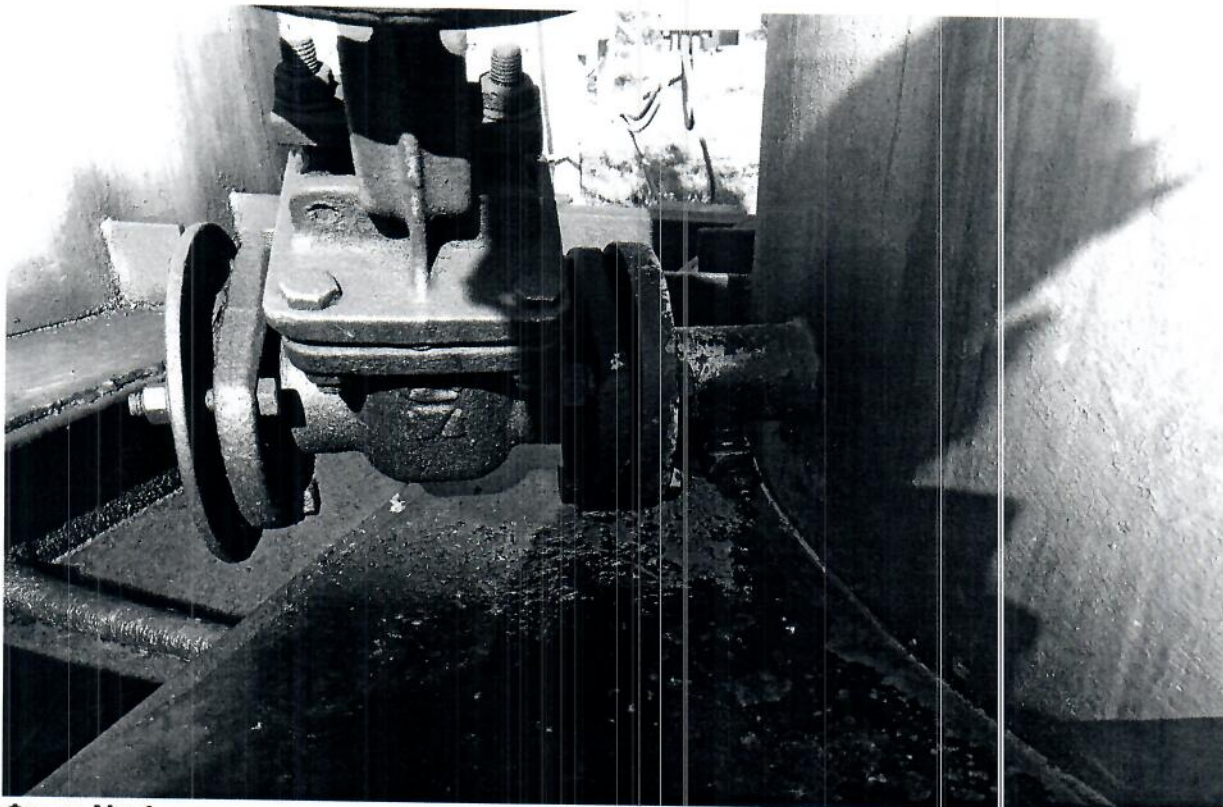


Фото № 4

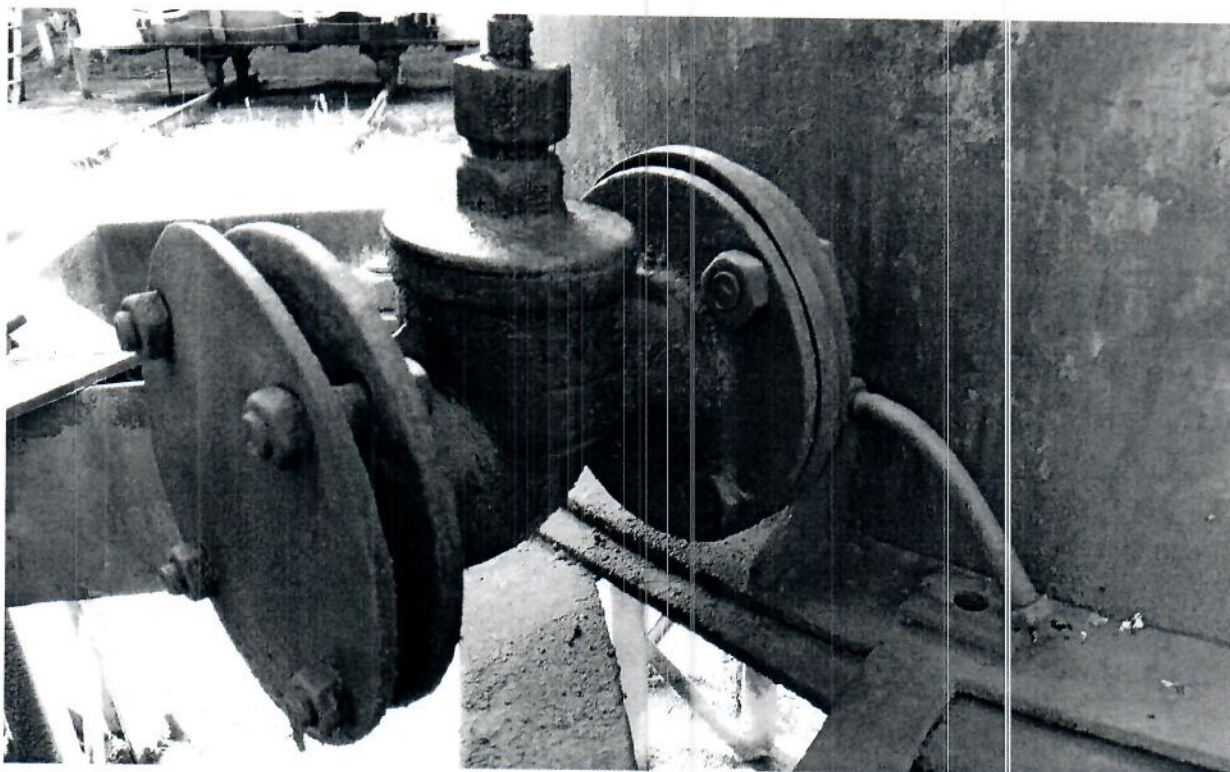


Фото №5

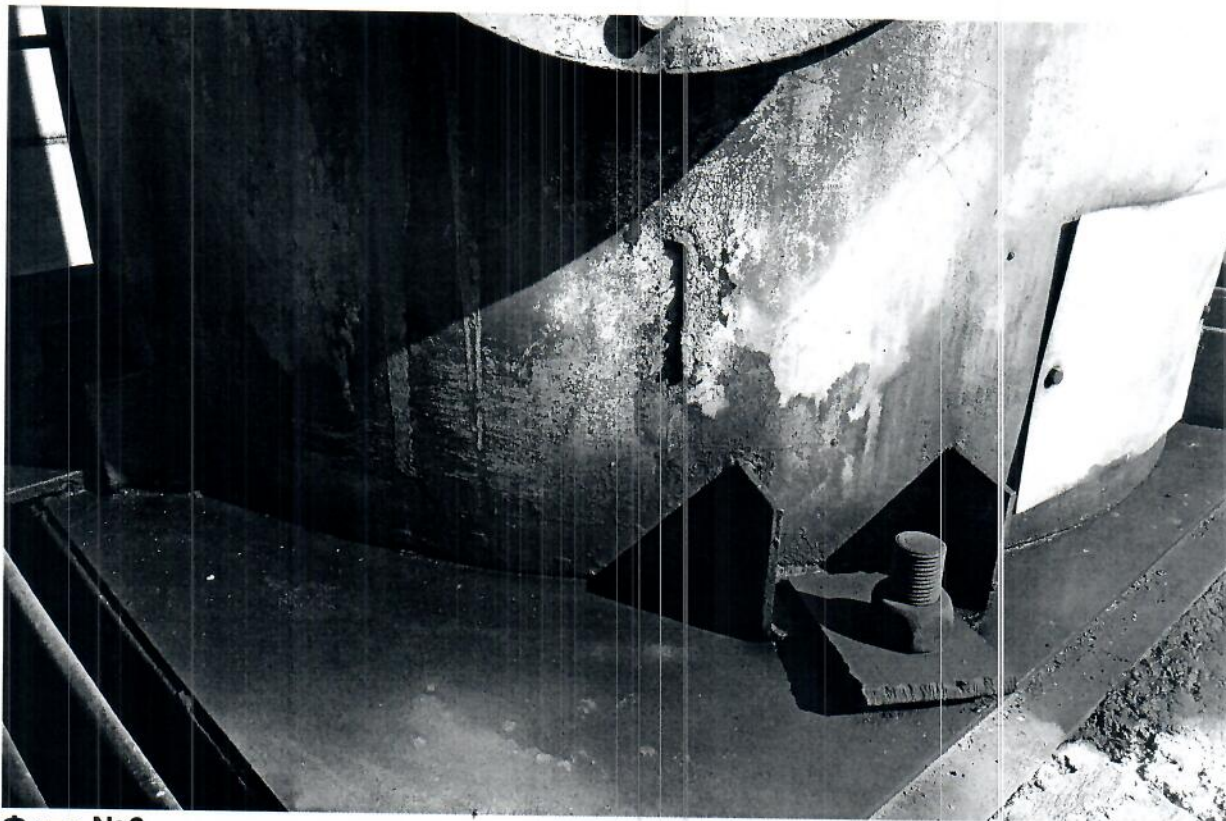


Фото №6

