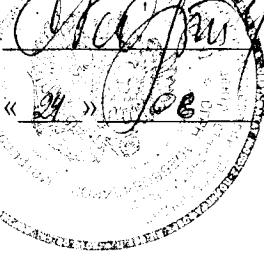


СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
«ФГУ УРАЛГЕСТ»


С.Ю.Колташев
«24» 06 2010г.

Главный инженер ОАО «СЗТТ»


ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»
г. Екатеринбург
Свердловский завод трансформаторов тока
«15» 05 2010г.
№ 1
Ре. № 01494 серия № 1

**Трансформаторы напряжения лабораторные
Методика поверки**
ГГ. 25 206.00017

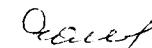
Главный метролог


Р.Ф.Раскулов
«20» 02 2010г.

Начальник ЦЗЛ


С.В.Ершов
«30» 07 2010г.

Инженер ЦЗЛ


Е.В.Чашина
«30» 07 2010г.

Содержание

1	Операции поверки	3
2	Средства поверки	3
3	Требования безопасности	3
4	Условия поверки и подготовка к ней	4
5	Проведение поверки	5
5.1	Внешний осмотр	5
5.2	Проверка правильности обозначения выводов и групп соединений	5
5.3	Определение погрешностей	6
6	Оформление результатов поверки	7
	Приложение А	8
	Приложение Б	9
	Приложение В	10

Настоящая методика распространяется на трансформаторы напряжения измерительные класса точности 0,05 и менее точных в диапазоне: первичных напряжений от 0,1 кВ до 43 кВ; вторичных напряжений от 33 В до 200 В.

Методика разработана в соответствии с требованиями ГОСТ 23625-2001г.

1 Операции поверки

1.1 При проведении поверки следует выполнять следующие операции:
внешний осмотр;

проверка правильности обозначения выводов и групп соединения обмоток;
определение погрешностей.

2 Средства поверки

2.1 Установка с независимой поверкой «Лидер-36»

2.1.1 Эталонные средства, входящие в состав установки:

2.1.1.1 Делитель напряжения эталонный ДОН-36

2.1.1.2 Трансформаторный ступенчаторавноделенный делитель напряжения ДТ(0)-35У4.(TV 3).

2.1.1.3 Устройство корректировки масштабного коэффициента (TV 21).

2.1.1.4 Масштабный преобразователь низких напряжений МПНН-1-500 (PS4).

2.1.1.5 Альтернативный измеритель разности напряжений СА-507 (PS5).

2.2 Характеристики установки:

2.2.1 Диапазон первичных напряжений (0,1÷43) кВ

2.2.2 Диапазон вторичных напряжений (33÷200) В

2.2.3 Коэффициент трансформации в диапазоне 1÷1296

2.2.4 Погрешности измерений по напряжению ± 0,016%,

угловая погрешность ± 1 мин.

3 Требования безопасности

3.1 Поверка должна проводиться специально обученным персоналом. Количество работающих должно быть не менее двух человек, один из которых должен быть производителем работ и иметь квалификационную группу по электробезопас-

ности не ниже 4, а второй должен иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже III при работе в электроустановках до и свыше 1000 В.

3.2 Проверка должна проводиться на «Установке», оборудованной в полном соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок».

3.2.1 «Установка» должна быть укомплектована защитными средствами: диэлектрическими перчатками, ковриками, заземляющими штангами, предупредительными плакатами, средствами пожаротушения – углекислотными огнетушителями.

3.2.2 Ограждения, оборудование, требующие заземления, должны быть надежно заземлены.

3.2.3 Все элементы «Установки» (блок питания, измерительный блок, эталонный блок, блок поверки) и испытуемые трансформаторы напряжения должны находиться на высоковольтном поле, отгороженном от испытательных стендов поверочных установок специальным ограждением с дверями, имеющими блокировку и световую сигнализацию, указывающую о подаче напряжения в испытательную схему.

3.3 Работа должна выполняться в соответствии с требованиями «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок».

3.3.1 В случае возгорания оборудования или проводки необходимо немедленно:

- отключить рубильник (автомат) общего отключения;
- сообщить по тел. 13-41(проходная) о месте возгорания и наличии людей;
- приступить к тушению пожара и эвакуации людей.

3.3.2 В случае поражения электрическим током необходимо немедленно:

- освободить пострадавшего от тока, отключив кнопку “Стоп” и рубильник (автомат) общего отключения;
- сообщить в здравпункт (тел.13-81);
- при необходимости немедленно начать оказывать первую помощь пострадавшему;
- при необходимости вызвать “скорую помощь” (тел. 03).

4 Условия поверки и подготовка к ней

4.1 При проведении поверки должны быть соблюдены условия:

- температура окружающего воздуха $10 - 35^{\circ}\text{C}$;
- допускаемые колебания температуры окружающего воздуха в период проведения поверки не более $\pm 2^{\circ}\text{C}$; t_1 – температура начала поверки;
- t_2 – температура окончания поверки.
- относительная влажность окружающего воздуха не более 80 % при 25°C ;
- атмосферное давление $(630 \div 800)$ мм.рт.ст.

4.2 Перед началом поверки трансформаторов необходимо произвести внешний осмотр «Установки», убедиться в правильности собранной схемы, удалить людей с испытательного поля, проверить работу блокировки и сигнализации на входных дверях.

Убедившись, что все нормально, плотно закрыть двери и произвести соответствующие измерения, руководствуясь программой поверки и руководством по эксплуатации установки.

4.3 После окончания измерений снять напряжение кнопкой «Стоп». При выходе на испытательное поле необходимо заземляющей штангой снять остаточные заряды с высоковольтного вывода испытуемого трансформатора, а затем штангой заземлить высоковольтный вывод нагрузочного трансформатора. После этого можно проводить дальнейшие переключения. По окончании работ установку необходимо обесточить.

5 Проведение поверки

5.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре устанавливается соответствие поверяемого трансформатора требованиям:

- выводы первичной и вторичной обмоток должны быть исправны и иметь маркировку;
- наружные поверхности трансформатора не должны иметь дефектов покрытий, загрязнений;

- трансформатор должен быть снабжен табличкой с техническими данными.

5.2 Проверка правильности обозначения выводов и групп соединения обмоток

Проверка правильности обозначения выводов и групп соединения обмоток поверяемого трансформатора проводится одновременно с проверкой правильности подключения образцового делителя (Дон-36) и поверяемого трансформатора к прибору сравнения

СА-507 при собранной схеме поверки непосредственно перед операцией определения погрешностей.

Сборка схемы поверки трансформаторов напряжения по 6.3.4 «Руководства по эксплуатации» 1ГГ.411726.02-Л.РЭ. Схема – Приложение А рисунок А1.

Порядок действия обслуживающего персонала при поверке средств измерений по 6.3.6 «Руководства по эксплуатации».

5.3 Определение погрешностей

5.3.1 Определение погрешностей поверяемого трансформатора проводится методом сличения поверяемого трансформатора с образцовым делителем Дон-36 при помощи прибора сравнения СА-507.

5.3.2 Погрешности трансформатора определяют:

- для всех коэффициентов трансформации в диапазоне выходных напряжений при номинальных входных от 33 до 200В;

- при значениях первичного напряжения, равных 20, 50, 80, 100, 120 % номинального значения при увеличении и уменьшении напряжения;

- при мощности нагрузки равной номинальной мощности и 0,25 номинальной мощности и коэффициенте мощности 1,0.

При поверке лабораторных трансформаторов напряжения класса точности 0,05 учитывают поправки делителя напряжения эталонного ДОН-36.

Учет поправок применяемых эталонных средств, вычисление средних значений из числа погрешностей, измеренных при увеличении и уменьшении напряжения, оформление протокола поверки производится с применением ПК.

Значение поправок применяемых эталонных средств приведены в Приложении Б.

Трансформаторы считают прошедшими поверку, если значения погрешностей, определенные при поверке, не превышают допускаемых погрешностей, соответст-

вующих их классу точности, установленных в ГОСТ 23625 - 2001г и указанных в таблице 1.

Таблица 1

Класс точности поверяемого трансформатора	Пределы допустимых погрешностей при напряжениях (0,2; 0,5; 0,8; 1; 1,2)U _{1H}	
	Напряжения (f _u ,%)	Угловой (δ, мин)
0,05	± 0,05	± 3
0, 1	±0,1	± 5
0, 2	±0,2	± 10

6 Оформление результатов поверки

6.1 Результаты поверки оформляют записью в протоколе. Форма протокола приведена в Приложении В.

6.2 При положительных результатах первичной поверки наносят оттиск поверительного клейма в паспорт трансформатора.

6.3 При отрицательных результатах трансформатор бракуют и выписывают извещение о непригодности.

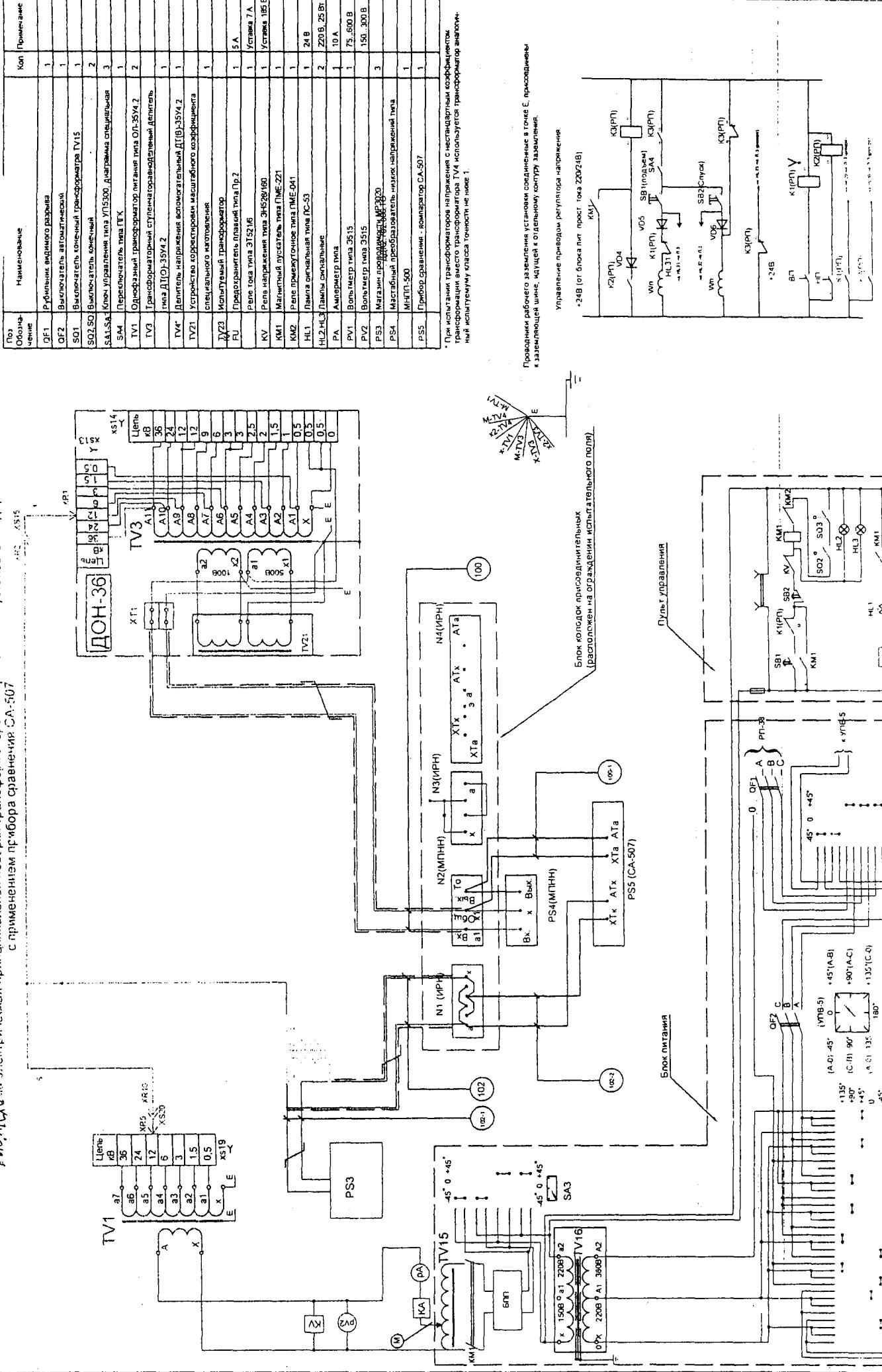
6.4 Положительные результаты периодической поверки оформляют выдачей свидетельства о поверке установленной формы.

6.5 При отрицательных результатах периодической свидетельство аннулируют и выписывают извещение о непригодности.



Приложение А (обязательное)

Рис. А1 Схема электрическая принципиальная поверки трансформаторов напряжения на установке "Пиллер-36"



**Приложение Б
(обязательное)**

Значения поправок применяемых эталонных средств, приведены в таблицах 1,2.

Таблица Б.1

отпайка	20		50		80		100		120	
	f	б	f	б	f	б	f	б	f	б
3000	-0,01469	0,9816	-0,00410	0,4707	0,01463	-0,059	-0,00831	0,2672	0,00136	0,0706
3300	-0,00951	0,80184	0,00036	0,3356	0,01761	-0,15152	-0,00292	0,1518	0,005246	-0,00268
6000	0,01333	0,0127	-0,00831	0,2672	0,01354	-0,1424	0,02015	-0,3212	-0,0084	0,0657
6300	-0,01349	0,76154	-0,00562	0,2095	0,015436	-0,18728	-0,01511	0,17225	-0,00654	0,03588
6600	-0,01094	0,68098	-0,00292	0,1518	0,01702	-0,2291	-0,01243	0,1295	-0,00469	0,00796
6900	-0,00855	0,6067	-0,00078	0,1112	0,018196	-0,2661	-0,01042	0,0976	-0,00288	-0,01616
10000	0,007883	0,1216	0,01512	-0,1798	-0,00429	0,0026	0,003993	-0,13077	0,00866	-0,2352
11000	0,011403	0,0284	0,018123	-0,26333	-0,00076	-0,04927	0,006893	-0,19227	0,01039	-0,2629
13800	-0,01337	0,39584	-0,01042	0,0976	0,006964	-0,19424	0,01118	-0,2697	-0,00482	-0,20832
15000	-0,00831	0,2672	-0,00685	0,04085	0,00866	-0,2352	-0,011	-0,14735	0	-0,2563
15750	-0,00562	0,2095	-0,00492	0,010975	0,00972	-0,2532	-0,00793	-0,17835	0,003075	-0,28053
16000	-0,00472	0,190267	-0,00429	0,0026	0,009943	-0,25643	-0,00697	-0,1876	0,0041	-0,2886

Таблица Б.2

отпайка	20		50		80		100		120	
	f	б	f	б	f	б	f	б	f	б
18000	0,00136	0,0706	0	-0,0618	0,01185	-0,2775	0	-0,2563	0,0104	-0,3103
20000	0,00569	-0,00953	0,003993	-0,13077	-0,00697	-0,1876	0,006633	-0,30147	0,0139	-0,2921
22000	0,009797	-0,0746	0,006893	-0,19227	-0,0013	-0,24327	0,011033	-0,3071	0,0168	-0,2642
24000	0,01354	-0,1424	0,00866	-0,2352	0,0041	-0,2886	0,0139	-0,2921	-0,0108	-0,202
27000	0,01776	-0,2495	0,010785	-0,2663	0,0104	-0,3103	-0,0142	-0,1955	-0,0036	-0,1843
27500	0,018123	-0,26333	0,011114	-0,26913	0,011033	-0,3071	-0,01326	-0,19731	-0,00307	-0,1768
35000	-0,00974	0,086967	-0,00163	-0,24001	-0,01231	-0,19911	-0,00098	-0,15287	0,0045	-0,08737
36000	-0,0084	0,0657	0	-0,2563	-0,0108	-0,202	0,0003	-0,1417	0,0053	-0,0767

Приложение В
(обязательное)

Протокол №
проверки трансформаторов напряжения

Дата

РЭ: установка «Лидер-36»

Условия поверки: $t_1, {}^\circ\text{C}$ _____; $t_2, {}^\circ\text{C}$ _____; влажность, % _____.

Тип, заводской №, класс точности, мощность нагрузки

Погрешности при напряжении, % от номинального					
Погрешности	20	50	80	100	120
$\Delta_f, \%$					
$\Delta_\delta, \text{мин}$					
Погрешности при напряжении 0,25S % от номинального					
Погрешности	20	50	80	100	120
$\Delta_f, \%$					
$\Delta_\delta, \text{мин}$					

Поверитель -----
подпись ----- расшифровка подписи

Лист регистрации изменений