
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»



**СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ
ОАО «ФСК ЕЭС»**

**СТО 56947007-
29.180.082-2011**

**Типовые технические требования к емкостным трансформаторам
напряжения 110 и 220 кВ**

Стандарт организации

Дата введения 04.05.2011

ОАО «ФСК ЕЭС»

2011

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», объекты стандартизации и общие положения при разработке и применении стандартов организаций Российской Федерации - ГОСТ Р 1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения», общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению межгосударственных стандартов, правил и рекомендаций по межгосударственной стандартизации и изменений к ним – ГОСТ 1.5-2001, правила построения, изложения, оформления и обозначения национальных стандартов Российской Федерации, общие требования к их содержанию, а также правила оформления и изложения изменений к национальным стандартам Российской Федерации - ГОСТ Р 1.5-2004.

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН: Филиалом ОАО «НТЦ электроэнергетики» -
2 ВНЕСЕН: Департаментом технологического развития
и инноваций ОАО «ФСК ЕЭС»
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ:
приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 04.05.2011 № 266

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Замечания и предложения по стандарту организации следует направлять в ОАО «ФСК ЕЭС» по адресу 117630, Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А, электронной почтой по адресу: vaga-na@fsk-ees.ru; linniksp@fsk-ees.ru.

Настоящий стандарт организации не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения ОАО «ФСК ЕЭС»

Содержание

Предисловие	2
Введение	4
Область применения	4
Нормативные ссылки	5
Термины и определения	5
Технические требования при проведении аттестации емкостных трансформаторов напряжения класса напряжения 110 и 220 кВ	6

Введение

Типовые технические требования на электрооборудование необходимы для организации проведения аттестации электрооборудования и служат главным критерием для оценки возможности применения данного вида электрооборудования на объектах ЕНЭС.

Типовые технические требования к емкостным трансформаторам напряжения классов напряжения 110 и 220 кВ разработаны на основе ГОСТ 1983 и ГОСТ 1516.3 с учетом опыта проведения аттестации, а также опыта эксплуатации данного электрооборудования и в соответствии с требованиями «Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «ФСК ЕЭС»».

Типовые технические требования к емкостным трансформаторам напряжения включают:

- условия эксплуатации;
- номинальные параметры и характеристики;
- требования к изоляции;
- требования по нагреву;
- требования к стойкости при коротких замыканиях и к работоспособности в переходных режимах;
- требования к материалам;
- требования к конструкции и составным частям;
- требования к метрологическим характеристикам;
- требования по надежности;
- требования по безопасности;
- требования по экологии;
- комплектность поставки;
- маркировка, упаковка, транспортировка, хранение;
- требования к сервисным центрам.

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на емкостные трансформаторы напряжения классов напряжения 110 и 220 кВ, предназначенные для применения в распределительных устройствах электрических подстанций переменного тока частотой 50 Гц с целью преобразования первичных напряжений в пропорциональные вторичные напряжения для питания приборов измерения, релейной защиты, автоматики, сигнализации и управления.

2 Нормативные ссылки

Типовые технические требования к емкостным трансформаторам напряжения классов напряжения 110 и 220 кВ учитывают основные требования следующих стандартов:

ГОСТ 12.2.007.0-75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности

ГОСТ 12.3.019-80 Система стандартов безопасности труда. Испытания и измерения электрические. Общие требования безопасности

ГОСТ 9920-89 Электроустановки переменного тока на напряжение от 3 до 750 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции

ГОСТ 1516.3-96 Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требование к электрической прочности изоляции

ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия

ГОСТ 13109-97 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

ГОСТ 14192-96 Изделия электротехнические. Маркировка грузов

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категория, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды

ГОСТ 17516.1-2001 Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к механическим воздействующим факторам

ГОСТ 14192-96 Изделия электротехнические. Маркировка

ГОСТ 21130-75 Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры

ГОСТ 23216-78 Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний

ГОСТ 27.003-90 Надежность в технике. Состав и общие правила задания требований по надежности

СО 34.45.51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования

3 Термины и определения

ТН – емкостной трансформатор напряжения;

ЭМУ – электромагнитное устройство.

4 Технические требования при проведении аттестации емкостных трансформаторов напряжения класса напряжения 110 и 220 кВ

№ п/п	Наименование параметра	Требование по НД (СО, ГОСТ), специальное требование заказчика		Нормативный документ	Подтвержденное значение параметра при аттестации	Соответствие, подтвержденное экспертом
1	2	3		4	5	6
1	Условия эксплуатации					
1.1	Номинальное напряжение сети, кВ	110	220			
1.2	Наибольшее рабочее напряжение сети, кВ	126	252	ГОСТ 1516.3 п. 4.2.2		
1.3	Тип	*	*			
1.4	Климатическое исполнение	У, УХЛ		ГОСТ 15150		
1.5	Категория размещения	1, 2, 3		ГОСТ 15150		
1.6	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	У: плюс 40 УХЛ: плюс 40		ГОСТ 15150		
1.7	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	У: минус 45 УХЛ: минус 60		ГОСТ 15150		
1.8	Максимальная скорость ветра, м/с	40		ГОСТ 1983, п.6.8.3		
1.9	Толщина стенки гололеда, мм	20		ГОСТ 1983, п.6.8.3		
1.10	Высота установки над уровнем моря, м	до 1000		ГОСТ 1983 п. 6.8.2		
1.11	Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK -64	Устанавливается проектной организацией в зависимости от местонахождения объекта				
1.12	Степень загрязнения	I, II, III, IV		ГОСТ 9920 п. 1		
1.13	Выдерживаемое напряжение при продолжительности включения 30 секунд в % от номинального	150		ГОСТ 1983 п. 6.6		
2	Номинальные параметры и характеристики					
2.1	Номинальная частота, Гц	50		ГОСТ 13109		
2.2	Вид изоляции - внешняя - внутренняя	фарфоровая бумажно-масляная		Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		

1	2	3		4	5	6
2.3	Номинальное первичное напряжение, кВ	110/√3	220/√3	ГОСТ 1983 п. 5.5		
2.4	Номинальное напряжение вторичных обмоток, кВ - основных (для учета и измерений) - дополнительной (для защиты)		0,1/√3 0,1	ГОСТ 1983 п. 5.6 ГОСТ 1983 п. 5.7		
2.5	Номинальная нагрузка вторичных обмоток в соответствии с классами точности, ВА - основной (для учета) 0,2 - основной (для измерений) 0,5 - дополнительной (для защиты) 3Р		3-100	ГОСТ 1983 п. 5.1; п.5.2		
2.6	Предельная мощность трансформатора, ВА		100-2500	ГОСТ 1983 п. 5.3; п. 5.4		
3	Требования к изоляции	110	220			
3.1	Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	200	395	ГОСТ 1516.3 табл. 3		
3.2	Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	480	950	ГОСТ 1516.3 табл. 3		
3.3	Требования к уровню частичных разрядов при U=1,1U _{н.р.} /√3, не более пКл	10	10	ГОСТ 1983 п. 6.12.5		
3.4	Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты заземляемого вывода, кВ	10	10	ГОСТ 1516.3 табл. 3		
3.5	Удельная длина пути утечки внешней изоляции, не менее, см/кВ для степени загрязнения: I – легкой II – средней III – сильной IV – очень сильной		1,6 2,0 2,5 3,1	ГОСТ 9920		
3.6	Требования к внутренней изоляции делителя					
3.6.1	Тангенс угла диэлектрических потерь конденсаторов при температуре 20°С, % ,не более		0,3	Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
3.6.2	Сопротивление изоляции конденсаторов при температуре 20°С, МОм, не менее		300	Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		

1	2	3	4	5	6	
3.7	Требования к внутренней изоляции электромагнитного устройства					
3.7.1	Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты – не ниже значения, определенного по коэффициенту деления емкостного делителя от испытательного напряжения, кВ	200	395	ГОСТ 1516.3 п.6.3 табл.4 ГОСТ 1983 п. 6.12		
3.7.2	Испытательное напряжение полного грозового импульса – не ниже значения, определенного по коэффициенту деления емкостного делителя от испытательного напряжения, кВ	480	950	ГОСТ 1516.3 п.6.3 табл.4 ГОСТ 1983 п. 6.12		
3.7.3	Испытательное напряжение срезанного грозового импульса – не ниже значения, определенного по коэффициенту деления емкостного делителя от испытательного напряжения, кВ	550	1100	ГОСТ 1516.3 п.6.3 табл.4 ГОСТ 1983 п. 6.12		
3.7.4	Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты изоляции вторичных обмоток, кВ	3	3	ГОСТ 1983 п. 6.12.1		
3.7.5	Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты изоляции заземляемой нейтрали первичной обмотки, кВ	3	3	ГОСТ 1983 п. 6.12.1		
3.7.6	Сопротивление изоляции, Мом, не менее: - первичной обмотки - вторичных обмоток	300 50	300 50	ГОСТ 1983 п. 6.12.6		
4	Требования по нагреву					
	Превышение элементами трансформатора температуры окружающей среды, не более °С: – обмоток – масла в верхних слоях		65 60	ГОСТ 1983 п. 6.11.1 ГОСТ 8865		
5	Требования к стойкости при коротких замыканиях и к работоспособности в переходных режимах					
5.1	Трансформатор должен выдерживать короткие замыкания на выводах вторичных обмоток ТН в течение, с		1	ГОСТ 1983 п. 6.14 ГОСТ 17516.1		
5.2	Повышение вторичного напряжения через 0,2 с		10	ГОСТ 1983 п. 6.13.1		

1	2	3	4	5	6
	после отключения короткого замыкания во вторичных обмотках, не более, %Uном.				
5.3	Значение остаточного вторичного напряжения через 0,02 с после внезапного короткого замыкания в первичной сети, не более, %Uном.	10	ГОСТ 1983 п. 6.13.2		
6	Требования к материалам				
6.1	Прибавное напряжение масла, кВ: - для заливки в ЭМУ - после заливки в ЭМУ	35 30	СО 34.45.51.300-97		
6.2	Тангенс угла диэлектрических потерь масла при температуре 90°С, % ,не более - для заливки в ЭМУ - после заливки в ЭМУ	1,7 2,0	СО 34.45.51.300-97		
7	Требования к конструкции и составным частям				
7.1	Наличие клемм заземления, в т.ч. для подключения цепей диагностики	Обязательно	ГОСТ 1983 п. 6.9.4 ГОСТ 21130 Требование ОАО "ФСК ЕЭС"		
7.2	Наличие приспособлений для подъема, спуска и удержания на весу	Обязательно	ГОСТ 1983 п. 6.9.3.4		
7.3	Наличие защиты от коррозии	Обязательно	ГОСТ 1983 п. 6.9.5.2		
7.4	Наличие защиты выводов вторичных обмоток от атмосферных воздействий	Обязательно	ГОСТ 1983 п. 6.9.1.6		
7.5	Наличие арматуры для заливки, отбора пробы, слива и контроля уровня масла в ЭМУ	Обязательно	ГОСТ 1983 п. 6.9.3.1		
7.6	Выводы вторичной обмотки, предназначенной для коммерческого учета электроэнергии, должны располагаться в отдельной коробке с возможностью ее опломбирования	Обязательно	Требование ОАО "ФСК ЕЭС"		
7.7	Наличие вывода для подключения и размещения	Обязательно	Требование ОАО		

1	2	3		4	5	6
	устройства присоединения для контроля основной изоляции под рабочим напряжением			"ФСК ЕЭС"		
7.8	Значение испытательных статических нагрузок, Н	1000		ГОСТ 1983 п.6.8.3		
7.9	Конструктивное исполнение	опорный		Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
7.10	Габаритные размеры, мм - высота - диаметр	*				
7.11	Масса трансформатора, кг	*				
7.12	Масса масла, кг	*				
7.13	Значение суммарной емкости делителя, пФ	2000-18000		Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
7.14	Сохранение работоспособности высокочастотной связи при заземлении высоковольтного ввода ЭМУ	Обязательно		Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
8	Требования к метрологическим характеристикам					
8.1	Предел допускаемой погрешности	Напряжения, %	Угловой, мин			
8.1.1	Для коммерческого учета в соответствии с классом точности 0,2	±0,2	±10	ГОСТ 1983 табл. 17		
8.1.2	Для измерений в соответствии с классом точности 0,5	±0,5	±20	ГОСТ 1983 табл. 17		
8.1.3	Для защит в соответствии с классом точности 3Р	±3,0	±120	ГОСТ 1983 табл. 17		
8.2	Периодичность проверок классов точности в эксплуатации, не менее лет	8		Требование ОАО "ФСК ЕЭС"		
9	Требования по надежности					
9.1	Число часов наработки на отказ, не менее, ч	2·10 ⁶		ГОСТ 1983 п. 6.19 ГОСТ 27.003		
9.2	Срок службы, лет не менее	30		ГОСТ 1983 п. 6.19		
9.3	Гарантийный срок эксплуатации, не менее, меся-	36		ГОСТ 1983 п. 6.19		

1	2	3	4	5	6
	цев				
9.4	Периодичность и объем технического обслуживания	В соответствии с руководством по эксплуатации	ГОСТ 1983 п. 6.19		
10	Требования по безопасности				
10.1	Защита от повреждения внутренним давлением	Обязательно	ГОСТ 12.2.007.0 ГОСТ 12.3.019-80 ГОСТ 1983 п. 6.9.2.7		
10.2	Российский сертификат безопасности	Обязательно	Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
11	Требования по экологии				
	Уровень радиопомех, не более, мкВ, измеренный при $1,1U_n.p./\sqrt{3}$	2500	Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
12	Комплектность поставки				
12.1	Трансформатор в сборе	Да			
12.2	Техническая документация на русском языке: – паспорт; – руководство по эксплуатации, включающее указания по транспортированию, хранению, монтажу и вводу в эксплуатацию; – копии протоколов приемо-сдаточных испытаний; – копию сертификата безопасности; – свидетельство о поверке.	Обязательно	Требование ОАО «ФСК ЕЭС»		
13	Маркировка, упаковка, транспортирование, хранение				
13.1	Маркировка Трансформатор снабжается табличкой, на которой должны быть нанесены следующие данные: - товарный знак предприятия-изготовителя или его наименование; - наименование "трансформатор напряжения";	ГОСТ 1983, ГОСТ 14192	ГОСТ 1983 п. 6.21.2		

1	2	3	4	5	6
	<ul style="list-style-type: none"> - тип трансформатора и климатическое исполнение; - порядковый номер по системе нумерации предприятия-изготовителя; - обозначение стандарта на трансформаторы конкретных типов или обозначение настоящего стандарта; - год выпуска (на трансформаторах, предназначенных для экспорта, не указывают); - номинальное напряжение первичной обмотки, В; - номинальные напряжения каждой из вторичных обмоток, В; - номинальная частота, Гц; - классы точности и соответствующие им номинальные мощности, ВА; - предельную мощность, ВА; - полную массу трансформатора, кг; 				
13.2	<p>Упаковка</p> <p>Перед упаковыванием все неокрашенные наружные поверхности, которые могут подвергаться коррозии и порче, должны быть подвергнуты консервации.</p> <p>Упаковка должна обеспечивать сохранность трансформаторов при их транспортировании. Вид упаковывания должен быть предусмотрен в стандартах на трансформаторы конкретных типов.</p>	ГОСТ 1983, ГОСТ 23216	ГОСТ 1983 п. 6.22.1; 6.22.2		
13.3	<p>Условия транспортирования</p> <p>Транспортирование упакованных трансформаторов осуществляют транспортом любого вида. Требования к транспортированию в части воздействия механических факторов по ГОСТ 23216</p>	ГОСТ 1983, ГОСТ 15150, ГОСТ 23216	ГОСТ 1983 п.10.1		

1	2	3	4	5	6
	<p>и климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150 должны быть указаны в стандартах на трансформаторы конкретных типов.</p> <p>При транспортировании в транспортных контейнерах трансформаторы без индивидуальной упаковки должны быть надежно закреплены и предохранены от механических повреждений.</p> <p>Допускается транспортирование трансформаторов в пределах одного города без упаковки при условии принятия необходимых мер, исключающих возможность их повреждения.</p>				
13.4	<p>Условия хранения</p> <p>Требования к хранению трансформаторов в части воздействия климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150 должны быть указаны в стандартах на трансформаторы конкретных типов.</p>	ГОСТ 1983, ГОСТ 15150, ГОСТ 23216	ГОСТ 1983 п. 10.2.1		
14	Требования к сервисным центрам				
14.1	Наличие помещения, склада запасных частей и ремонтной базы (приборы и соответствующие инструменты) для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта.		Требования ОАО «ФСК ЕЭС»		
14.2	Организация обучения и периодическая аттестация персонала эксплуатирующей организации, с выдачей сертификатов.	Разрешительная документация на техническое обслуживание электротехнического оборудования.			
14.3	Наличие аттестованных производителем специализированных листов для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта.	Перечень и копии выполняемых договоров сервисного обслуживания. Отзывы о проделанной ранее сервисным центром работе (референс-лист).			
14.4	Наличие согласованного с эксплуатирующей организацией аварийного резерва запчастей.	Перечень используемых приборов, с подтверждением их метрологической аттестации.			
14.5	Обязательные консультации и рекомендации по				

1	2	3	4	5	6
	эксплуатации и ремонту оборудования специалистами сервисного центра для потребителей закреплённого региона.	Свидетельства и сертификаты о прохождении обучения персонала, подтверждающие право гарантийного обслуживания от имени завода-изготовителя. Сертификаты, паспорт и иные документы, подтверждающие качество имеющихся в наличии запасных частей.			
14.6	Оперативное прибытие специалистов сервисного центра на объекты, где возникают проблемы с установленным оборудованием, в течение 72 часов.				

Параметры, отмеченные *, должны быть представлены Изготовителем.