

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда

**ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ
И РЕАКТОРЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
Требования безопасности**Occupation safety standards system.
Power transformers and reactors.
Safety requirements**ГОСТ****12.2.007.2—75***Постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР
от 10 сентября 1975 г. № 2368 срок введения установлен

с 01.01.78

Проверен в 1983 г. Постановлением Госстандарта от 11.05.83 № 2191
срок действия продлен

до 01.01.88

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

Настоящий стандарт распространяется на силовые трансформаторы (в том числе автотрансформаторы) и электрические реакторы, предназначенные для работы в электрических устройствах и сетях переменного тока частоты 50 и 60 Гц.

Стандарт устанавливает требования безопасности к конструкциям силовых трансформаторов и реакторов.

Стандарт не распространяется на бетонные реакторы.

1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Трансформаторы и реакторы должны соответствовать требованиям настоящего стандарта и ГОСТ 12.2.007.0—75.

**2. ТРЕБОВАНИЯ К СУХИМ ОДНОФАЗНЫМ ТРАНСФОРМАТОРАМ
МОЩНОСТЬЮ до 4 кВ·А ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ТРЕХФАЗНЫМ
МОЩНОСТЬЮ до 5 кВ·А ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ОБЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ
НА НАПРЯЖЕНИЕ до 1000 В**

2.1. Трансформаторы, кроме встроенных, должны выполняться класса защиты I или II по ГОСТ 12.2.007.0—75 и иметь степень

Издание официальное**Перепечатка воспрещена**

* Переиздание (сентябрь 1984 г.) с Изменением № 1,
утвержденным в мае 1983 г.
(ИУС 8—83).

защиты не ниже IP20 по ГОСТ 14254—80. Стационарные трансформаторы допускается изготавливать со степенью защиты IP00.

2.2. В трансформаторах класса защиты II должна быть исключена возможность электрического соединения защитных вводных втулок и металлических защитных оболочек наружных присоединительных проводов с доступными для прикосновения металлическими частями трансформаторов.

2.3. Трансформаторы, снабженные оболочками, могут иметь отверстия для доступа к токоведущим частям, если это необходимо для эксплуатации трансформаторов. Эти отверстия должны быть постоянно закрыты и открываться специальным ключом или иметь блокировку, не допускающую включения трансформатора при открытом отверстии.

2.4. Все доступные для прикосновения токопроводящие детали, кроме частей, находящихся под напряжением, в трансформаторах класса защиты I должны быть соединены с элементами, предназначенными для заземления.

Место вывода нейтрали трехфазных трансформаторов обозначается буквой N.

Штепсельные вилки с заземляющим контактом, применяемые для трансформаторов, должны быть по ГОСТ 7396—76.

2.5. Минимальные воздушные зазоры и пути утечки тока по изоляции между различными частями трансформатора должны соответствовать указанным в таблице.

2.6. При необходимости иметь в кожухе трансформатора отверстия, которые остаются открытыми при работе (например, вентиляционные отверстия), их следует выполнять по ГОСТ 14254—80.

2.7. Трансформаторы, рассчитанные на включение в сети с разными номинальными напряжениями, должны иметь указатель положения переключателя напряжения либо маркировку зажимов, указывающую напряжения соответствующих сетей.

2.8. Кроме технических данных, которые указываются в стандартах или технических условиях на конкретные виды, серии или типы трансформаторов, маркировкой должно предусматриваться:

а) обозначение положений включения и регулирования для встроенных устройств регулирования;

б) класс защиты трансформатора по ГОСТ 12.2.007.0—75;

в) ток плавкой вставки предохранителя (только для трансформаторов, условно стойких к короткому замыканию);

г) степень защиты по ГОСТ 12.2.007.0—75.

Путь утечки и воздушные зазоры	Класс защиты по ГОСТ 12.2.007.0—75	Путь утечки, мм, не менее		Номинальное напряжение, В										Воздушные зазоры, мм, не менее		
		До 42		Св. 42 до 240		Св. 240 до 350		Св. 350 до 690		Св. 690 до 1000		Св. 1000 до 2000		Св. 2000 до 3000		
		Д0		Д0		Д0		Д0		Д0		Д0		Д0		
		а	б	а	б	а	б	а	б	а	б	а	б	а	б	
1. Между токоведущими частями одной обмотки с разным потенциалом	I, II	1	2	2	3	3	4	6	10	10	14	1	2	3	6	8
2. Между токоведущими частями первичной цепи и доступными токоведущими частями	I	1	2	2	3	2	4	6	10	10	14	1	2	3	6	8
	II	3	4	5	8	6	10	10	14	20	28	5	6	8	10	20
3. Между токоведущими частями вторичной цепи и доступными токоведущими частями	I	1	2	2	3	3	4	6	10	10	14	1	2	3	6	8
	II	1	3	3	4	4	6	8	12	14	20	3	5	6	8	14
4. Между токоведущими частями первичной и вторичной цепей	I	2	3	3	4	4	6	8	12	14	20	2	3	4	6	10
	II	3	4	5	8	6	10	10	14	20	28	5	6	8	10	20
5. Между токоведущими частями разных вторичных цепей	I, II	1	2	2	3	3	4	6	10	10	14	1	2	3	6	8
6. Между токоведущими частями, разделенными промежуточной защитной изоляцией, которые в случае повреждения могут находиться под напряжением	II	3	4	5	8	6	10	10	14	20	28	5	6	8	10	20

Примечания:

1. Указанные в таблице значения не относятся к внутреннему построению обмоток, а также изоляционным расстояниям между обмотками и магнитопроводом.
2. Путь утечки, указанные в графах а, относятся к неорганическим изоляционным материалам (например, керамические материалы, стекло), а путь утечки, указанные в графах б — к органическим материалам (например, резина, текстолит на основе фенольных смол).
3. В части изоляционных расстояний все обмотки автотрансформатора рассматриваются как входная цепь.

**3. ТРЕБОВАНИЯ К ОДНОФАЗНЫМ ТРАНСФОРМАТОРАМ МОЩНОСТЬЮ
СВЫШЕ 4 кВ·А, ТРЕХФАЗНЫМ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 5 кВ·А
И ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ РЕАКТОРАМ**

3.1. Трансформаторы и реакторы, для которых стандартами или техническими условиями предусмотрено наличие устройств защиты и сигнализации или встроенных трансформаторов тока, должны снабжаться коробкой зажимов и проводкой от этих устройств до коробки зажимов. В коробке зажимов должны быть предусмотрены специальные зажимы, позволяющие закорачивать вторичные цепи трансформаторов тока.

3.2. В коробке зажимов должно предусматриваться наличие электрической схемы соединений и необходимой маркировки зажимов, наносимых, например, на специальной табличке.

При наличии в трансформаторах или реакторах встроенных трансформаторов тока, на корпусе коробки зажимов должна быть надпись: «Внимание! Опасно! На зажимах разомкнутой обмотки напряжение».

3.3. Трансформаторы и реакторы с выпуклой фасонной крышкой должны иметь приварные упоры, позволяющие стоять на крышке, и приспособления для закрепления средств, обеспечивающих безопасность при выполнении работ на крышке при монтаже, ремонте и осмотре.

3.4. Трансформаторы и реакторы, имеющие высоту от уровня головки рельс до крышки бака 3 м или более, должны снабжаться лестницей с уклоном не более 75°. Местоположение лестницы должно обеспечивать безопасный доступ к газовому реле при работающем трансформаторе (реакторе).

У лестницы должна быть площадка шириной не менее 30 см, совмещенная с лестницей или прикрепленная к баку, позволяющая обслуживать газовое реле двумя руками. Лестница должна иметь трубчатые перила диаметром 20—40 мм.

3.5. В масляных трансформаторах и реакторах должны быть предусмотрены меры, уменьшающие до нормативной величины опасность возникновения пожара при аварии путем:

направления выхлопа масла из предохранительной трубы (устройства) в сторону от токоведущих частей, шкафов управления и конструкций;

автоматического перекрытия трубопровода от расширителя к баку при аварийном отключении трансформаторов и реакторов мощностью от 100 МВ·А и более.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

3.6. Внешние токоведущие части переключающих устройств трансформаторов и реакторов, находящихся под напряжением свыше 1000 В, должны быть окрашены в красный цвет.

3.7. Трансформаторы и реакторы должны снабжаться элементами для заземления, расположенными в доступном месте нижней части бака или остова (если бак отсутствует).

3.8. Масляные трансформаторы и реакторы мощностью 1 МВ·А и более, имеющие расширитель, должны снабжаться газовым реле, реагирующим на повреждения внутри бака, сопровождающиеся выделением газа.

3.9. Масляные трансформаторы и реакторы мощностью 1 МВ·А и более с расширителем должны быть снабжены не менее чем одним защитным устройством, предупреждающим повреждение бака при внезапном повышении внутреннего давления более 50 кПа ($\approx 0,5$ кгс/см²).

Масляные трансформаторы, трансформаторы с жидким диэлектриком с азотной подушкой и реакторы без расширителя должны быть снабжены защитным устройством, срабатывающим при повышении внутреннего давления более 75 кПа ($\approx 0,75$ кгс/см²).

Защитное устройство должно обеспечивать выброс масла вниз. Масло не должно попадать на лестницу. Зона выброса масла не должна захватывать места расположения приборов, требующих обслуживания при эксплуатации.

3.10. Указатели уровня масла, газовые реле, кран для отбора пробы масла масляных трансформаторов и реакторов и другие приборы должны быть расположены таким образом, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для доступа к ним и наблюдения за ними без снятия напряжения.

3.11. Степень защиты оболочки приводного механизма переключающего устройства трансформатора или реактора должна выбираться по ГОСТ 14254—80.

На части переключающего устройства, погруженные в трансформаторное масло, степени защиты не устанавливаются.

Корпус приводного механизма переключающего устройства должен быть снабжен элементом для заземления.