



РЕМОНТ И
МОДЕРНИЗАЦИЯ
ТРАНСФОРМАТОРОВ

ПРОТОКОЛ хроматографического анализа трансформаторного масла

Подстанция Предприятие города Иваново
Присоединение Т-2 ТРДН
Аппарат Бак
Напряжение 110/6 кВ
Мощность 25000 кВа
Дата отбора 17.03.2013
Причина отбора Контроль
Температура масла 10° С

№ п/п	Наименования газа	Результаты анализа	Граничное значение, % об.
1	Водород (H ₂)	0,0022	0,01
2	Угарный газ (CO)	0,018	0,06
3	Метан (CH ₄)	0,00023	0,01
4	Углекислый газ (CO ₂)	0,21	0,8
5	Этилен (C ₂ H ₄)	0,013	0,01
6	Этан (C ₂ H ₆)	0,0071	0,005
7	Ацетилен (C ₂ H ₂)	нет	0,001

Заключение по РД 153-34.0-46.302-00:

По результату хроматографического анализа в трансформаторе **возможен термический дефект** в диапазоне низких температур (<150-300° С). **Рекомендуем отобрать повторную пробу через 1 месяц.**

Дата проведения анализа:

24.03.2013 г.

Испытания проводил:

О.И Ганин

Главный специалист ГД:

И.С. Фунаев