

Справочная книга электрика

Под общей редакцией В. И. Григорьева

**Москва
Издательство «Колос»
2004**

УДК 621.316.004.1(03)

ББК 31.2

С 74

Рецензенты: доктор технических наук профессор А. Б. Кувалдин,
Л. В. Макаревич (ОАО “Электростанция”, г. Москва)

*Книга вышла при поддержке ОАО “Холдинговая компания
“Электростанция”, г. Москва*

Авторы: В. И. Григорьев, Э. А. Киреева, В. А. Миронов,
А. Н. Чохонелидзе, В. В. Григорьев

С74 **Справочная книга электрика /** Под ред. В. И. Григорьева. —
М.: Колос. 2004 —746 с.

ISBN 5-10-003905-1

Приведены технические характеристики действующего и нового электрооборудования: трансформаторов, электродвигателей, коммутационных аппаратов, кабельных и воздушных линий и т. д.

Даны сведения по электрическим измерениям, электротехническим материалам, режимам нейтрали, нормам качества электроэнергии, осветительным устройствам и т. д.

Книга предназначена для инженеров, техников и мастеров, работающих по эксплуатации систем электроснабжения как в промышленности, так и в сельском хозяйстве. Может быть полезна студентам энергетических специальностей.

ББК 31.2

ISBN 5-10-003905-1

© Издательство “Колос”, 2004

СОДЕРЖАНИЕ

Предисловие	6
Принятые сокращения	7
Раздел первый. Общетехнические сведения	9
1.1. Единицы физических величин	9
1.2. Десятичные приставки (кратные и дольные единиц измерения)	16
1.3. Важнейшие физические постоянные (константы)	16
1.4. Электрические величины и единицы их измерения	17
1.5. Основные формулы электротехники	20
1.6. Соединения сопротивлений	24
1.7. Преобразование треугольника в звезду и звезды в треугольник	24
1.8. Расчетные формулы для цепей переменного тока	25
1.9. Краткие сведения по электротехническим материалам	27
1.10. Электрические измерения	39
Раздел второй. Специальные технические сведения	55
2.1. Номинальные напряжения, токи, частоты и сечения проводов и жил кабелей	55
2.2. Степени защиты электрооборудования	60
2.3. Климатические условия и температурные режимы работы электрооборудования	66
2.4. Нормы качества электрической энергии	75

2.5.	Схемы и группы соединения трансформаторов . .	93
2.6.	Расчетные формулы для определения основных параметров трансформаторов	97
2.7.	Параллельная работа трансформаторов	100
2.8.	Характерные неисправности трансформаторов и способы их устранения	101
2.9.	Расчетные формулы для определения основных параметров асинхронных двигателей	112
2.10.	Расчетные формулы для определения основных параметров машин постоянного тока	114
2.11.	Экономическая плотность тока	117
2.12.	Категории электроприемников по надежности электроснабжения	118
2.13.	Условия выбора и проверки электрических аппаратов и проводников	120
2.14.	Режимы работы нейтрали	124
2.15.	Расчетные формулы вторичной нагрузки трансформаторов тока	127
2.16.	Кривые предельных кратностей некоторых типов трансформаторов тока	128
2.17.	Определение сечений проводов и жил кабелей (примеры расчета)	142
2.18.	Определение мощности электродвигателей (примеры расчета)	156
2.19.	Определение активной мощности трехфазной сети (пример расчета)	163
2.20.	Расчетные значения тока срабатывания защиты нулевой последовательности при ОЗЗ	165
2.21.	Примеры маркировки взрывозащищенного электрооборудования	166
2.22.	Электробезопасность в системах электроснабжения	169
2.23.	Выбор плавких предохранителей и автоматических выключателей (примеры расчета)	192
2.24.	Примеры светотехнического расчета	198
2.25.	Пример расчета заземляющего устройства	202
2.26.	Расчет токов трехфазного КЗ в сетях и установках напряжением до 1 кВ	207
2.27.	Расчет токов КЗ в сетях и установках напряжением 6...10 кВ с учетом электродвигателей	211

2.28. Расчет токов однофазного КЗ в сетях и установках напряжением до 1 кВ.	214
2.29. Характерные неисправности электродвигателей и способы их устранения.	216
2.30. Виды и причины повреждений пускорегулирующей аппаратуры	221
2.31. Ремонт масляных выключателей, разъединителей, выключателей нагрузки	223

Раздел третий. Справочные материалы по электрооборудованию 226

3.1. Автоматические воздушные выключатели (автоматы).	226
3.2. Контактры, магнитные пускатели и тепловые реле.	254
3.3. Измерительные трансформаторы тока и напряжения	270
3.4. Силовые трансформаторы	324
3.5. Силовые выключатели.	363
3.6. Плавкие предохранители	384
3.7. Закрытые (ЗРУ), открытые (ОРУ) и комплектные (КРУ) распределительные устройства.	396
3.8. Релейная защита	409
3.9. Кабели, шины, провода.	436
3.10. Электродвигатели	533
3.11. Выключатели нагрузки	571
3.12. Низковольтное электрооборудование.	572
3.13. Счетчики электроэнергии	587
3.14. Изоляторы.	594
3.15. Разрядники	601
3.16. Реакторы	610
3.17. Разъединители, короткозамыкатели, отделители, заземлители, дугогасительные камеры, приводы.	612
3.18. Конденсаторы и конденсаторные установки	634
3.19. Освещение	641
3.20. Современное электрооборудование	679

Приложение. Сведения о современных счетчиках электроэнергии 725

Список литературы 743

ПРЕДИСЛОВИЕ

Распределение и потребление электроэнергии как на промышленных предприятиях, так и на объектах сельскохозяйственного назначения должны производиться с высокой экономичностью, безопасностью, и требуемым качеством электроэнергии.

Для выполнения всех этих требований необходимо не только рационально построить систему электроснабжения, но и правильно выбрать соответствующее электрическое оборудование. Такие же задачи решаются и при реконструкции системы электроснабжения.

За последние годы отечественной промышленностью выпущено большое число различных видов нового электрооборудования с применением автоматики на основе микропроцессорной техники. К этому необходимо добавить и тот факт, что на промышленных предприятиях и, особенно, в сельском хозяйстве эксплуатируется значительное количество как морально устаревшего, так и изношенного электрооборудования, отработавшего свой нормативный срок службы.

В этой связи издание справочной литературы по действующему и современному электрооборудованию является актуальной задачей.

Настоящая книга в значительной степени учитывает запросы специалистов, занимающихся эксплуатацией электрических сетей промышленных предприятий, сельскохозяйственных объектов, жилых и общественных зданий. Она включает в себя три раздела: общетехнические сведения, специальные технические данные и справочные материалы по электрооборудованию напряжением до и выше 1 кВ. Кроме того, в книгу включены примеры расчета, а также необходимый справочный материал, требующийся энергетикам в повседневной работе.

Все замечания и предложения авторы просят направлять по адресу: 107996, г. Москва, ул. Садовая-Спасская, д. 18, Издательство "Колос", тел. 207-22-95, 207-21-25.

Авторы

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АБ	— аккумуляторная батарея
АЭС	— атомная электростанция
АД	— асинхронный двигатель
ВН	— высокое (высшее) напряжение
ВЛ	— воздушная линия
ГПП	— главная понизительная подстанция
ДГР	— дугогасящий реактор
ДСП	— дуговая сталеплавильная печь
ЗРУ	— закрытое распределительное устройство
КЛ	— кабельная линия
КРУ	— комплектное распределительное устройство
КРУН	— то же наружное
КЭ	— качество электроэнергии
КЗ	— короткое замыкание
КПД	— коэффициент полезного действия
ЛЭП	— линия электропередачи
НН	— низкое (низшее) напряжение
ОЗЗ	— однофазное замыкание на землю
ОРУ	— открытое распределительное устройство
ПС	— подстанция
ПУЭ	— правила устройств электроустановок
ПКЭ	— показатели качества электроэнергии
ПБВ	— переключение без возбуждения
РУ	— распределительное устройство
РМ	— реактивная мощность
РПН	— регулирование под нагрузкой

РЗ	— релейная защита
СН	— среднее напряжение
СМ	— синхронная машина
СК	— синхронный компенсатор
СГ	— синхронный генератор
с. н.	— собственные нужды
СЭС	— система электроснабжения
СД	— синхронный двигатель
ТП	— трансформаторная подстанция
ТЭО	— технико-экономическое обоснование
ТГ	— турбогенератор
ТТНП	— трансформатор тока нулевой последовательности
ТН	— трансформатор напряжения
ТТ	— трансформатор тока
ЭС	— электростанция
ЭДС	— электродвижущая сила
ЭЭ	— электроэнергия
ЭП	— электроприемник

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

ОБЩЕТЕХНИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Единицы физических величин

Таблица 1.1. Важнейшие единицы Международной системы СИ

Наименование	Единица	Обозначение: международное/русское
Основные единицы		
Длина	метр	m/м
Масса	килограмм	kg/кг
Время	секунда	s/с
Сила эл. тока	ампер	A/А
Термодинамическая температура	кельвин	K/К
Количество вещества	моль	mol/моль
Сила света	кандела	cd/кд
Определения основных величин		
<p><i>Метр</i> равен расстоянию, проходимому светом в вакууме за $1/299\,722\,458$-ю долю секунды.</p>		
<p><i>Килограмм</i> равен массе международного прототипа килограмма.</p>		
<p><i>Секунда</i> равна $9\,192\,631\,770$ периодам излучения, соответствующего переходу между двумя сверхтонкими уровнями основного состояния атома цезия-133.</p>		
<p><i>Ампер</i> равен силе неизменяющегося тока, который при прохождении по двум параллельным проводникам бесконечной длины и ничтожно малой площади кругового поперечного сечения, расположенным в вакууме на расстоянии 1 м один от другого, вызвал бы на каждом участке проводника длиной 1 м силу взаимодействия, равную $2 \cdot 10^{-7}$ Н.</p>		
<p><i>Кельвин</i> равен $1/273,16$ части термодинамической температуры тройной точки воды.</p>		
<p><i>Моль</i> равен количеству вещества системы, содержащей столько же структурных элементов, сколько содержится атомов в углероде-12 массой $0,012$ кг.</p>		
<p>При применении моля структурные элементы должны быть специфицированы и м. б. атомами, молекулами, ионами, электронами и др. частицами.</p>		
<p><i>Кандела</i> равна силе света в заданном направлении источника, испускающего монохроматическое излучение частотой $540 \cdot 10^{12}$ Гц, энергетическая сила света которого в этом направлении составляет $1/683$ Вт/ср.</p>		

Наименование	Единица	Обозначение: международное/русское
Дополнительные единицы		
Плоский угол	радиан (1 рад = 57°17')	рад
Телесный угол	стерадиан	ср
Определения дополнительных единиц		
<i>Радиан</i> равен углу между двумя радиусами окружности, длина дуги между которыми равна радиусу.		
<i>Стерадиан</i> равен телесному углу с вершиной в центре сферы, вырезающему на поверхности сферы площадь, равную площади квадрата со стороной, равной радиусу сферы.		
Производные единицы		
<i>Единицы пространства и времени</i>		
Площадь	кв. метр	м ²
Объем, вместимость	куб. метр	м ³
Скорость (линейная)	метр в секунду	м/с
Ускорение	метр на секунду в квадрате	м/с ²
Частота колебаний	герц	Гц
Частота вращения	секунда в минус первой степени	с ⁻¹
<i>Секунда в минус первой степени</i> — частота равномерного вращения, при которой за время 1 с совершается один полный оборот тела.		
Период	секунда	с
Угловая частота	радиан в секунду	рад/с
Угловое ускорение	радиан на секунду в квадрате	рад/с ²
<i>Единицы механических величин</i>		
Плотность	килограмм на куб. метр	кг/м ³
Момент инерции (динамический)	килограмм-метр в квадрате	кг · м ²
Количество движения (импульс)	килограмм-метр в секунду	кг · м/с
Сила, сила тяжести (вес)	ньютон	Н
Импульс силы	ньютон-секунда	Н · с
Удельный вес	ньютон на куб. метр	Н/м ³
Момент силы	ньютон-метр	Н · м
Давление (напряжение механическое)	паскаль	Па
<i>Паскаль</i> — давление, вызываемое силой 1 Н, равномерно распределенной по поверхности площадью 1 м ² .		

Продолжение табл. 1.1

Наименование	Единица	Обозначение: международное/русское
Работа (энергия)	джоуль	Дж
Мощность	ватт	Вт
Динамическая вязкость	паскаль-секунда	Па · с
Кинематическая вязкость	кв. метр на секунду	м ² /с
Ударная вязкость	джоуль на кв. метр	Дж/м ²
<i>Единицы электрических и магнитных величин</i>		
Количество электричества, электрический заряд	кулон	Кл = А · с
Электрическое напряжение, разность потенциалов, ЭДС	вольт	В
Напряженность электрического поля	вольт на метр	В/м
Электрическая емкость	фарад	Ф = Кл/В
Электрическое сопротивление	ом	Ом = В/А = 1/См
Удельное электрическое сопротивление	ом · метр	Ом · м = 10 ⁶ Ом · мм ² /м
Электрическая проводимость	сименс	См = А/В = 1/Ом
Магнитный поток	вебер	Вб = В · с
Магнитная индукция	тесла	Тл = Вб/м ²
Магнитодвижущая сила	ампер	А
Напряженность магн. поля	ампер на метр	А/м
Индуктивность	генри	Гн = Вб/А = Ом · с
Активная мощность электрической цепи	ватт	Вт
Реактивная мощность электрической цепи	вар	вар
Полная мощность электрической цепи	вольт-ампер	В · А
<i>Единицы тепловых величин</i>		
Количество теплоты (энтальпия), термодинамический потенциал	джоуль	Дж
Удельное количество теплоты	джоуль на килограмм	Дж/кг
Теплоемкость системы, энтропия системы	джоуль на кельвин	Дж/К

Наименование	Единица	Обозначение: международное/русское
Удельная теплоемкость, удельная энтропия	джоуль на киллог- рамм-кельвин	Дж/(кг · К)
Тепловой поток	ватт	Вт
Поверхностная плотность теплового потока	ватт на кв. метр	Вт/м ²
Коэффициент теплообме- на (теплоотдачи), коэф- фициент теплопередачи	ватт на кв. метр-кель- вин	Вт/(м ² · К)
Теплопроводность	ватт на метр-кельвин	Вт/(м · К)
Температуропроводность	кв. метр на секунду	м ² /с
Температурный градиент	кельвин на метр	К/м

Кроме температуры Кельвина (обозначение Т), допускается применять также температуру Цельсия (обозначение t), определяемую выражением $t = T - T_0$, где $T_0 = 273,15$ К по определению. По размеру градус Цельсия равен кельвину. Разность температур Кельвина выражается в кельвинах. Разность температур Цельсия допускается выражать как в кельвинах, так и в градусах Цельсия.

Единицы световых величин

Световой поток	люмен	лм
Освещенность	люкс	лк
Яркость	кандела на кв. метр	кд/м ²

Единицы магнитных величин в системе СГС

Магнитный поток	максвелл, 1 Мкс = 10 ⁻⁸ Вб
Магнитная индукция	гаусс, 1 Гс = 10 ⁻⁴ Вб/м ² = 10 ⁻⁴ Тл
Магнитодвижущая сила	гильберт, 1 Гб = 10/(4π)А
Напряженность магнит- ного поля	эрстед, 1 Э = 1/(4π)10 ³ А/м

Единицы, допускаемые к применению наравне с единицами СИ

Масса: центнер (ц), тонна (т).	Удельный расход топлива:
Время: мин, ч, сут, нед, мес, год, век. 1 год = 8760 ч.	г/(кВт · ч).
Площадь: гектар (га).	Содержание веществ в воде: мкг/кг, мг/кг.
Объем, вместимость: литр (л).	Жесткость и щелочность воды:
Скорость: км/ч	мкг-экв/кг, мг-экв/кг.
Частота вращения: об/с, об/мин.	Удельная электрическая проводи- мость: мкСм/см.
Работа, энергия: кВт · ч.	Удельное электрическое сопротив- ление: кОм · см.
Количество электричества: А · ч.	
Массовый расход: т/ч, кг/ч.	
Объемный расход: м ³ /ч.	

Децибел (дБ):

1. Уровень звукового давления p , для которого выполняется соотношение $20 \lg (p/p_0) = 1$, где p_0 — пороговое звуковое давление (порог слышимости), равное 20 мкПа ($2 \cdot 10^{-5}$ Па) при частоте в 1 кГц.

2. Уровень интенсивности (громкости) звука J , для которой выполняется соотношение $10 \lg (J/J_0) = 1$, где J_0 — пороговая интенсивность, равная 10^{-12} Вт/м² при той же частоте.

**Таблица 1.2. Единицы ионизирующих излучений
и радиоактивности**

Наименование	Единица	Обозначение
Активность радиоактивного вещества (одно ядерное превращение в секунду)	беккерель	Б
Поглощенная доза излучения	грэй (Дж/кг)	Гр
Мощность поглощенной дозы излучения	грэй в секунду (Вт/кг)	Гр/с
Эквивалентная доза излучения	зиверт	Зв
Экспозиционная доза излучения	кулон/кг	Кл/кг
Мощность экспозиционной дозы излучения	ампер/кг	А/кг

$Zв = \frac{1 \text{ Гр}}{Q}$, где Q — приведенный ниже коэффициент качества в зависимости от вида излучения:

Вид излучения	Q
Рентгеновское и γ -излучение	1
Электроны и позитроны, β -излучение	1
Протоны с энергией < 10 МэВ.	10
Нейтроны с энергией < 20 кэВ	3
Нейтроны с энергией 0,1—10 МэВ.	10
α -излучение с энергией < 10 МэВ	20
Тяжелые ядра отдачи	20

До 1/1 1980 г. применялись единицы: 1 кюри (Ки) = $3,7 \cdot 10^{10}$ Бк;
1 рад = 0,01 Гр; 1 рентген (Р) = $2,58 \cdot 10^{-4}$ Кл/кг; 1 бэр = 0,01 Зв.

**Таблица 1.3. Соотношения между единицами системы
МКГСС и тепловыми единицами, основанными на калории,
и единицами системы СИ**

Соотношения между единицами системы МКГСС и основанными на калории и единицами СИ	Соотношения между единицами системы СИ и единицами системы МКГСС и основанными на калории
Единицы массы	
$1 \text{ кгс} \cdot \text{с}^2/\text{м} = 9,81 \text{ кг}$	$1 \text{ кг} = 0,102 \text{ кгс} \cdot \text{с}^2/\text{м}$
Единицы силы	
$1 \text{ кгс} = 9,81 \text{ Н}$	$1 \text{ Н} = 0,102 \text{ кгс}$
Единицы давления	
$1 \text{ кгс}/\text{см}^2 = 735,6 \text{ мм рт. ст.} = 1 \text{ атм. технич.} = 0,9678 \text{ атм. физич.} = 0,981 \text{ бар} = 98066,5 \text{ Па} = 0,1 \text{ МПа} (10 \text{ м вод. ст.})$	$1 \text{ Н}/\text{м}^2 = 1 \text{ Па} = 0,987 \cdot 10^{-5} \text{ атм. физич.} = 1,02 \cdot 10^{-5} \text{ атм. технич.} = 10^{-5} \text{ бар} = 7,5 \cdot 10^{-3} \text{ мм рт. ст.} = 0,102 \text{ мм вод. ст.}$
$1,033 \text{ кгс}/\text{см}^2 = 760 \text{ мм рт. ст.} = 1 \text{ атм. физич.} = 1,013 \text{ бар} = 1,01 \cdot 10^5 \text{ Па}$	$1 \text{ бар} = 0,987 \text{ атм. физич.} = 1,02 \text{ кгс}/\text{см}^2 = 1,02 \text{ атм. технич.} = 750 \text{ мм рт. ст.} = 10^5 \text{ Па} = 0,1 \text{ МПа}$
$1 \text{ мм рт. ст.} = 133,3 \text{ Па} = 13,6 \text{ мм вод. ст.}$	
$1 \text{ мм вод. ст.} = 10^{-4} \text{ кгс}/\text{см}^2 = 9,81 \text{ Па}$	
Единицы напряжения (механического)	
$1 \text{ кгс}/\text{мм}^2 = 9,81 \text{ Н}/\text{мм}^2 = 9,81 \text{ МПа}$	$1 \text{ Н}/\text{мм}^2 = 0,102 \text{ кгс}/\text{мм}^2 = 1 \text{ МПа}$
Единицы динамической вязкости	
$1 \text{ кгс} \cdot \text{с}/\text{м}^2 = 9,81 \text{ Н} \cdot \text{с}/\text{м}^2 = 9,81 \text{ Па} \cdot \text{с} = 9,81 \text{ кг}/(\text{м} \cdot \text{с})$	$1 \text{ Н} \cdot \text{с}/\text{м}^2 = 1 \text{ кг}/(\text{м} \cdot \text{с}) = 0,102 \text{ кгс} \cdot \text{с}/\text{м}^2$
Единицы работы и энергии	
$1 \text{ кгс} \cdot \text{м} = 9,81 \text{ Дж}$	$1 \text{ Дж} = 1 \text{ Н} \cdot \text{м} = 0,102 \text{ кгс} \cdot \text{м} = 0,38 \cdot 10^{-6} \text{ л. с} \cdot \text{ч} = 2,78 \cdot 10^{-7} \text{ кВт} \cdot \text{ч} = 2,39 \cdot 10^{-4} \text{ ккал}$
$1 \text{ кВт} \cdot \text{ч} = 3,6 \cdot 10^6 \text{ Дж}$	
$1 \text{ л. с} \cdot \text{ч} = 2,648 \cdot 10^6 \text{ Дж}$	
$1 \text{ ккал} = 4,19 \cdot 10^3 \text{ Дж}$	
Единицы мощности	
$1 \text{ кгс} \cdot \text{м}/\text{с} = 9,81 \text{ Вт}$	$1 \text{ Вт} = 1 \text{ Дж}/\text{с} = 0,102 \text{ кгс} \cdot \text{м}/\text{с} = 1,36 \cdot 10^{-3} \text{ л. с.} = 0,86 \text{ ккал}/\text{ч}$
$1 \text{ л. с.} = 735,5 \text{ Вт}$	
$1 \text{ ккал}/\text{с} = 4,19 \cdot 10^3 \text{ Вт}$	$1 \text{ МВт} = 0,86 \text{ Гкал}/\text{ч}$

Соотношения между единицами системы МКГСС и основанными на калории и единицами СИ	Соотношения между единицами системы СИ и единицами системы МКГСС и основанными на калории
Тепловые единицы	
<i>Количество теплоты</i>	
1 кал = 4,19 Дж; 1 ккал = 4190 Дж 1 кВт·ч = $3,6 \cdot 10^6$ Дж 1 Гкал/ч = 1,163 МВт	1 Дж = 0,239 кал = $2,39 \cdot 10^{-4}$ ккал 1 кВт·ч = 860 ккал
<i>Удельное количество теплоты</i>	
1 кал/г = 4,19 Дж/г 1 ккал/кг = 4190 Дж/кг	1 Дж/г = 0,239 кал/г 1 Дж/кг = 0,239 ккал/кг
<i>Теплоемкость системы</i>	
1 ккал/°С = 4190 Дж/°С	1 Дж/°С = $0,239 \cdot 10^{-3}$ ккал/°С
<i>Удельная теплоемкость, удельная энтропия</i>	
1 ккал (кг·°С) = 4190 Дж/(кг·°С)	1 Дж/(кг·°С) = = $0,239 \cdot 10^{-3}$ ккал/(кг·°С)
<i>Тепловой поток</i>	
1 кал/с = 4,19 Вт; 1 ккал/ч = = 1,163 Вт	1 Вт = 0,239 кал/с = 0,86 ккал/ч
<i>Поверхностная плотность теплового потока</i>	
1 кал/(см ² ·с) = 41 900 Вт/м ² 1 ккал/(м ² ·ч) = 1,16 Вт/м ²	1 Вт/м ² = $0,239 \cdot 10^{-4}$ кал/(см ² ·с) = = 0,86 ккал/(м ² ·ч)
<i>Коэффициент теплоотдачи, теплопередачи</i>	
1 кал/(см ² ·с·°С) = = 41 900 Вт/(м ² ·°С) 1 ккал/(м ² ·ч·°С) = = 1,16 Вт/(м ² ·°С)	1 Вт/(м ² ·°С) = = $0,239 \cdot 10^{-4}$ ккал/(см ² ·с·°С) = = 0,86 ккал/(м ² ·ч·°С)
<i>Теплопроводность</i>	
1 кал/(с·см·°С) = 419 Вт/(м·°С) 1 ккал/(ч·м·°С) = = 1,16 Вт/(м·°С)	1 Вт/(м·°С) = 0,239 · · 10^{-2} кал/(с·см·°С) = = 0,86 кал/(ч·м·°С)
Паропроизводительность 1 т/ч = 0,278 кг/с. Удельный расход топлива 1 кг/(кВт·ч) = 277,8 г/МДж; 1 г/МДж = = 0,36 г/(кВт·ч).	
Переводные формулы при определении разности температур	
$t = T - 273,15 = 5/9(f - 32)$; t — температура, °С; $T = t + 273,15 = 5/9f + 255,37$; T — температура, К; $f = 9/5t + 32 = 9/5 T - 459,67$; f — температура, °F (Фаренгейта).	

1.2. Десятичные приставки (кратные и дольные единиц измерения)

Таблица 1.4. Кратные и дольные единиц измерения

Приставки	Обозначения		Кратность и дольность	Приставки	Обозначения		Кратность и дольность
	русские	международные			русские	международные	
Экса	Э	E	10^{18}	(Деци)	д	d	10^{-1}
Пета	П	P	10^{15}	(Санти)	с	c	10^{-2}
Тера	Т	T	10^{12}	Милли	м	m	10^{-3}
Гига	Г	G	10^9	Микро	мк	μ	10^{-6}
Мега	М	M	10^6	Нано	н	n	10^{-9}
Кило	к	k	10^3	Пико	п	p	10^{-12}
(Гекто)	г	h	10^2	Фемто	ф	f	10^{-15}
(Дека)	да	da	10^1	Атто	а	a	10^{-18}

Примечание. В скобках указаны приставки, которые допускается применять только в наименованиях кратных и дольных единиц, уже получивших широкое распространение (например, гектар, декалитр, дециметр, сантиметр).

1.3. Важнейшие физические постоянные (константы)

Таблица 1.5. Важнейшие физические постоянные

Наименование	Условное обозначение	Численное значение	Единица
Скорость света в вакууме	c	$2,998 \cdot 10^8$	м/с
Магнитная постоянная	μ_0	$1,256 \cdot 10^{-6}$	Гн/м
Электрическая постоянная	ϵ_0	$8,85 \cdot 10^{-12}$	Ф/м
Абсолютный нуль температуры	T_0	$-273,15^\circ$	К
Ускорение свободного падения (нормальное)	g	9,81	м/с ²
Гравитационная постоянная	G	$6,67 \cdot 10^{-11}$	Н · м ² /кг ²
Постоянная Больцмана	k	$1,38 \cdot 10^{-23}$	Дж/К
Постоянная Планка	$h/(2\pi)$	$1,05 \cdot 10^{-34}$	Дж · с
Постоянная Стефана—Больцмана	C	$5,67 \cdot 10^{-8}$	Вт/(м ² · К ⁴)
Универсальная газовая постоянная	R	8,314	Дж/(моль · К)
Энергетический эквивалент массы	—	$8,987 \cdot 10^{16}$	Дж/кг
Электрон-вольт	—	$1,6 \cdot 10^{-19}$	Дж

Наименование	Условное обозначение	Численное значение	Единица
Объем 1 моля идеального газа при нормальных условиях	—	22,415	л/моль
Температурный коэффициент расширения идеальных газов	α	0,00366	1/°C
Постоянная (число) Авогадро	N_A	$6,022 \cdot 10^{23}$	моль ⁻¹
Число Лошмидта	N_L	$2,687 \cdot 10^{25}$	м ⁻³
Постоянная (число) Фарадея (валентность 1)	F	96 484	Кл/моль
Элементарный заряд (заряд электрона)	q	$1,602 \cdot 10^{-19}$	Кл
Отношение заряда электрона к его массе	e/m_e	$1,76 \cdot 10^{11}$	Кл/кг
Масса покоя электрона	m_e	$9,109 \cdot 10^{-31}$	кг
Масса покоя протона	m_p	$1,672 \cdot 10^{-27}$	кг
Масса покоя нейтрона	m_n	$1,675 \cdot 10^{-27}$	кг
Масса покоя мюона	m_μ	$1,883 \cdot 10^{-28}$	кг
Отношение масс протона и электрона	m_p/m_n	1836	—

К физическим постоянным можно отнести также:

Технический год = 8760 час.

Технический месяц = 730 час.

1.4. Электрические величины и единицы их измерения

Электрическим током (I) называется направленное движение электрических зарядов (ионов — в электролитах, электронов проводимости — в металлах).

Необходимым условием для протекания электрического тока является замкнутость электрической цепи.

Электрический ток измеряется в амперах (А).

Производными единицами измерения тока являются:

1 килоампер (кА) = 1000 А;

1 миллиампер (мА) = 0,001 А;

1 микроампер (мкА) = 0,000001 А.

Человек начинает ощущать проходящий через его тело ток в 0,005 А. Ток больше 0,05 А опасен для жизни человека.

Электрическим напряжением (U) называется разность потенциалов между двумя точками электрического поля.

Единицей разности электрических потенциалов является вольт (В).

$$1 \text{ В} = (1 \text{ Вт}) : (1 \text{ А}).$$

Производными единицами измерения напряжения являются:

$$1 \text{ киловольт (кВ)} = 1000 \text{ В};$$

$$1 \text{ милливольт (мВ)} = 0,001 \text{ В};$$

$$1 \text{ микровольт (мкВ)} = 0,000001 \text{ В}.$$

Сопротивлением (R) участка электрической цепи называется величина, зависящая от материала проводника, его длины и поперечного сечения.

Электрическое сопротивление измеряется в омах (Ом).

$$1 \text{ Ом} = (1 \text{ В}) : (1 \text{ А}).$$

Производными единицами измерения сопротивления являются:

$$1 \text{ килоОм (кОм)} = 1000 \text{ Ом};$$

$$1 \text{ мегаОм (МОм)} = 1\,000\,000 \text{ Ом};$$

$$1 \text{ миллиОм (мОм)} = 0,001 \text{ Ом};$$

$$1 \text{ микроОм (мкОм)} = 0,000001 \text{ Ом}.$$

Электрическое сопротивление тела человека в зависимости от ряда условий колеблется от 2000 до 10 000 Ом.

Удельным электрическим сопротивлением (ρ) называется сопротивление проволоки длиной 1 м и сечением 1 мм² при температуре 20 °С.

Величина, обратная удельному сопротивлению, называется удельной электрической проводимостью (γ).

Мощностью (P) называется величина, характеризующая скорость, с которой происходит преобразование энергии, или скорость, с которой совершается работа.

Мощностью генератора называется величина, характеризующая скорость, с которой механическая или другая энергия преобразуется в генераторе в электрическую.

Мощностью потребителя называется величина, характеризующая скорость, с которой происходит преобразование электрической энергии в отдельных участках цепи в другие полезные виды энергии.

Системной единицей мощности в СИ является ватт (Вт). Он равен мощности, при которой за 1 секунду выполняется работа в 1 джоуль:

$$1 \text{ Вт} = \frac{1 \text{ Дж}}{1 \text{ сек}}$$

Производными единицами измерения электрической мощности являются:

1 киловатт (кВт) = 1000 Вт;

1 мегаватт (МВт) = 1000 кВт = 1 000 000 Вт;

1 милливатт (мВт) = 0,001 Вт;

1 лошадиная сила (л. с.) = 736 Вт = 0,736 кВт.

Единицами измерения электрической энергии являются:
 1 ватт-секунда (Вт · сек) = 1 Дж = (1 Н) · (1 м);
 1 киловатт-час (кВт · ч) = $3,6 \cdot 10^6$ Вт · сек.

Пример. Ток, потребляемый электродвигателем, присоединенным к сети 220 В, составлял 10 А в течение 15 минут. Определить энергию, потребленную двигателем.

$W = Pt = UI t = 220 \cdot 10 \cdot 15 \cdot 60 = 1\,980\,000$ Вт · сек, или, разделив эту величину на 1000 и 3600, получим энергию в киловатт-часах:

$$W = \frac{1\,980\,000}{1000 \cdot 3600} = 0,55 \text{ кВт} \cdot \text{ч}.$$

Таблица 1.6. Электрические величины и единицы

Наименование	Обозначение латинским шрифтом	Единицы измерения	
		Наименование	Обозначение русским шрифтом
Напряжение	U, u	Вольт	В
Электродвижущая сила	E, e	Вольт	В
Ток	I, i	Ампер	А
Сопrotивление активное	R, r	Ом	Ом
Сопrotивление реактивное	X, x	Ом	Ом
Сопrotивление полное	Z, z	Ом	Ом
Мощность активная	P	Ватт	Вт
Мощность реактивная	Q	Вольт-ампер реактивный	вар
Мощность полная	S	Вольт-ампер	В · А
Энергия	W	Ватт-секунда или джоуль	Вт · сек, Дж

1.5. Основные формулы электротехники

Таблица 1.7. Основные формулы электротехники

Измеряемые величины	Формулы	Обозначение и единицы измерения
Сопротивление проводника омическое (при постоянном токе)	$r_0 = \rho \frac{l}{s}$	r_0 — омическое сопротивление, Ом; ρ — удельное сопротивление, Ом · мм ² /м; l — длина, м; s — сечение, мм ²
Активное сопротивление при переменном токе	$r = kr_0$	r — активное сопротивление, Ом; k — коэффициент, учитывающий поверхностный эффект, а в магнитных проводниках — также явление намагничивания
Зависимость омического сопротивления проводника от температуры	$r_2 = r_1[1 + \alpha(t_2 - t_1)]$	r_2, r_1 — сопротивление проводника в омах соответственно при температуре t_2 и t_1 °С
Индуктивное (реактивное) сопротивление	$X_L = \omega L = 2\pi fL$	X_L — индуктивное сопротивление, Ом; ω — угловая скорость; при частоте $f = 50$ Гц; $\omega = 314$;
Емкостное (реактивное) сопротивление	$X_C = \frac{1}{\omega C} = \frac{1}{2\pi fC}$	X_C — емкостное сопротивление, Ом; f — частота, Гц;
Полное реактивное сопротивление	$X = X_L - X_C$	L — коэффициент самоиндукции (индуктивность), Гц; C — емкость, Ф;
Полное сопротивление переменному току	$Z = \sqrt{r^2 + (X_L - X_C)^2}$ или $Z = \sqrt{r^2 + \left(\omega L - \frac{1}{\omega C}\right)^2}$	Z — полное сопротивление, Ом
Емкость пластинчатого конденсатора	$C = \frac{\epsilon S(n-1)}{4\pi(b \cdot 9 \cdot 10^{11})}$	C — емкость, Ф; S — площадь между двумя электродами, см ² ; n — число пластин; ϵ — диэлектрическая постоянная изоляции; b — толщина слоя диэлектрика, см

Измеряемые величины	Формулы	Обозначение и единицы измерения
Общая емкость цепи: а) при последовательном соединении емкостей б) при параллельном соединении емкостей	$\frac{1}{C} = \frac{1}{C_1} + \frac{1}{C_2} + \dots + \frac{1}{C_n}$ $C = C_1 + C_2 + \dots + C_n$	$C_1; C_2; C_n$ — отдельные емкости, Ф
Закон Ома; цепь переменного тока с реактивным сопротивлением	$I = \frac{U}{Z}$ или $I = \frac{U}{\sqrt{r^2 + x^2}}$	I — ток в цепи, А; U — напряжение цепи, В;
1-й закон Кирхгофа (для узла)	$\sum_{i=1}^{i=n} I_i = 0$	I_i — токи в отдельных ответвлениях, сходящихся в одной точке, А; $i = 1, 2, \dots, n$; E — ЭДС, действующая в контуре, В;
2-й закон Кирхгофа (для замкнутого контура)	$\sum I r = \sum E$	r — сопротивление отдельных участков, Ом; I_1 — ток первой ветви, А; I_2 — ток второй ветви, А;
Распределение тока в двух параллельных ветвях цепи переменного тока	$\frac{I_1}{I_2} = \frac{Z_2}{Z_1}$	Z_1 — сопротивление первой ветви, Ом; Z_2 — сопротивление второй ветви, Ом
Закон электромагнитной индукции для синусоидального тока	$E_n = 4,44 f w B S \cdot 10^{-3}$	E_n — наведенная ЭДС, В; f — частота, Гц; w — число витков обмотки; B — индукция магнитного поля в стали, Тс; S — сечение магнитопровода, см ²
Электродинамический эффект тока для двух параллельных проводников	$F = 2,04 i_1 \cdot i_2 \frac{l}{a} 10^{-8}$	F — сила, действующая на l (см) длины проводника, кГ; i_1, i_2 — амплитудные значения токов в параллельных проводниках, А; a — расстояние между проводниками, см; l — длина проводника, см

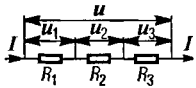
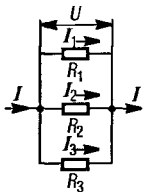
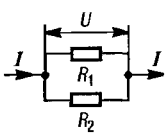
Измеряемые величины	Формулы	Обозначение и единицы измерения
Подъемная сила электромагнита	$P = \left(\frac{B_3}{5000}\right)^2 \cdot S$	P — подъемная сила, кГ; B_3 — индукция в воздушном зазоре; $B_3 = 1000$ Гс (электромагниты для подъема стружки и мелких деталей); $B_3 = 8000$ — $10\,000$ Гс (электромагниты для подъема крупных деталей) S — сечение стального сердечника, см ²
Тепловой эффект тока	$Q = 0,24 I^2 r t$ или $Q = 0,24 U I t$	Q — количество выделяемого тепла, кал; t — время протекания тока, сек; r — сопротивление, Ом;
Химический эффект тока	$A = \alpha I t$	A — количество вещества, отложившегося на электроде, мг; α — электрохимический эквивалент вещества
Зависимости в цепи переменного тока при частоте 50 Гц: а) период изменения тока б) угловая скорость	$T = \frac{2\pi}{\omega} = \frac{1}{50} = 0,02$ сек $\omega = 2\pi f = 2\pi \cdot 50 = 314$ $\omega T = 2\pi$ [радиан] или 360°	T — период изменения тока, сек; f — частота тока, Гц; ω — угловая скорость
Зависимости токов и напряжений в цепи переменного тока: а) ток в цепи б) напряжение в цепи	$I = \sqrt{I_a^2 + I_p^2}$ $I_a = I \cos \varphi$ $I_p = I \sin \varphi$ $U = \sqrt{U_a^2 + U_p^2}$ $U_a = U \cos \varphi$ $U_p = U \sin \varphi$	I — полный ток в цепи, А; I_a — активная составляющая тока, А; I_p — реактивная составляющая тока, А; φ — угол сдвига (град) во времени между током и напряжением в цепи; U — напряжение в цепи, В; U_a — активная составляющая напряжения, В; U_p — реактивная составляющая напряжения, В
Соотношения токов и напряжений в трехфазной системе: а) соединение в звезду б) соединение в треугольник	$I_n = I_\phi$ $U_n = \sqrt{3} U_\phi$ $I_n = \sqrt{3} I_\phi$ $U_n = U_\phi$	I_n — ток линейный, А; I_ϕ — ток фазный, А; U_n — напряжение линейное, В; U_ϕ — напряжение фазное, В

Продолжение табл. 1.7

Измеряемые величины	Формулы	Обозначение и единицы измерения
Кэффициент мощности	$\cos \varphi = \frac{r}{z} = \frac{U_a}{U} =$ $= \frac{I_a}{I} = \frac{P}{S} = \frac{1}{\sqrt{1 + \frac{Q^2}{P^2}}}$	<p>P — активная мощность, Вт; Q — реактивная мощность, вар; S — полная мощность, В·А; r — активное сопротивление, Ом; z — полное сопротивление, Ом</p>
Мощность в цепи постоянного тока	$P = UI$ $P = I^2 R$ $P = \frac{U^2}{R}$	
Мощность в цепи переменного тока: а) цепь однофазного тока б) цепь трехфазного тока	$P = UI \cos \varphi$ $Q = UI \sin \varphi$ $S = UI = \sqrt{P^2 + Q^2}$ $P = \sqrt{3} UI \cos \varphi$ $Q = \sqrt{3} UI \sin \varphi$ $S = \sqrt{3} UI$	
Энергия в цепи постоянного тока	$W_a = UIt$ $W_a = I^2 Rt$ $W_a = \frac{U^2}{R} t$	<p>W_a — активная энергия, Вт·ч; W_p — реактивная энергия, вар·ч; t — время, ч</p>
Энергия в цепи переменного тока: а) цепь однофазного тока б) цепь трехфазного тока	$W_a = UI \cos \varphi \cdot t$ $W_p = UI \sin \varphi \cdot t$ $W_a = \sqrt{3} UI \cos \varphi \cdot t$ $W_p = \sqrt{3} UI \sin \varphi \cdot t$	

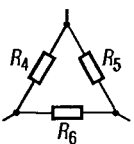
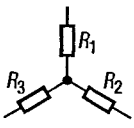
1.6. Соединения сопротивлений

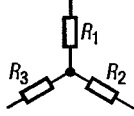
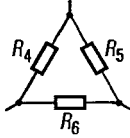
Таблица 1.8. Соединения сопротивлений

Вид соединения	Схема	Общее сопротивление	Напряжение	Ток
Последовательное		$R = R_1 + R_2 + R_3$	$U = U_1 + U_2 + U_3$	$I = \frac{U}{R}$
Параллельное		$\frac{1}{R} = \frac{1}{R_1} + \frac{1}{R_2} + \frac{1}{R_3}$ или $g = g_1 + g_2 + g_3$	$U = IR$	$I = I_1 + I_2 + I_3$
Параллельное (для двух сопротивлений)		$R = \frac{R_1 \cdot R_2}{R_1 + R_2}$	$U = IR$	$I = I_1 + I_2$
Примечание. Выражение вида $\frac{1}{R}$ представляют собой проводимости g .				

1.7. Преобразование треугольника в звезду и звезды в треугольник

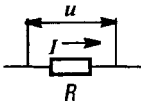

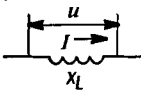
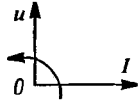
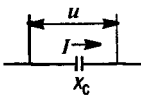
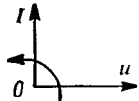
Таблица 1.9. Преобразование треугольника в звезду и звезды в треугольник

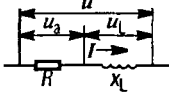
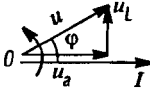
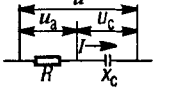
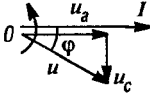
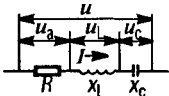
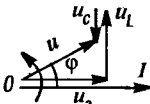
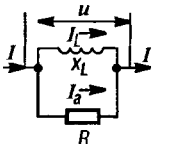
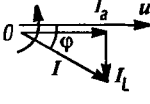
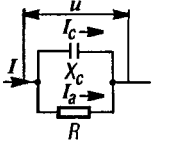
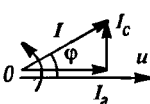
Вид преобразования	Преобразуемая схема	Преобразованная схема	Расчетные формулы
Треугольник в звезду			$R_1 = \frac{R_4 \cdot R_5}{R_4 + R_5 + R_6}$ $R_2 = \frac{R_5 \cdot R_6}{R_4 + R_5 + R_6}$ $R_3 = \frac{R_4 \cdot R_6}{R_4 + R_5 + R_6}$

Вид преобразования	Преобразуемая схема	Преобразованная схема	Расчетные формулы
Звезда в треугольник			$\frac{1}{R_4} = g_4 = \frac{g_1 \cdot g_3}{g_1 + g_2 + g_3}$ $\frac{1}{R_5} = g_5 = \frac{g_1 \cdot g_2}{g_1 + g_2 + g_3}$ $\frac{1}{R_6} = g_6 = \frac{g_2 \cdot g_3}{g_1 + g_2 + g_3}$

1.8. Расчетные формулы для цепей переменного тока

Таблица 1.10. Расчетные формулы для цепей переменного тока

Вид нагрузки	Схема	Векторная диаграмма	Полное сопротивление цепи
Активное сопротивление			$R = \frac{U}{I}$
Индуктивное сопротивление			$X_L = \omega L$
Емкостное сопротивление			$X_C = \frac{1}{\omega C}$

Вид нагрузки	Схема	Векторная диаграмма	Полное сопротивление цепи
Последовательное соединение			
Активное и индуктивное сопротивления			$Z = \sqrt{R^2 + X_L^2} \text{ или}$ $Z = \sqrt{R^2 + (\omega L)^2}$
Активное и емкостное сопротивления			$Z = \sqrt{R^2 + X_C^2} \text{ или}$ $Z = \sqrt{R^2 + \left(\frac{1}{\omega C}\right)^2}$
Активное, индуктивное и емкостное сопротивление			$Z = \sqrt{R^2 + (X_L - X_C)^2}$ <p>или</p> $Z = \sqrt{R^2 + \left(\omega L - \frac{1}{\omega C}\right)^2}$
Параллельное соединение			
Активное и индуктивное сопротивления			$Z = \frac{R \cdot X_L}{\sqrt{R^2 + (X_L)^2}}$ <p>или</p> $Z = \frac{R \cdot \omega L}{\sqrt{R^2 + (\omega L)^2}}$
Активное и емкостное сопротивления			$Z = \frac{R}{\sqrt{1 + R^2 X_C^2}}$ <p>или</p> $Z = \frac{R}{\sqrt{1 + R^2 \left(\frac{1}{\omega C}\right)^2}}$

1.9. Краткие сведения по электротехническим материалам

Таблица 1.11. Металлы (чистые) для проводниковых и контактных материалов и составных частей сплавов

Наименование металла	Плотность, кг/м ³	Температура плавления, °С	Удельное сопротивление, мкОм · м	Температурный коэффициент удельного сопротивления, 10 ⁻³ /°С	Удельная теплоемкость, Дж/(кг · °С)	Теплопроводность, Вт/(м · °С)	Теплота плавления, кДж/кг	Температурный коэффициент линейного расширения, 10 ⁻⁶ /°С	Работа выхода электрона, эВ	Модуль упругости, ГПа
Алюминий (Al)	2700	660	0,0265	4,1	923	218	397	21	4,2	71
Бериллий (Be)	1840	1280	0,041	6,6	1800	184	1387	12	3,9	287
Вольфрам (W)	19 300	3400	0,055	5	142	167	191	4,4	4,5	407
Железо (Fe)	7870	1540	0,097	3,8	453	73	278	10,7	4,3	211
Золото (Au)	19 300	1063	0,0225	3,9	134	312	65	14	4,3	77
Кадмий (Cd)	8650	321	0,074	4,2	231	93	57	29	4,1	62
Магний (Mg)	1740	650	0,045	4	1040	170	368	27	3,6	44
Мель (Cu)	8920	1083	0,0168	4,3	386	406	205	16,6	4,4	129
Молибден (Mo)	10 200	2620	0,05	4,3	272	150	288	5,3	4,3	294
Никель (Ni)	8960	1453	0,068	6,7	440	75	303	13,2	4,5	196
Ниобий (Nb)	8570	2500	0,15	3,9	268	50	—	7,2	4	100
Оловь (Sn)	7290	232	0,113	4,5	226	63	59	23	4,4	54
Платина (Pt)	21 450	1770	0,108	3,9	134	71	111	9,5	5,3	170
Свинец (Pb)	11 340	327	0,19	4,2	130	35	23	28,3	4	16
Серебро (Ag)	10 490	961	0,015	4,1	235	453	104	18,6	4,3	80
Титан (Ti)	4520	1670	0,47	5,5	550	22	—	8,1	3,9	104
Хром (Cr)	7190	1900	0,13	2,4	462	89	281	6,2	4,6	245
Цинк (Zn)	7140	420	0,059	4,1	336	113	111	30	4,2	92
Цирконий (Zr)	6500	1855	0,41	4,4	277	30	219	6,3	3,9	68

Таблица 1.12. Классы по нагревостойкости электроизоляционных материалов для электрических машин, трансформаторов и аппаратов

Обозначение класса нагревостойкости	t , характеризующая нагревостойкость материалов данного класса, °С	Краткая характеристика основных групп электроизоляционных материалов, соответствующих данному классу нагревостойкости
Y	90	Волокнистые материалы из целлюлозы, хлопка и натурального шелка, не пропитанные и не погруженные в жидкий электроизоляционный материал, и т. п.
A	105	Волокнистые материалы из целлюлозы, хлопка или натурального, искусственного и синтетического шелка, пропитанные или погруженные в жидкий электроизоляционный материал, и т. п.
E	120	Синтетические органические материалы (пленки, волокна, смолы, компаунды и др.) и т. п.
B	130	Материалы на основе слюды (в том числе и на органических подложках), асбеста и стекловолокна, применяемые с органическими связующими и пропитывающими составами, и т. п.
F	155	Материалы на основе слюды, асбеста и стекловолокна, применяемые в сочетании с синтетическими связующими и пропитывающими составами, и т. п.
H	180	Материалы на основе слюды, асбеста и стекловолокна, применяемые в сочетании с кремнийорганическими связующими и пропитывающими составами, кремнийорганические эластомеры и т. п.
C	Выше 180	Слюда, керамические материалы, фарфор, стекло, кварц или их комбинации, применяемые без связующих или с неорганическими и элементоорганическими составами, и т. п.

Таблица 1.13. Электроизоляционные материалы

Наименование материала	Плотность, кг/м ³	ρ, Ом·м	ε при 50 Гц	tg δ при 50 Гц	E _{проб} , МВ/м	Предел прочности, МПа		Теплопроводность, Вт/(м·°С)
						при растяжении	при статическом изгибе	
Асбестокстолит	1600	10 ⁷	7,5	0,2—0,5	1,75	75	95	—
Винипласт	1350	10 ¹⁰	3,5	0,03	25	50	160	0,18
Гетинакс (I)	1400	10 ⁹	7	0,05	20	80	100	0,17
Дельта-древесина	1350	10 ⁹	7	0,06	7,5	140	180	0,17
Картон электроизоляционный	950	10 ⁸	—	—	45	40	—	—
Миканит коллекторный	2500	10 ¹¹	—	0,02	19	—	—	0,32
Поливинилхлорид	1250	10 ¹¹	6	0,07	10	15	—	0,12
Полиакрилатам (капрон)	1140	10 ¹¹	4	0,02	17	55	75	0,08
Полиметилметакрилат	1190	10 ¹¹	3,7	0,06	50	70	60	0,17
Полистирол	1060	10 ¹⁵	2,5	0,005	25	35	85	0,12
Полиуретан	1200	10 ¹²	4,5	0,001	22	55	70	0,28
Полиформальдегид	1430	10 ¹²	4	0,003	21	70	100	—
Полиэтилен ВД	940	10 ¹⁵	2,3	0,004	45	15	5	0,32
Резина кабельная	—	10 ¹³	3,4	0,02	40	6	—	—
Стеклотекстолит	1600	10 ¹⁰	8	0,08	10	70	95	0,18
Совол	1560	10 ¹²	4,1	0,02	50 кВ*	—	—	0,09
Совтол	1540	10 ¹¹	4,5	0,01	50 кВ*	—	—	—
Текстолит	1375	10 ⁹	7	0,07	10	60	90	0,15
Фибра листовая	1100	10 ¹⁰	—	—	7	7	10	1,3
Фторопласт	2140	10 ¹⁶	2,8	0,0001	30	35	70	0,07
Электрофарфор	2200	10 ¹¹	7	0,023	38	40	80	1,5
Эпоксидная смола (ЭД-20)	—	10 ¹¹	—	0,015	45	—	—	—

*В стандартном разряднике.

Таблица 1.14. Характеристика металлических проводниковых материалов

Наименование материала	Удельный вес, г/см ³	Θ плав-ления, °С	Удельное со-противле-ние, Ом · мм ² /м	Область применения
Алюминий	2,7	660	0,026—0,028	Провода, кабели, шины
Альдрей	2,7	1100	0,030—0,032	То же
Бронза	8,3—8,9	900—1000	0,021—0,05	Кадмиевая для контактов, фосфоритовая — для пружин
Вольфрам	19—20	3400	0,054	Нити ламп накаливания, нагревостойкие электроды в лампах, контакты
Золото	19,3	1063	0,022	Контакты в сплавах с серебром
Латунь	8,4—8,7	960	0,031—0,079	Контакты, зажимы
Медь	8,7—8,9	1083	0,017—0,018	Провода, кабели, шины
Молибден	10,2	2600	0,050	Электровакuumная техника (аноды, крючки и сетки электронных ламп)
Никель	8,9	1452	0,07—0,08	Катоды, аноды, сетки электронных ламп
Олово	7,3	232	0,002—0,12	Припой при лужении и пайке. Фольга для электродов
Платина	21,4	1773	0,09—0,1	Термопары, нагреватели печей, контакты электроприборов
Ртуть	13,5	—38,9	0,958	Электроды в терморегуляторах и выпрямителях
Сталь	7,8	1500	0,10—0,14	Провода, кабели и шины, конструкционный материал
Серебро	10,5	960	0,016	Контакты приборов и аппаратов
Свинец	11,34	327	0,22	Вставки предохранителей, пластины аккумуляторов, защитные оболочки кабелей
Цинк	7,1	430	0,054—0,062	Антикоррозийные покрытия, контакты
Чугун	7,2—7,6	1200	0,40—0,50	Сопротивление реостатов. Конструкционный материал

Таблица 1.15. Характеристика сплавов высокого удельного сопротивления

Наименование сплава	Плотность, г/см ³	Температура плавления, °С	Удельное сопротивление при 20°, Ом · мм ² /м	Температурные коэффициенты		Наибольшая рабочая температура, град	Область применения
				сопротивления при 20°	линейного расширения		
Константан	8,8	1265	0,45—0,50	$5 \cdot 10^{-6}$	$(1,2—1,4) \cdot 10^{-5}$	450	Резисторы и добавочные сопротивления приборов низкого класса точности, нагревательные элементы с температурой до 450°. Термоэлектроды в паре с медью и железом
Манганин	8,1—8,4	950	0,45—0,50	$(3—6) \cdot 10^{-5}$	$2,2 \cdot 10^{-5}$	250—300	Эталонные и образцовые сопротивления, магазины сопротивления высокого класса точности
Нейзильбер	8,3—8,5	1050	0,30—0,45	$30 \cdot 10^{-5}$	$2,0 \cdot 10^{-5}$	200—250	Резисторы
Нихром (Х25Н60)	8,2	1380	1,1	$0,17 \cdot 10^{-3}$	$1,3 \cdot 10^{-5}$	1000	Лабораторные и промышленные печи с рабочей температурой до 900°
Нихром (Х20Н80)	8,4	1400	1,2	$0,15 \cdot 10^{-5}$	$1,5 \cdot 10^{-5}$	1050	То же с рабочей температурой до 1000°
Фехраль (Х13Ю14)	7,3	1460	1,25	$0,05 \cdot 10^{-5}$	$1,5 \cdot 10^{-5}$	850	Бытовые нагревательные приборы и промышленные печи с рабочей температурой до 650°
Нихром (Х200Т)	8,0	1525	1,5	$0,14 \cdot 10^{-3}$	$1,5 \cdot 10^{-5}$	1200	Промышленные печи с рабочей температурой до 1150°
Нихром (Х20Н80Т3 (ЭИ595) (ЭИ626))	7,27	—	1,38	$0,07 \cdot 10^{-3}$	—	1200	То же
Хромель	7,2	—	1,43	$0,035 \cdot 10^{-3}$	—	1300	Промышленные печи
	7,1	1500	1,45	$0,04 \cdot 10^{-3}$	$1,4 \cdot 10^{-5}$	1200	

Таблица 1.16. Материалы для контактов

Наименование материала	Плотность, г/см ³	Температура плавления, °С	Предельный ток при 110 В, А	Характеристика контактов	Область применения
Вольфрам	19,1—20,1	3400	1,7	Не свариваются, малая эрозия, требуют больших контактных давлений (0,6—1 кг)	Реле, регуляторы, магнето и другие аппараты с большой частотой включения То же при большой частоте включения и больших токах То же
Вольфрам—молибден	19,1—20,1	3000—3100	1,7	“	“
Вольфрам—никель	19,1—20,1	1500	1,7	“	“
Молибден	10,2	2500	0,5	“	“
Медь	8,7—8,8	1083	0,5	Умеренная эрозия, свариваются, тускнеют и окисляются	Магнето, регуляторы, выпрямители
Платина—иридий	21,6	1780	0,6—0,7	Малая эрозия, большое сопротивление, коррозия	Выключатели большой мощности в воздушной среде и минеральном масле
Серебро	10,5	960	0,6	Свариваемость и эрозия при больших токах	Особо ответственные контакты, реле для термостатов
Серебро—кадмий	10,3	900	0,6	Не свариваются, равномерный износ	Широко применяемый материал в аппаратах малой мощности
Серебро—медь	10,3	965	—	Значительно тверже серебра и значительная устойчивость износа	Пускатели, выключатели большой мощности
Серебро—платина	—	720	—	То же	Реле и аппараты для автомобильного и самолетного оборудования То же
Серебро—окись кадмия	9,3	900	—	Очень высокая твердость, допускают большие токи. Не свариваются и имеют малый износ	Контакты в электрических аппаратах большой мощности (контакты, выключатели, сварочные аппараты)

Таблица 1.17. Приближенные величины токов плавления проволоки различных сечений из разных металлов

Ток плавления, А	Диаметр проволоки, мм					
	Медь	Алюминий	Никелин	Сталь	Олово	Свинец
1	0,039	0,066	0,065	0,132	0,183	0,210
5	0,180	0,193	0,250	0,345	0,530	0,600
10	0,250	0,305	0,390	0,550	0,850	0,950
15	0,320	0,400	0,520	0,720	1,02	1,25
20	0,390	0,485	0,620	0,870	1,35	1,52
25	0,460	0,500	0,730	1,000	1,56	1,75
30	0,52	0,64	0,81	1,15	1,77	1,98
40	0,63	0,77	0,99	1,38	2,14	2,44
50	0,73	0,89	1,15	1,60	2,45	2,78
60	0,82	1,00	1,30	1,80	2,80	3,15
70	0,91	1,10	1,43	2,00	3,10	3,50
80	1,00	1,22	1,57	2,20	3,40	3,80
90	1,08	1,32	1,69	2,38	3,65	4,10
100	1,15	1,42	1,82	2,55	3,90	4,40
120	1,31	1,60	2,05	2,85	4,45	5,00
160	1,59	1,94	2,28	3,20	4,90	5,50
180	1,72	2,10	2,69	3,70	5,80	6,50
200	1,84	2,25	2,89	4,05	6,26	7,00
225	1,99	2,45	3,15	4,40	6,75	7,60
250	2,14	2,60	3,35	4,70	7,25	8,10
275	2,20	2,80	3,55	5,00	7,70	8,70
300	2,40	2,95	3,78	5,30	8,20	9,20

Примечание. Длина проволоки принята 5—10 см в зависимости от диаметра.

Таблица 1.18. Электрические характеристики электронизоляционных материалов

Наименование материала	Удельный вес, г/см ³	Электрическая прочность, кВ/мм при 20 °С	Удельное сопротивление, Ом·см	Класс нагревостойкости	Область применения
Асбест	2,3—2,6	2,4—4,6	10 ¹⁰	В	Электромашинно- и аппаратостроение, изоляция проводов
Бакелит (гетинакс)	1,2—1,3	10—40	10 ¹⁰ —10 ¹²	А	Электромашинно- и аппаратостроение

Наименование материала	Удельный вес, г/см ³	Электрическая прочность, кВ/мм при 20 °С	Удельное сопротивление, Ом·см	Класс нагревостойкости	Область применения
Бумага телефонная	0,8	6—9	10 ¹¹ —10 ¹³	А	Изоляция обмоток и кабелей
Битум	1,0	25	10 ¹⁴	А	
Дерево:					
дуб	0,9	4—7	10 ¹²	А	Электромашино- и аппаратостроение
береза	0,69	3—5	10 ¹⁰	А	
бук	0,73	5—6	10 ¹¹	А	То же
Канифоль	1,0—1,3	10—15	10 ¹¹ —10 ¹⁴	А	“
Карболит	1,3	13	5 · 10 ¹²	В	“
Лакоткани	1,1—1,35	20—70	10 ¹² —10 ¹³	А, В	Электромашиностроение
Миканит	2,2	15—20	10 ¹⁵	В	Электромашино- и аппаратостроение
Мрамор	2,7	3,5—5,5	10 ⁹ —10 ¹⁰	В, С	
Масло трансформаторное	0,85—0,89	15—20	10 ¹² —10 ¹³	С	То же
Парафин	0,85—0,92	15—30	10 ¹⁵ —10 ¹⁶	—	“
Пробка	0,16—0,4	—	—	—	“
Прессшпан	0,9—1,3	8—10	10 ⁹ —10 ¹³	А, В	“
Пряжа хлопчатобумажная	1,0	3—5	—	А	Провода
Полихлорвинил	1,2—1,6	6—15	10 ¹² —10 ¹⁴	А, В	“
Резина	1,7—2,0	15—25	10 ¹⁴ —10 ¹⁶	А	Провода
Слюда	2,7—2,9	100—175	10 ¹⁴ —10 ¹⁵	В, С	Электромашино- и аппаратостроение
Стекло	2,5—2,7	10—40	10 ¹¹ —10 ¹⁵	С	То же
Фибра	1,2—1,4	4—11	10 ¹⁰	В	“
Фарфор	2,3—2,7	6,0—10,0	10 ¹⁴ —10 ¹⁵	С	“
Шеллак	1,0	15,0	10 ¹⁵ —10 ¹⁶	В	“
Шифер	2,7—2,9	0,5—1,5	10 ⁸ —10 ⁹	С	“
Целлулоид	1,45	10—15	2 · 10 ¹⁰	В	“
Эбонит	1,15—1,3	8—10	10 ¹⁷ —10 ¹⁸	В	“

Таблица 1.19. Жаростойкие и жароупорные сплавы высокого сопротивления

Марка сплава	Оптимальная рабочая температура, °С	Лента холоднокатаная		Сортовой прокат горячекатаный		Проволока холоднокатаная	Прутки горячекатаные
		Толщина, мм	Ширина, мм	Диаметр, мм	Сторона квадрата, мм		
X13Ю4	900	0,2—3,2	6—80	1,2—3,2	20—200	0,2—7,5	13—30
X15Ю5	950					0,2—7,5	13—30
X23Ю5Т	1350					0,3—7,5	13—25
X23Ю5	1150					0,3—7,5	13—25
X27Ю5Т	1300					0,5—5,5	13—25
X25Н20	900	—	—	—	—	0,2—7,5	13—25
X15Н60	950	0,1—3,2	6—250	0,1—3,2	6—250	0,3—7,5	13—16
X15Н60-Н	1050					0,1—7,5	
X20Н80	1050					0,4—7,5	
X20Н80-Н	1150					0,1—7,5	
XН70Ю	1175	—	—	—	5	1—7	13—25

Примечания: 1. Холоднокатаная лента выпускается следующей ширины, мм: 6; 8; 10; 12; 14; 15; 16; 18; 20; 25; 30; 32; 36; 40; 45; 50; 60; 80.

2. Удельное эл. сопротивление при 20 °С, Ом·мм²/м: сплавов марок: X13Ю4 1,18—1,34; X15Ю5 1,24—1,34; X23Ю5 1,3—1,4; X23Ю5Т 1,34—1,45; X27Ю5Т 1,37—1,47; X25Н20 0,83—0,96; X15Н60 1,06—1,16 (диаметром до 3 мм); X15Н60-Н 1,07—1,17 (диаметром выше 3 мм); X20Н80 1,04—1,15 (диаметром до 3 мм); X20Н80-Н 1,06—1,17 (диаметром выше 3 мм); XН70Ю 1,25—1,35.

3. Обозначение элементов, входящих в состав сплавов: Н — никель, Х — хром, Ю — алюминий, Т — титан; число после букв — примерное содержание данного элемента, % по массе.

Таблица 1.21. Значения влагопоглощаемости и нормируемой температуры основных электроизоляционных материалов

Материал	Влагопоглощаемость за 24 ч, %	Нормируемая температура, °С
Асбест	2—4	600 (наибольшая допустимая)
Асбоцемент	15—20	250 (нагревостойкость)
Битумы	—	30—130 (размягчение)
Бумаги	7—10	110 (нагревостойкость)
Гетинакс	2	150—180 (нагревостойкость)
Лакоткани	3,6—8	105 (нагревостойкость)
Масло трансформаторное	—	135—145 (вспышка)
Текстолит	2	135—150 (нагревостойкость)

При ремонтных и электромонтажных работах широко применяют электроизоляционные лаки и лакоткани. К числу наиболее распространенных относятся: битумно-покровный лак БТ577 (бывший № 177), масляно-битумные БТ987 и БТ98.0, глифталево-маслянный ГФ-95, электроизоляционные и полупроводящие ленты ЛХМ и ЛСК, особенно ленты на основе кремнийорганических каучуков марок ЛЭТСАР-А и ЛЭТСАР-Б (электроизоляционная, термостойкая, самосклеивающаяся). Эти ленты имеют высокие электрические и физико-механические свойства — повышенную теплоустойчивость (до 150 °С) и устойчивость к воздействию агрессивных сред.

Таблица 1.22. Электроизоляционные лаки

Наименование, марка	Растворитель и разбавитель	Общая характеристика и область применения
Лак электроизоляционный пропиточный БТ-987	Толуол, ксилол, сольвент или смесь одного из них с уайт-спиритом (1 : 1)	Влаго- и теплостойкий, противостоит слабым кислотам и щелочам, немаслостойкий. Применяется для пропитки секций машин, катушек аппаратов и покраски бетонных реакторов

Наименование, марка	Растворитель и разбавитель	Общая характеристика и область применения
То же, БТ-988 То же, БТ-980	То же То же	То же То же, но для покрытия и пропитки обмоток электрических машин и катушек аппаратов, работающих в воздухе с повышенной влажностью.
Лак электроизоляционный покровный БТ-99	Ксилол, сольвент или смесь одного из них с уайт-спиритом (1 : 1)	Прочный, эластичный, не маслостойкий, влагоупорный. Применяется при изготовлении составной изоляции, склейке якорей, для покрытия пропитанных обмоток статоров
Лак электроизоляционный пропиточный ГФ-95	Толуол, ксилол, сольвент или смесь одного из них с уайт-спиритом (1 : 1)	Масло- и влагостойкий, механически прочный. Применяется для пропитки обмоток машин, аппаратов, трансформаторов, лакотканей и бумаги с изоляцией класса нагревостойкости В
Лак электроизоляционный пропиточный ФЛ-97	Ксилол, толуол или сольвент	Масло-, термо и влагостойкий. Для пропитки обмоток электродвигателей с изоляцией класса нагревостойкости В
Лак электроизоляционный МЛ-92	Толуол, ксилол или смесь одного из них с уайт-спиритом (3 : 1)	Масло- и нагревостойкий. Применяется для пропитки обмоток электрических машин, аппаратов, трансформаторов и изоляционных деталей класса нагревостойкости В
Лаки бакелитовые ЛБС-1 и ЛБС-2	Спирт этиловый, денатурат или сырец	Масло- и теплостойкие. Применяются для склейки, пропитки и покрытия бакелитовых изделий

Таблица 1.23. Электроизоляционные лакоткани

Вид и марка лакоткани	Номинальная толщина, мм	Характерные свойства и условия применения
Масляная хлопчатобумажная ЛХМ-105	0,15; 0,17; 0,2; 0,24; 0,3	Для работы на воздухе при нормальных климатических условиях С повышенными электрическими свойствами. Применение то же. Допускается работа в трансформаторном масле
Масляная хлопчатобумажная ЛХМС-105	0,17; 0,2	
Масляная хлопчатобумажная ЛХММ-105	0,17; 0,2; 0,24	Маслостойкая. Для работы в горячем трансформаторном масле

Продолжение табл. 1.23

Вид и марка лакоткани	Номинальная толщина, мм	Характерные свойства и условия применения
Битумно-масляная хлопчатобумажная ЛХБ-105	0,17; 0,2; 0,24	Для работы на воздухе при нормальных климатических условиях
Масляная шелковая ЛШМ-105	0,8; 0,1; 0,12	С малой усадкой и стойкостью к кратковременному повышению температуры. Применение то же
Масляная шелковая ЛШМС-105	0,06; 0,1; 0,12; 0,15	То же, с повышенными электрическими свойствами. Допускается работа в трансформаторном масле
Масляная капроновая ЛКМ-105	0,1; 0,12; 0,15	С повышенной эластичностью, для работы на воздухе при нормальных климатических условиях
То же ЛКМС-105	0,1; 0,12; 0,15	То же, с повышенными электрическими свойствами. Допускается работа в трансформаторном масле
Масляная ЛСМ-105/120	0,15; 0,17; 0,2; 0,24	Для работы на воздухе при нормальных климатических условиях
Масляная ЛСММ-105/120	0,17; 0,2; 0,24	Маслостойкая. Для работы в горячем (до 105 °С) трансформаторном масле
Битумно-масляная алкидная ЛСБ-120/130	0,12; 0,15; 0,17; 0,2; 0,24	Для работы на воздухе при повышенной влажности (относительная влажность $95 \pm 2 \%$ при $20 \pm 2 \text{ }^\circ\text{C}$)
Полиэфирно-эпоксидная ЛСП-130/155	0,08; 0,1; 0,12; 0,15; 0,17	То же
Кремнийорганическая резиновая ЛСКР-180	0,12; 0,15; 0,2	То же
Кремнийорганическая пигментированная ЛСК-1, ЛСК-2	0,12; 0,15; 0,2	Для работы на воздухе при температуре до 180 °С и повышенной влажности (включая тропическую)
ЛСК-5	0,12; 0,15; 0,2	Полупроводящая, для работы на воздухе при температуре до 180 °С
Эскапоновая с липким слоем ЛСЭП, ЛСЭПМ	0,14; 0,17; 0,19	Применяются для изоляции электрических машин и аппаратов взамен микаленты, липкий слой нанесен с двух сторон
Кремнийорганическая липкая ЛСКЛ-155	0,12; 0,15	Хорошо склеивается при нагревании, класс нагревостойкости <i>F</i>
Полиэфирноэпоксидная самосклеивающаяся, термореактивная ЛСТР	0,16; 0,18; 0,2	Применяются для основной изоляции электрических машин низкого напряжения, класс нагревостойкости <i>F</i>
Кремнийорганическая самослипающаяся резиностеклоткань ЛЭТАР-А, ЛЭТСАР-Б	0,25	Самосклеивается при нормальной температуре 20—25 °С, а также при нагревании в течение 3 ч при 150 °С, класс нагревостойкости <i>H</i>

1.10. Электрические измерения

Общие сведения

В системах электроснабжения измеряют ток (I), напряжение (U), активную и реактивную мощности (P , Q), электроэнергию (Ph , Qh или W_a , W_p), активное, реактивное и полное сопротивление (R , X , Z), частоту (f), коэффициент мощности ($\cos\phi$); при энергоснабжении измеряют температуру (θ), давление (p), расход энергоносителя (G), тепловую энергию (E), перемещение (X) и др.

В условиях эксплуатации обычно используют методы непосредственной оценки для измерения электрических величин и нулевой — для неэлектрических величин.

Электрические величины измеряют электроизмерительными приборами.

Электроизмерительным прибором называется устройство, предназначенное для измерения электрической величины, например, напряжения, тока, сопротивления, мощности и т. д.

По принципу действия и конструктивным особенностям приборы бывают: магнитоэлектрические, электромагнитные, электродинамические, ферродинамические, индукционные, вибрационные и другие. Электроизмерительные приборы классифицируются также по степени защищенности измерительного механизма от влияния внешних магнитных и электрических полей на точность его показаний, по способу создания противодействующего момента, по характеру шкалы, по конструкции отсчетного устройства, по положению нулевой отметки на шкале и другим признакам.

На шкале электроизмерительных приборов нанесены условные обозначения, определяющие систему прибора, его техническую характеристику.

Измерение электрической энергии, вырабатываемой генераторами или потребляемой потребителями, осуществляется счетчиками.

Для измерения электрической энергии переменного тока в основном применяют счетчики с измерительным механизмом индукционной системы и электронные. Отклонение результата измерения от истинного значения измеряемой величины называют *погрешностью измерения*.

Точность измерения — качество измерения, отражающее близость его результатов к истинному значению измеряемой величины. Высокая точность измерений соответствует малой погрешности.

Погрешность измерительного прибора — разность между показаниями прибора и истинным значением измеряемой величины.

Результат измерения — значение величины, найденное путем ее измерения.

При однократном измерении показание прибора является результатом измерения, а при многократном — результат измерения находят путем статистической обработки результатов каждого наблюдения. По точности результатов измерения подразделяют на три вида: *точные* (прецизионные), результат которых должен иметь минимальную погрешность; *контрольно-поверочные*, погрешность которых не должна превышать некоторого заданного значения; *технические*, результат которых содержит погрешность, определяемую погрешностью измерительного прибора. Как правило, точные и контрольно-поверочные измерения требуют многократных наблюдений.

По способу выражения погрешности средств измерений разделяют на абсолютные, относительные и приведенные.

Абсолютная погрешность ΔA — разность между показанием прибора A и действительным значением измеряемой величины A_d .

$$\Delta A = A - A_d$$

Относительная погрешность β_A — отношение абсолютной погрешности ΔA к значению измеряемой величины A , выраженное в процентах:

$$\beta_A = \pm \frac{\Delta A}{A} 100.$$

Приведенная погрешность γ (в процентах) — отношение абсолютной погрешности ΔA к нормирующему значению $A_{\text{НОМ}}$:

$$\gamma = \pm \frac{\Delta A}{A_{\text{НОМ}}} 100$$

Для приборов с нулевой отметкой на краю или вне шкалы нормирующее значение равно конечному значению диапазона измерений. Для приборов с двухсторонней шкалой, т. е. с отметками шкалы, расположенными по обе стороны от нуля, оно равно арифметической сумме конечных значений диапазона измерений. Для приборов с логарифмической или гиперболической шкалой нормирующее значение равно длине всей шкалы.

Таблица 1.20. Классы точности* средств измерений

Класс точности прибора	Класс точности шунта, добавочного резистора	Класс точности измерительного преобразователя	Класс точности измерительного трансформатора
1,0	0,5	0,5	0,5
1,5	0,5	0,5**	0,5**
2,5	0,5	1,0	1,0***

*Класс точности численно равен наибольшей допустимой приведенной основной погрешности, выраженной в процентах.
 **Допускается 1,0.
 ***Допускается 3,0.

Средства измерений электрических величин должны удовлетворять следующим основным требованиям (ПУЭ):

1) класс точности измерительных приборов должен быть не хуже 2,5;

2) классы точности измерительных шунтов, добавочных резисторов, трансформаторов и преобразователей должны быть не хуже приведенных в табл. 1.20.;

3) пределы измерения приборов должны выбираться с учетом возможных наибольших длительных отклонений измеряемых величин от номинальных значений.

Учет активной электрической энергии должен обеспечивать определение количества энергии: выработанной генераторами ЭС; потребленной на с. н. и хозяйственные нужды (раздельно) ЭС и ПС; отпущенной потребителям по линиям, отходящим от шин ЭС непосредственно к потребителям; переданной в др. энергосистемы или полученной от них; отпущенной потребителям из электрической сети. Кроме того, учет активной электрической энергии должен обеспечивать возможность: определения поступления электрической энергии в электрические сети разных классов напряжений энергосистемы; составления балансов электрической энергии для хозяйственных подразделений энергосистемы; контроля за соблюдением потребителями заданных им режимов потребления и баланса электрической энергии.

Учет реактивной электрической энергии должен обеспечивать возможность определения количества реактивной электрической энергии, полученной потребителем от электроснабжающей организации или переданной ей, только в том случае, если по этим

данным производятся расчеты или контроль соблюдения заданного режима работы компенсирующих устройств.

Измерение тока должно производиться в цепях всех напряжений, где оно необходимо для систематического контроля технологического процесса или оборудования.

Измерение постоянного тока в цепях: генераторов постоянного тока и силовых преобразователей; АБ, зарядных, подзарядных и разрядных устройств; возбуждения СГ, СК, а также электродвигателей с регулируемым возбуждением.

Амперметры постоянного тока должны иметь двусторонние шкалы, если возможно изменение направления тока.

В цепях трехфазного тока следует, как правило, измерять ток одной фазы.

Измерение тока каждой фазы должно производиться:

для ТГ 12 МВт и более; для ВЛ с пофазным управлением, линий с продольной компенсацией и линий, для которых предусматривается возможность длительной работы в неполнофазном режиме; в обоснованных случаях может быть предусмотрено измерение тока каждой фазы ВЛ 330 кВ и выше с трехфазным управлением; для дуговых электропечей.

Измерение напряжения должно производиться:

1. На секциях сборных шин постоянного и переменного тока, которые могут работать раздельно. Допускается установка одного прибора с переключением на несколько точек измерения. На ПС напряжение допускается измерять только на стороне НН, если установка ТН на стороне ВН не требуется для других целей.

2. В цепях генераторов постоянного и переменного тока, СК, а также в отдельных случаях в цепях агрегатов специального назначения.

При автоматизированном пуске генераторов или др. агрегатов установка на них приборов для непрерывного измерения напряжения не обязательна.

3. В цепях возбуждения СМ от 1 МВт и более.

4. В цепях силовых преобразователей, АБ, зарядных и подзарядных устройств.

5. В цепях дугогасящих катушек.

В трехфазных сетях производится измерение, как правило, одного междуфазного напряжения. В сетях выше 1 кВ с эффективно заземленной нейтралью допускается измерение трех меж-

дуфазных напряжений для контроля исправности цепей напряжения одним прибором (с переключением).

Должна производиться регистрация значений одного междуфазного напряжения сборных шин 110 кВ и выше (либо отклонения напряжения от заданного значения) ЭС и подстанций, по напряжению на которых ведется режим энергосистемы.

Контроль изоляции. В сетях переменного тока выше 1 кВ с изолированной или заземленной через дугогасящий реактор нейтралью, в сетях переменного тока до 1 кВ с изолированной нейтралью и в сетях постоянного тока с изолированными полюсами или с изолированной средней точкой, как правило, должен выполняться автоматический контроль изоляции, действующий на сигнал при снижении сопротивления изоляции одной из фаз (или полюса) ниже заданного значения, с последующим контролем асимметрии напряжения при помощи показывающего прибора (с переключением). Допускается осуществлять контроль изоляции путем периодических измерений напряжений с целью визуального контроля асимметрии напряжения.

Измерение мощности. 1. Генераторов активной и реактивной мощности.

При установке на ТГ 100 МВт и более щитовых показывающих приборов их класс точности должен быть не ниже 1,0.

ЭС 200 МВт и более — суммарной активной мощности.

Рекомендуется измерять суммарную активную мощность ЭС менее 200 МВт при необходимости автоматической передачи этого параметра на вышестоящий уровень оперативного управления.

2. Конденсаторных батарей 25 Мвар и более и СК реактивной мощности.

3. Трансформаторов и линий, питающих с. н. 6 кВ и выше ЭС, активной мощности.

4. Повышающих двухобмоточных трансформаторов ЭС — активной и реактивной. В цепях повышающих трехобмоточных трансформаторов (или автотрансформаторов с использованием обмотки НН) измерение активной и реактивной мощности должно производиться со стороны СН и НН. Для трансформатора, работающего в блоке с генератором, измерение мощности со стороны НН следует производить в цепи генератора.

5. Понижающих трансформаторов 220 кВ и выше — активной и реактивной, 110—150 кВ — активной мощности.

В цепях понижающих двухобмоточных трансформаторов измерение мощности должно производиться со стороны НН, а в цепях понижающих трехобмоточных трансформаторов — со стороны СН и НН.

На ПС 110—220 кВ без выключателей на стороне ВН измерение мощности допускается не выполнять.

6. Линий 110 кВ и выше с двусторонним питанием, а также обходных выключателей — активной и реактивной мощности.

7. На других элементах ПС, где для периодического контроля режимов сети необходимы измерения перетоков активной и реактивной мощности, должна предусматриваться возможность присоединения контрольных переносных приборов.

Должна производиться регистрация: активной мощности ТГ 60 МВт и более; суммарной мощности ЭС (200 МВт и более).

Измерение частоты: 1. На каждой секции шин генераторного напряжения.

2. На каждом ТГ блочной ЭС или АЭС.

3. На каждой системе (секции) шин ВН ЭС.

4. В узлах возможного деления энергосистемы на несинхронно работающие части.

Регистрация частоты или ее отклонения от заданого значения должна производиться: на ЭС 200 МВт и более; на ЭС 6 МВт и более, работающих изолированно.






Абсолютная погрешность регистрирующих частотомеров на ЭС, участвующих в регулировании мощности, должно быть не более $\pm 0,1$ Гц.

Измерения при синхронизации. Для измерения при точной (ручной или полуавтоматической) синхронизации должны предусматриваться следующие приборы: два вольтметра (или двойной вольтметр); два частотомера (или двойной частотомер); синхроскоп.

Регистрация электрических величин в аварийных режимах. Для автоматической регистрации аварийных процессов в электрической части энергосистем должны предусматриваться автоматические осциллографы. Расстановка автоматических осциллографов на объектах, а также выбор регистрируемых ими электрических параметров производятся по указаниям ПУЭ.

Для определения мест повреждений на ВЛ 110 кВ и выше длиной более 20 км должны предусматриваться фиксирующие приборы.

Таблица 1.21. Характеристика измерительных приборов

Обозначение	Тип прибора	Вид тока	Преобразование	Как используется	Примечание
	Магнитоэлектрический (М) Логометр (М)	— —	$\alpha = CI$ $\alpha = F\left(\frac{I_1}{I_2}\right)$	A, V R	C — постоянная I_1, I_2 — токи катушек
	Электромагнитный (Э) Логометр (Э)	\curvearrowright \curvearrowright	$\alpha = F(\alpha)I^2$ $f(\alpha) = \frac{I_1}{I_2}$	A, V φ	I_1, I_2 — токи катушек
	Электродинамический (Д) Логометр (Д)	\curvearrowright \curvearrowright	$\alpha = F(\alpha)I_1I_2$ $\alpha = F(\alpha)I_1I_1\cos\psi$ $f(\alpha) = \frac{I_2\cos\psi}{I_1\cos\psi}$	A, V, P A, V, P	I_1, I_2 — токи катушек $\varphi = (\bar{I}_1, \bar{I}_2)$ $\psi_1 = (\bar{I}_1, I)$ $\psi_2 = (\bar{I}_2, I)$ I — ток неподвижной катушки
	Ферродинамический (Д) Логометр (Д)	\curvearrowright \curvearrowright	$a = CI_1I_2\cos\varphi$ $F(\alpha) = \frac{I_2\cos\psi}{I_1\cos\psi}$	A, V, P φ, f	$\varphi = (\bar{I}_1, \bar{I}_2)$ $\psi_1 = (\bar{I}_1, I)$ $\psi_2 = (\bar{I}_2, I)$ I — ток неподвижной катушки
	Индукционный (И) Логометр (И)	\curvearrowright \curvearrowright	$N = C \cdot Ph$ $N = C \cdot Qh$	Ph, Qh P, Q	N — обороты диска

Обозначение	Тип прибора	Вид тока	Преобразование	Как используется	Примечание
	Электростатический (С)		$\alpha = F(\alpha)U^2$	V	—
	Тепловой (Т)		$\alpha = CI^2$	A, V	
	Выпрямительный (В)		$\alpha = CI$	A, V	

Краткая характеристика измерительных приборов

Современные промышленные предприятия и жилищно-коммунальные хозяйства характеризуются потреблением различных видов энергии: электроэнергии, тепла, газа, сжатого воздуха и др. Для наблюдения за режимом потребления энергии необходимо измерять и регистрировать электрические и неэлектрические величины с целью дальнейшей обработки информации.

В электроснабжении измеряют ток (I), напряжение (U), активную и реактивную мощности (P , Q), электроэнергию (W), активное, реактивное и полное сопротивления (R , X , Z), частоту (f), коэффициент мощности ($\cos \phi$); в энергоснабжении — температуру (Θ), давление (p), расход энергоносителя (G), тепловую энергию (E), перемещение (X) и др.

Номенклатура приборов, используемых в энергоснабжении для измерения электрических и неэлектрических величин, весьма разнообразна как по методам измерений, так и по сложности преобразователей. Наряду с методом непосредственной оценки часто используют нулевой и дифференциальный методы, повышающие точность.

Ниже дана краткая характеристика измерительных приборов по принципу действия.

Магнитоэлектрические приборы имеют высокую чувствительность, малое потребление тока, плохую перегрузочную способность, высокую точность измерений. Амперметры и вольтметры имеют линейные шкалы, и используются часто как образцовые приборы, имеют малую чувствительность к внешним магнитным полям.

Электромагнитные приборы имеют невысокую чувствительность, значительное потребление тока, хорошую перегрузочную

способность, невысокую точность измерений. Шкалы не линейны и линеаризуются в верхней части специальным выполнением механизма. Чаще используются как щитовые технические приборы, просты и надежны в эксплуатации; чувствительны к внешним магнитным полям.

Электродинамические и ферродинамические приборы обладают невысокой чувствительностью, большим потреблением тока, чувствительностью к перегрузкам, высокой точностью. У амперметров и вольтметров — нелинейные шкалы. Важной положительной особенностью являются одинаковые показания на постоянном и переменном токах, что позволяет поверять их на постоянном токе. Чаще они используются как лабораторные приборы.

Приборы индукционной системы характеризуются невысокой чувствительностью, существенным потреблением тока, нечувствительностью к перегрузкам. Преимущественно они служат счетчиками энергии переменного тока. Такие приборы выпускаются одно-, двух- и трехэлементными для работы в цепях однофазных, трехфазных трехпроводных, трехфазных четырехпроводных. Для расширения пределов используются трансформаторы тока и напряжения.

Электростатические приборы имеют невысокую чувствительность, но чувствительны к перегрузкам и служат для измерения напряжения на постоянном и переменном токах. Для расширения пределов используются емкостные и резистивные делители.

Термоэлектрические приборы характеризуются низкой чувствительностью, большим потреблением тока, низкой перегрузочной способностью, невысокой точностью и нелинейностью шкалы. Однако их показания не зависят от формы тока в широком диапазоне частот. Для расширения пределов амперметров используются высокочастотные трансформаторы тока.

Выпрямительные приборы характеризуются высокой чувствительностью, малым потреблением тока, небольшой перегрузочной способностью, линейностью шкалы. Показания приборов зависят от формы тока. Используются они в качестве амперметров и вольтметров.

Цифровые электронные измерительные приборы преобразуют аналоговый входной сигнал в дискретный, представляя его в цифровой форме с помощью цифрового отсчетного устройства (ЦОУ) и могут выводить информацию на внешнее устройство — дисплей, цифропечать. Преимуществами цифровых измерительных приборов (ЦИП) являются:

- автоматический выбор диапазона измерения;
- автоматический процесс измерения;
- вывод информации в коде на внешние устройства;
- представление результата измерений с высокой точностью.

Схемы включения измерительных приборов

Измерение напряжения и тока

Напряжение и ток в сетях постоянного тока измеряют магнитоэлектрическими приборами (вольтметрами, амперметрами) (рис. 1.1, а). Для расширения пределов измерения вольтметров применяют добавочные сопротивления ($R_{доб}$), а для амперметров — шунты ($R_{ш}$). Схема включения приборов в сеть показана на рис. 1.1, б.

Измерение напряжения, тока и мощности в сетях переменного тока производится электродинамическими приборами (вольтметрами, амперметрами, ваттметрами).

Схема включения амперметра и вольтметра в однофазную сеть через трансформаторы тока и напряжения приведена на рис. 1.2.

Схема включения амперметра и вольтметра в трехфазную сеть через трансформаторы тока и напряжения приведена на рис. 1.3.

Для измерения напряжения и тока широко применяют также электромагнитные приборы.

Измерение напряжения и тока в сетях высокого напряжения производится электродинамическими и электромагнитными приборами, измерение мощности — электродинамическими приборами.

Эти приборы включаются в сеть через трансформаторы тока и напряжения.

Включение амперметров через трансформатор тока позволяет осуществлять замену приборов путем замыкания вторичной цепи трансформатора, не нарушая электроснабжения.

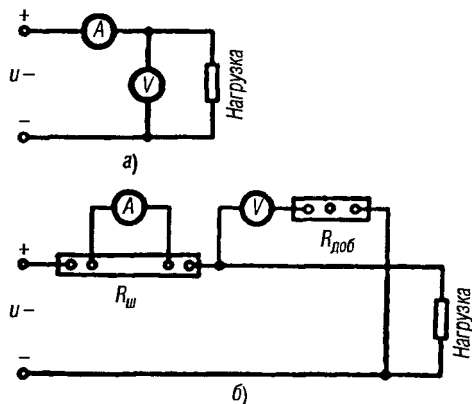


Рис. 1.1. Схемы включения вольтметра и амперметра в электрическую цепь

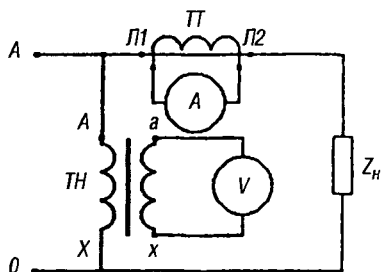


Рис. 1.2. Схемы включения амперметра и вольтметра в однофазную сеть через трансформаторы тока и напряжения

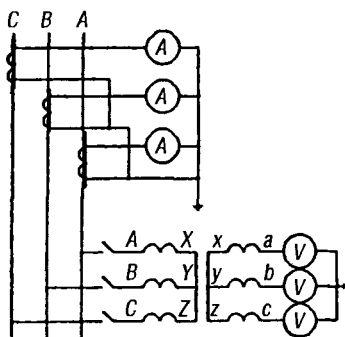


Рис. 1.3. Включение амперметров и вольтметров в трехфазную цепь

Измерение активной и реактивной энергии

Для учета активной и реактивной энергии в цепях однофазного и трехфазного переменного тока частотой 50 Гц промышленность изготавливает индукционные электрические счетчики следующих типов:

СО — счетчик (С) активной энергии однофазный (О) непосредственного включения или трансформаторный;

СОУ — счетчик активной энергии однофазный трансформаторный универсальный (У);

СА3 и СА4 — счетчики (С) активной (А) энергии непосредственного включения или трансформаторные для измерений в трехпроводных (3) и четырехпроводных (4) цепях трехфазного тока;

СР3 и СР4 — то же реактивной (Р) энергии;

СА3У; СР3У } — счетчики активной (А) и реактивной (Р)
СА4У; СР4У }

энергии, трансформаторные, универсальные (У) для измерений в трехпроводных (3) и четырехпроводных (4) цепях трехфазного тока.

Электрические счетчики изготавливают на различные номинальные токи и номинальные напряжения.

На рис. 1.4+1.20 приведены схемы включения активных и реактивных счетчиков электроэнергии. Учет энергии с помощью индукционных счетчиков возможен с сохранением класса точно-

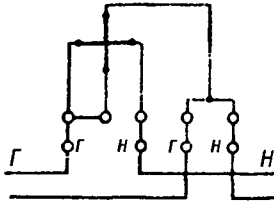


Рис. 1.4. Схема включения счетчиков типов СО-И445Э, СО-И445Т, СО-И449Э, СО-И449Т, СО-И446 по ГОСТ 6570—75

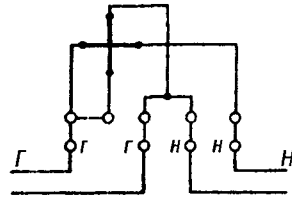


Рис. 1.5. Схема включения счетчиков типов СО-И445Э, СО-И445Т, СО-И449Э, СО-И449Т, СО-И446 по Британскому стандарту В537

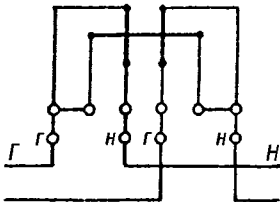


Рис. 1.6. Схема включения счетчиков типов СО-И445Э, СО-И445Т, СО-И449Э, СО-И449Т, СО-И446 с разделенной токовой катушкой для двухпроводной сети

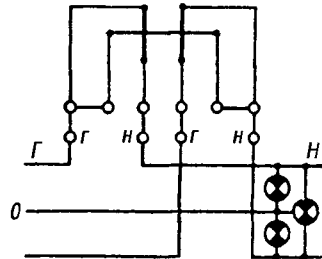


Рис. 1.7. Схема включения счетчиков типов СО-И445Э, СО-И445Т, СО-И449Э, СО-И449Т, СО-И446 с разделенной токовой катушкой для трехпроводной сети

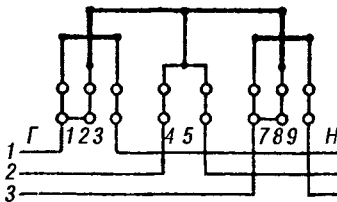


Рис. 1.8. Схема непосредственного включения счетчиков типов СА3-И670Д и СА3-И670М

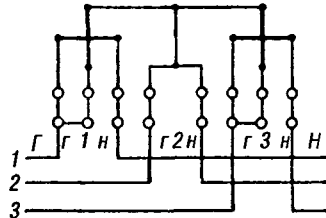


Рис. 1.9. Схема включения счетчиков типов СА3-И677 и СА3-И684

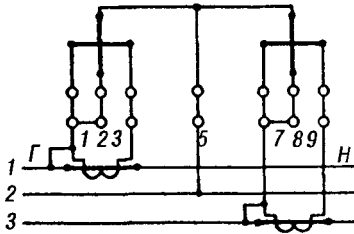


Рис. 1.10. Схема включения счетчиков типов САЗ-И670Д, САЗУ-И670Д, САЗ-И670М, САЗУ-670М, САЗ-И681 и САЗУ-И681 с трансформаторами тока в трехпроводную сеть

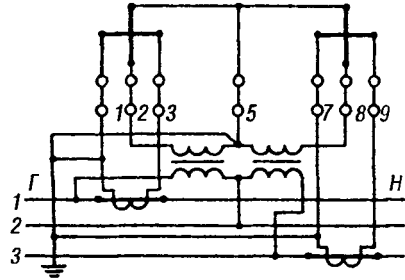


Рис. 1.11. Схема включения счетчиков типов САЗ-И670Д, САЗУ-И670Д, САЗ-И670М, САЗУ-670М, САЗ-И681 и САЗУ-И681 с трансформаторами тока и напряжения в трехпроводную сеть

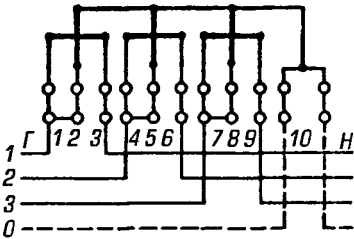


Рис. 1.12. Схема включения счетчиков типов СА4-И672Д и СА4-И672М

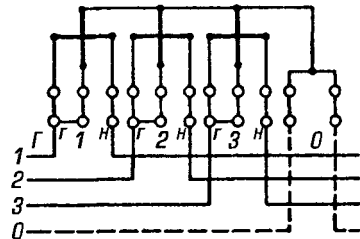


Рис. 1.13. Схема включения счетчиков типов СА4-И678 и СА4-И685

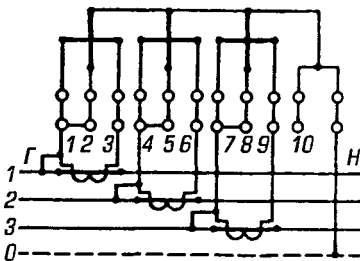


Рис. 1.14. Схема включения счетчиков типов СА4-И672Д, СА4У-И672Д, СА4-И672М, СА4У-672М, СА4-И682 и СА4У-И682 с трансформаторами тока в четырехпроводную сеть

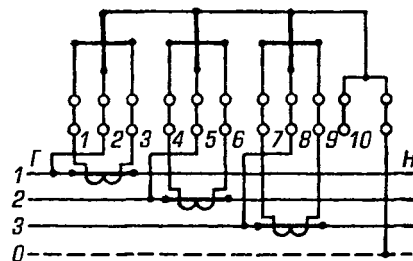


Рис. 1.15. Схема включения счетчиков типов СА4-И672Д, СА4У-И672Д, СА4-И672М, СА4У-672М, СА4-И682 и СА4У-И682 с трансформаторами тока и с самостоятельным выводом цепи напряжения в четырехпроводную сеть

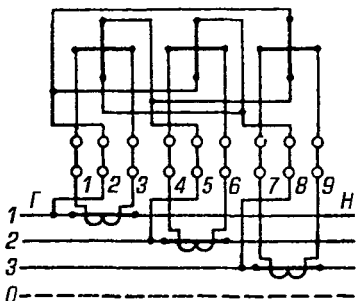


Рис. 1.16. Схема включения счетчиков типов СР4-И673Д, СР4У-И673Д, СР4-И673М, СР4У-И673М, СР4-И689 и СР4У-И689 с трансформаторами тока в четырехпроводную сеть

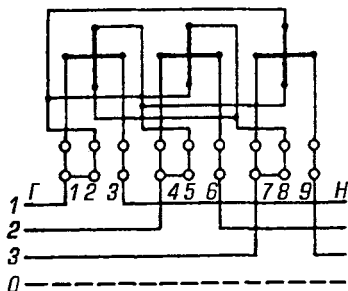


Рис. 1.17. Схема непосредственного включения счетчиков типов СР4-И673Д и СР4-И673М в трех- и четырехпроводную сеть

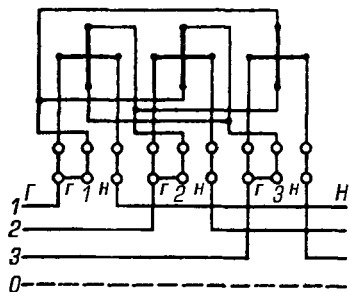


Рис. 1.18. Схема непосредственного включения счетчиков типов СР4-И679 и СР4-И686 в трех- и четырехпроводную сеть

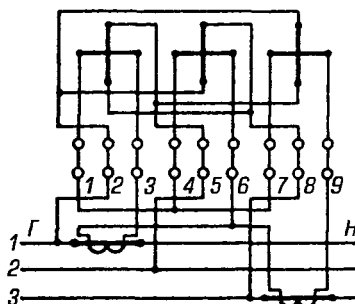


Рис. 1.19. Схема включения счетчиков типов СР4-И673Д, СР4У-И673Д, СР4-И673М, СР4У-И673М, СР4-И689 и СР4У-И689 в трехпроводную сеть

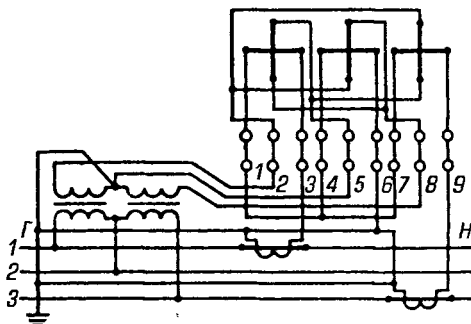


Рис. 1.20. Схема включения счетчиков типов СР4-И673Д, СР4У-И673Д, СР4-И689 и СР4У-И689 с трансформаторами тока и напряжения в трехпроводную сеть

сти только на синусоидальном токе при спокойном характере нагрузки. При наличии высших гармоник и нестационарных процессов эти счетчики дают значительную погрешность. Электронные счетчики позволяют учитывать энергию при несинусоидальном токе методом широтно-импульсной модуляции, когда токи и напряжения преобразуются в длительность и амплитуду импульсов. При этом получают дискретные значения мгновенных мощностей $p = U_y I_x$. Последующее интегрирование и преобразование среднего значения в частоту, измеряемую счетчиком, позволяет учитывать энергию.

Все счетчики, схемы включения которых показаны на рис. 1.4—1.20, имеют специальную маркировку зажимов обмоток напряжения и тока (G — генератор; H — нагрузка) для правильного включения.

Правильный учет расхода электроэнергии имеет существенное значение для систематического контроля электропотребления, анализа результатов использования электроэнергии, введения научно обоснованного нормирования, планирования и прогнозирования ее потребления. Учет расхода электроэнергии на различные производственные процессы помогает вскрыть новые резервы экономии и улучшить энергетические показатели предприятия.

На точность измерения электрической энергии велико влияние нагрузок с нелинейной вольтамперной характеристикой (вентильные электроприводы, дуговые электропечи и др.), которые являются источниками высших гармоник.

Несимметричные нагрузки (например, осветительная, однофазная тяговая), потребляя энергию из системы, частично преобразовывают ее и передают обратно в сеть, но уже ухудшенного качества. В результате этих свойств несимметричной нагрузки возникают составляющие энергии обратной и нулевой последовательностей, которые практически не используются, создают потери и ухудшают качество электроэнергии.

Нередко на практике встречаются одновременно несимметричные и несинусоидальные режимы.

В связи с этим проблема точного учета электрической энергии не может быть решена с помощью индукционных счетчиков, необходимо использование более современных, электронных и микропроцессорных средств учета.

В последнее время появились электронные счетчики АВВ ВЭИ "Метроника"—"Альфа", основанные на микропроцессорных комплектах специального назначения, предназначенные для промышленного учета электроэнергии. Счетчик имеет высокую стоимость, требует специального обслуживания и доступен специально подготовленному персоналу для квалифицированной эксплуатации. Класс точности счетчика 0,2.

Если счетчик "Альфа" является автономным средством коммерческого учета с получением графиков энергопотребления за различные временные периоды, то измерительная интегральная автоматизированная система управления энергосбережением (ИАСУЭ) ЗАО ЭНЭЛЭКО, разработанная для промышленного и бытового учета энергии различных видов, имеет иерархическую структуру, позволяющую вести коммерческий учет электроэнергии, тепловой энергии, воды, газа, а также передавать сигналы пожарной, охранной сигнализации и оповещения. Она обеспечивает передачу данных на радиочастоте между 4095 пунктами. Дальность связи — до 60 км при использовании штыревых антенн. На нижнем уровне для передачи сигналов от 127 абонентов используют двухпроводные линии длиной до 1,2 км.

Для учета электроэнергии используют электронные двухтарифные счетчики однофазные СЭБ-2, СЭБ-512 и трехфазные ПСЧ-3Т с автономным блоком переключения тарифов БПТ-250. Счетчики имеют класс точности 1, напряжение 220 В, диапазон токов 50 мА ÷ 50 А и напряжение 380 В.

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ

2.1. Номинальные напряжения, токи, частоты и сечения проводов и жил кабелей

Таблица 2.1. Номинальные напряжения систем электроснабжения

Номинальные напряжения приемников и сети, кВ	Номинальные междуфазные напряжения на зажимах, кВ		
	Генераторов	Трансформаторов	
		Первичные обмотки	Вторичные обмотки
0,22	0,23	0,22	0,23
0,38	0,4	0,38	0,4
0,66	0,69	0,66	0,69
(3)	(3,15)	(3)	(3,15)
6	6,3	6 и 6,3*	6,3 и 6,6
10	10,5	10 и 10,5*	10,5 и 11
20	21	20 и 21*	22
35	—	35	38,5
110	—	110	115 и 121
(150)	—	(150)	(158)
220	—	220	230 и 240
330	—	330	347
500	—	500	—
750	—	750	—
1150	—	1150	—

Примечания: 1. Напряжения, указанные в скобках, для вновь проектируемых сетей не рекомендуются.
2. Знаком * отмечены напряжения трансформаторов, присоединяемых непосредственно к шинам генераторного напряжения электрических станций или к выводам генераторов.

Номинальные токи

... 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160; 200; 250; 315; 400; 500; 630; 800; 1000; 1250; 1600; 2000; 2500; 3150; 4000; 5000; 6300; 8000; 10 000; 12 500; 16 000; 20 000; 25 000; 31 500; 37 500; 40 000; 50 000; 63 000; 75 000; 80 000; 100 000; 125 000; 160 000; 200 000; 250 000 А.

Примечания: 1. Из перечисленных значений токов до 1000 А предпочтительными являются: 1; 1,6; 2,5; 4; 6,3 А, а также десятичные кратные и дольные значения этих токов.

2. Для ТТ допускается применять в дополнение к указанным значениям следующие значения токов: 15; 30; 60; 75; 120 А, а также десятичные кратные значения этих токов.

Номинальные частоты

Значения $f_{\text{ном}}$ систем электроснабжения, источников, преобразователей и ЭП переменного тока:

- а) источников: 50; 400; 1000; 10 000 Гц;
- б) преобразователей и ЭП: 50; 400; 1000; 2000; 4000; 10 000 Гц;
- в) дополнительно допускаются: 100; 150; 200; 250; 300 Гц — для электрических инструментов: электрических приводов центрифуг; сепараторов и деревообрабатывающих станков; 600; 800; 1200; 2400 Гц — для безредукторных высокоскоростных электроприводов металлообрабатывающих станков и безредукторных электрошпинделей; 500; 2400; 8000 Гц для электротермического обродования.

Номинальные сечения жил кабелей и проводов

Сечения токопроводящих медных и алюминиевых жил кабелей, проводов и шнуров класса 2 для стационарной прокладки:... 0,5; 0,75; 1; 1,2; 1,5; 2; 2,5; 3; 4; 5; 6; 8; 10; 16; 25; 35; 50; 70; 95; 120; 150; 185; 240; 300; 400; 500; 625; 800; 1000; 1200; 1600; 2000 мм².

Сечения 0,5 и 0,75 мм² — только для медных жил.

Выбор напряжения для электроустановок:

750 кВ — образование крупных объединенных энергосистем; межсистемные связи; выдача мощности крупнейшими ЭС.

500 кВ — образование объединенных энергосистем, межсистемные связи; выдача мощности крупными ЭС; электроснабжение крупных энергоемких предприятий или районов.

220—330 кВ — распределение мощностей внутри крупных энергосистем, электроснабжение удаленных и крупных потребителей.

110—150 кВ — распределение мощностей внутри энергосистем и ПЭС; электроснабжение удаленных сельских потребителей, распределение мощностей внутри крупных городов.

20—35 кВ — электроснабжение промпредприятий средней мощности, городов и сельских потребителей.

6—10 кВ — электроснабжение промышленных и сельских потребителей; распределение мощности внутри крупных предприятий.

660 В — распределение мощностей на предприятиях с большой удельной плотностью электрических нагрузок, концентрацией мощностей и с большим числом электродвигателей 200—600 кВт. Целесообразно сочетание 660 В с первичным $U_{\text{ном}} = 10$ кВ.

380/220 В — питание силовых и осветительных электрических приемников, а также когда применение 660 В нецелесообразно.

Не выше 40 В — в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных для стационарного местного освещения и ручных переносных ламп.

12 В — при особо неблагоприятных условиях в отношении опасности поражения электрическим током — в металлических резервуарах, для питания ручных переносных ламп.

Для крупных городов и промышленных комплексов рекомендуется система: 110/10/0,4 кВ, а при высокой концентрации нагрузок: 330—220—110/0,4 кВ. Развитие сетей 35 кВ в таких районах должно быть ограничено. В сельской местности в районах с концентрированными нагрузками наряду с системой 110/35/10/0,4 кВ рекомендуется система 110/10/0,4 кВ.

Номинальные стандартные напряжения в стационарных электроустановках

Все электротехнические сооружения в России строят с применением стандартных номинальных напряжений, приведенных в табл. 2.2, 2.3, 2.4.

Таблица 2.2. Номинальные напряжения до 100 В постоянного и переменного тока

Номинальное напряжение, В		
постоянного тока	трехфазного тока (междуфазное)	однофазного тока
6	—	—
12	—	12
24	—	24
36	36	36
48	—	—
60	—	—

Таблица 2.3. Номинальные напряжения от 100 до 1000 В постоянного, трехфазного и однофазного тока

Номинальное напряжение сетей и приемников электрической энергии, В*			Номинальное напряжение, В					
			генераторов		трансформаторов			
постоянного тока	трехфазного тока		постоянного тока	трехфазного тока (междуфазное)	трехфазного тока (междуфазное)		однофазного тока	
	между- фазное	фазное			первичные обмотки	вторичные обмотки	первичные обмотки	вторичные обмотки
110	—	—	115	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—
220	220	220	230	230	220	230	220	230
—	380	380	—	400	380	400	380	—
440	—	—	460	—	—	—	—	—
—	660	—	—	690	660	690	660	—

*Номинальное напряжение сетей и приемников однофазного тока 220, 380 В.

Таблица 2.4. Номинальные напряжения свыше 1000 В трехфазного тока

Номинальное напряжение сетей и приемников электрической энергии, кВ	Номинальное междуфазное напряжение, кВ			Номинальное напряжение сетей и приемников электрической энергии, кВ	Номинальное междуфазное напряжение, кВ		
	генераторов	трансформаторов			генераторов	трансформаторов	
		первичные обмотки	вторичные обмотки			первичные обмотки	вторичные обмотки
3	3,15	3 и 3,15	3,15 и 3,3	150	—	150	165
6	6,3	6 и 6,3	6,3 и 6,6	220	—	220	242
10	10,5	10 и 10,5	10,5 и 11	330	—	330	347
20	21	20 и 21	21 и 22	500	—	500	525
35	—	35	38,5	750	—	750	787
110	—	110	121				

Таблица 2.5. Ответвления обмоток трансформаторов с РПН на обмотке ВН

Вид трансформатора	Напряжение, кВ	Мощность, МВ · А	Число ответвлений
Двухобмоточный	35	1...6,3	±6 × 1,5 %
	110	6,3 и более	±9 × 1,78 %
	220	32...160	±8 × 1,5 %
Трехобмоточный	35	6,3	±6 × 1,5 %
	110	6,3...80	±9 × 1,78 %
	220	25...63	±8 × 1,5 %

Таблица 2.6. Зависимость величины тока от мощности (при трехфазном токе)

Мощность, кВ · А	Ток $I = \frac{1000 S(\text{кВ} \cdot \text{А})}{\sqrt{3}U(\text{В})}$ А, при напряжении, В		
	220	380	660
1	2,6	1,5	0,9
2	5,3	3,0	1,8
3	7,9	4,6	2,6

Мощность, кВ · А	Ток $I = \frac{1000 S(\text{кВ} \cdot \text{А})}{\sqrt{3} U(\text{В})}$ А, при напряжении, В		
	220	380	660
4	10,5	6,1	3,5
5	13,1	7,6	4,5
6	15,8	9,1	5,4
7	18,4	10,6	6,2
8	21,0	12,1	7,1
9	23,6	13,6	8,0
10	26,3	15,2	9,0
15	39,4	22,8	13,4
20	52,5	30,4	17,8
25	65,7	38,0	22,3
30	78,8	45,5	26,7
35	92,0	53,3	31,2
40	105,0	60,8	35,7
45	118,0	68,4	40,1
50	131,0	76,0	44,5
75	197,0	114,0	66,8
100	263,0	152,0	89,1

2.2. Степени защиты электрооборудования

Стандарт распространяется на электротехнические изделия с напряжением не выше 72,5 кВ и устанавливает степени защиты, обеспечиваемые оболочками.

Степени защиты электротехнических изделий обозначают символом: IP11, где IP — начальные буквы: International Protection, первая цифра — характеристика защиты персонала от соприкосновения с находящимися под напряжением частями или приближения к ним и от соприкосновения с движущимися частями, расположенными внутри оболочки, и попадания внутрь твердых посторонних тел; вторая цифра — характеристика защиты от проникновения воды.

Если для изделия требуется указать степень защиты только одной цифрой, то пропущенную цифру заменяют буквой X, например IPX5, IP2X и т. д.

Степени защиты оболочек электрических машин: IP00, IP01, IP10, IP11, IP12, IP13, IP20, IP21, IP22, IP23, IP43, IP44, IP54, IP55, IP56.

Степени защиты силовых трансформаторов (автотрансформаторов) и электрических реакторов, предназначенных для работы в электрических устройствах и сетях переменного тока частотой 50 Гц: IP00, IP10, IP11, IP13, IP20, IP21, IP22, IP23, IP30, IP31, IP32, IP33, IP34, IP41, IP43, IP44, IP54, IP55, IP65, IP66.

Степени защиты оболочек электрических аппаратов до 1 кВ: IP00, IP10, IP11, IP12, IP20, IP21, IP22, IP23, IP30, IP31, IP32, IP33, IP34, IP40, IP41, IP42, IP43, IP44, IP50, IP51, IP54, IP55, IP56, IP60, IP65, IP66, IP67, IP68.

Эти указания не распространяются на оболочки электрических машин и аппаратов, предназначенных для работы во взрывоопасной среде и в особых климатических условиях, а также на оболочки электробытовых приборов.

Таблица 2.7. Степени защиты

Первая цифра	Краткое описание	Определение
0	Защита отсутствует	Специальная защита отсутствует
1	Защита от твердых тел размером > 50 мм	Защита от проникновения внутрь оболочки большого участка поверхности человеческого тела, например, руки, и твердых тел размером > 50 мм
2	Защита от твердых тел размером > 12 мм	Защита от проникновения внутрь оболочки пальцев или предметов длиной более 80 мм и твердых тел размером > 12 мм
3	Защита от твердых тел размером > 2,5 мм	Защита от проникновения внутрь оболочки инструментов, проволоки и т. д. диаметром или толщиной > 2,5 мм и твердых тел размером > 2,5 мм
4	Защита от твердых тел размером > 1 мм	Защита от проникновения внутрь оболочки проволоки и твердых тел размером > 1 мм
5	Защита от пыли	Проникновение внутрь оболочки пыли не предотвращено полностью. Однако пыль не может проникать в количестве, достаточном для нарушения работы изделия
6	Пыленепроницаемость	Проникновение пыли предотвращено полностью

Вторая цифра	Краткое описание	Определение
<i>От проникновения воды</i>		
0	Защита отсутствует	Специальная защита отсутствует
1	Защита от капель воды	Капли воды, вертикально падающие на оболочку, не должны оказывать вредного воздействия на изделие
2	Защита от капель воды при наклоне до 15°	Капли воды, вертикально падающие на оболочку, не должны оказывать вредного воздействия на изделие при наклоне его оболочки на любой угол до 15° относительно нормального положения
3	Защита от дождя	Дождь, падающий на оболочку под углом 60° от вертикали, не должен оказывать вредного воздействия на изделие
4	Защита от брызг	Вода, разбрызгиваемая на оболочку в любом направлении, не должна оказывать вредного воздействия на изделие
5	Защита от водяных струй	Струя воды, выбрасываемая в любом направлении на оболочку, не должна оказывать вредного воздействия на изделие
6	Защита от волн воды	Вода при волнении не должна попадать внутрь оболочки в количестве, достаточном для повреждения изделия
7	Защита при погружении в воду	Вода не должна проникать в оболочку, погруженную в воду, при определенных условиях давления и времени в количестве, достаточном для повреждения изделия
8	Защита при длительном погружении в воду	Изделия пригодны для длительного погружения в воду при условиях, установленных изготовителем
<p>Примечание. При степени защиты 8 для некоторых типов изделий допускается проникновение воды внутрь оболочки, но без нанесения вреда изделию.</p>		

Таблица 2.8. Допустимый уровень взрывозащиты или степень защиты оболочки электрических машин (стационарных и передвижных) в зависимости от класса взрывоопасной зоны

Класс взрывоопасной зоны	Уровень взрывозащиты или степень защиты
В-I В-Ia, В-Iг В-Iб	Взрывоопасное Повышенной надежности против взрыва Без средств взрывозащиты. Оболочка со степенью защиты не менее IP44. Искрящие части машины (например, контактные кольца) должны быть заключены в оболочку также со степенью защиты не менее IP44
В-II В-IIa	Взрывобезопасное Без средств взрывозащиты. Оболочка со степенью защиты IP54. Искрящие части машины (например, контактные кольца) должны быть заключены в оболочку также со степенью защиты IP54.

Таблица 2.9. Допустимый уровень взрывозащиты или степень защиты оболочки электрических аппаратов и приборов в зависимости от класса взрывоопасной зоны

Класс взрывоопасной зоны	Уровень взрывозащиты или степень защиты
<i>Стационарные установки</i>	
В-I В-Ia, В-Iг В-Iб	Взрывобезопасное, особовзрывобезопасное Повышенной надежности против взрыва — для аппаратов и приборов, искрящих или подверженных нагреву выше 80 °С Без средств взрывозащиты — для аппаратов и приборов, не искрящих и не подверженных нагреву выше 80 °С. Оболочка со степенью защиты не менее IP54*
В-II В-IIa	Взрывобезопасное, особовзрывобезопасное Без средств взрывозащиты. Оболочка со степенью защиты не менее IP54*
<i>Установки передвижные или являющиеся частью передвижных и ручные переносные</i>	
В-I, В-Ia В-Iб, В-Iг В-II В-IIa	Взрывобезопасное, особовзрывобезопасное Повышенной надежности против взрыва Взрывобезопасное, особовзрывобезопасное Без средств взрывозащиты. Оболочка со степенью защиты не менее IP54*
*Степень защиты оболочки аппаратов и приборов от проникновения воды (2-я цифра обозначения) допускается изменять в зависимости от условий среды, в которой они устанавливаются.	

Таблица 2.10. Допустимый уровень взрывозащиты или степень защиты электрических светильников в зависимости от класса взрывоопасной зоны

Класс взрывоопасной зоны	Уровень взрывозащиты или степень защиты
	<i>Стационарные светильники</i>
V-I	Взрывобезопасное
V-Ia, V-Iг	Повышенной надежности против взрыва
V-Iб	Без средств взрывозащиты. Степень защиты IP53*
V-II	Повышенной надежности против взрыва
V-IIa	Без средств взрывозащиты. Степень защиты IP53*
	<i>Переносные светильники</i>
V-I, V-Ia	Взрывобезопасное
V-Iб, V-Iг	Повышенной надежности против взрыва
V-II	Взрывобезопасное
V-IIa	Повышенной надежности против взрыва
*Допускается изменение степени защиты оболочки от проникновения воды (2-я цифра обозначения) в зависимости от условий среды, в которой устанавливаются светильники.	

Маркировка взрывозащищенного электрооборудования

Взрывозащищенное электрооборудование имеет маркировку с указанием:

- а) уровня взрывозащиты;
- б) наивысшей категории и наивысшей группы взрывоопасной смеси, для которой электрооборудование является взрывозащищенным;
- в) вида или видов взрывозащиты.

Маркировка выполняется непосредственно на электрооборудовании в прямоугольной и круглой рамках.

В прямоугольной рамке обозначают уровень взрывозащиты, категорию и группу взрывозащитной смеси.

На первом месте обозначается буквой уровень взрывозащиты электрооборудования:

Повышенной надежности против взрыва	H
Взрывобезопасное	B
Особовзрывобезопасное	O

На втором—четвертом местах обозначают категории и группы взрывоопасной смеси: категорию — цифрой, группу — буквой Т и цифрой.

В круглой рамке обозначается буквой вид (или виды) взрывозащиты:

Взрывонепроницаемая оболочка	В
Заполнение или продувка оболочки под избыточным давлением	П
Искробезопасная электрическая цепь	И
Кварцевое заполнение оболочки	К
Масляное заполнение оболочки	М
Автоматическое отключение от источника электроэнергии	А
Специальный вид взрывозащиты	С
Повышенная надежность против взрыва (защита вида "е")	Н

Таблица 2.11. Минимальные допустимые степени защиты оболочек электрических машин в зависимости от класса пожароопасной зоны

Вид установки и условия работы	Степень защиты оболочки для пожароопасной зоны класса			
	П-I	П-II	П-IIa	П-III
Стационарно установленные машины, искрящие или с искрящими частями по условиям работы	IP44	IP54	IP44	IP44
Стационарно установленные машины, не искрящие и без искрящих частей по условиям работы	IP44	IP44	IP44	IP44
Машины с частями, искрящими и не искрящими по условиям работы, установленные на передвижных механизмах и установках (краны, тельферы, электротележки и т. п.)	IP44	IP54	IP44	IP44

Таблица 2.12. Минимальные допустимые степени защиты оболочек электрических аппаратов, приборов, шкафов и сборок зажимов в зависимости от класса пожароопасной зоны

Вид установки и условия работы	Степень защиты оболочки для пожароопасной зоны класса			
	П-I	П-II	П-IIa	П-III
Установленные стационарно или на передвижных механизмах и установках (краны, тельферы, электротележки и т. п.), искрящие по условиям работы	IP44	IP54	IP44	IP44
Установленные стационарно или на передвижных механизмах и установках, не искрящие по условиям работы	IP44	IP44	IP44	IP44

Вид установки и условия работы	Степень защиты оболочки для пожароопасной зоны класса			
	П-I	П-II	П-IIa	П-III
Шкафы для размещения аппаратов и приборов	IP44	IP54* IP44**	IP44	IP44
Коробки сборок зажимов силовых и вторичных цепей	IP44	IP44	IP44	IP44
*При установке в них аппаратов и приборов, искрящих по условиям работы. ** При установке в них аппаратов и приборов, не искрящих по условиям работы.				

Таблица 2.13. Минимальные допустимые степени защиты светильников в зависимости от класса пожароопасной зоны

Источники света, устанавливаемые в светильниках	Степень защиты светильников для пожароопасной зоны класса			
	П-I	П-II	П-IIa, а также П-II при наличии местных нижних отсосов и общеобменной вентиляции	П-III
Лампы накаливания	IP53	IP53	2'3	2'3
Лампы ДРЛ	IP53	IP53	IP23	IP23
Люминесцентные лампы	5'3	5'3	IP23	IP23
Примечание. Допускается изменять степень защиты оболочки от проникновения воды (2-я цифра обозначения) в зависимости от условий среды, в которой устанавливаются светильники.				

2.3. Климатические условия и температурные режимы работы электрооборудования

Категории исполнения (укрупненные) изделий для эксплуатации в различных климатических районах:

1. Для эксплуатации на открытом воздухе (воздействие совокупности климатических факторов, характерных для данного климатического района).

2. Для эксплуатации под навесом или в помещениях (объемах), где колебания t и влажности воздуха несущественно отличаются от колебаний на открытом воздухе и имеется сравнительно свободный доступ наружного воздуха, например в палатках, кузовах,

прицепах, металлических помещениях без теплоизоляции, а также в оболочках комплектного изделия категории 1 (отсутствие прямого воздействия солнечного излучения и атмосферных осадков).

3. Для эксплуатации в закрытых помещениях (объемах) с естественной вентиляцией без искусственно регулируемых климатических условий, где колебания t и влажности воздуха и воздействия песка и пыли существенно меньше, чем на открытом воздухе, например в металлических с теплоизоляцией, каменных, бетонных, деревянных помещениях (отсутствие воздействия атмосферных осадков, прямого солнечного излучения; существенное уменьшение ветра; существенное уменьшение или отсутствие воздействия рассеянного солнечного излучения и конденсации влаги).

4. Для эксплуатации в помещениях (объемах) с искусственно регулируемыми климатическими условиями, например в закрытых отапливаемых или охлаждаемых и вентилируемых производственных и др., в том числе хорошо вентилируемых подземных помещениях (отсутствие воздействия прямого солнечного излучения, атмосферных осадков, ветра, песка и пыли наружного воздуха; отсутствие или существенное уменьшение воздействия рассеянного солнечного излучения и конденсации влаги).

5. Для эксплуатации в помещениях (объемах) с повышенной влажностью (например, в неотапливаемых и невентилируемых подземных помещениях, в т. ч. в шахтах, подвалах, в почве, в таких судовых, корабельных и др. помещениях, в которых возможно длительное наличие воды или частая конденсация влаги на стенах и потолке, в частности в некоторых трюмах, некоторых цехах текстильных, гидрометаллургических производств и т. п.).

Группы условий эксплуатации по коррозионной активности атмосферы для металлов и сплавов без покрытий, а также с металлическими и неметаллическими неорганическими покрытиями:

Обозначение группы условий эксплуатации. 1	3	5
Категория изделий или категория размещения деталей (поверхностей)	2, 3*, 4	1**, 2, 3
Исполнение изделий	У, УХЛ (ХЛ)	У, УХЛ (ХЛ)
Старое обозначение групп условий эксплуатации	Л	Ж1, Ж2

*Только для деталей, размещенных в оболочках изделий с естественной или искусственной вентиляцией.

**Только для изделий, специально предназначенных для эксплуатации в атмосфере типа I.

Примечание. Л — легкая, С — средняя, Ж — жесткая.

Таблица 2.14. Характеристика климатов климатических районов

Категория исполнения изделия	Значения t воздуха при эксплуатации, °С					Относительная влажность воздуха при эксплуатации	
	рабочие			предельные		Среднемесячное значение в наиболее теплый и влажный период при +20 °С, %	Продолжительность воздействия, мес
	верхнее	нижнее	среднее	верхнее	нижнее		
Умеренный климат (У)¹							
1	+40	-45	+10	+45	-50	80	6
2	+40	-45	+10	+45	-50	80	6
3	+40	-45	+10	+45	-50	80	6
5	+35	-5	+10	+35	-5	90	12
Умеренный и холодный климат (УХЛ)							
1	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
2	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
3	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
4	+35	+1	+20	+40	+1	65	12
5	+35	-10	+10	+35	-10	90	12
Холодный климат (ХЛ)²							
1	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
2	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
3	+40	-60	+10	+45	-60	80	6
5	+35	-10	+10	+35	-10	90	12
<p>¹Изделия в исполнениях У и УХЛ могут эксплуатироваться в теплой и жаркой зонах, в которых средняя из ежегодных абсолютных максимумов t воздуха выше 40 °С и (или) сочетание t, равной 20 °С или выше, и относительной влажности, равной 80 % или выше, наблюдается более 12 ч в сутки за непрерывный период более 2 мес в году.</p> <p>²Если основным назначением изделий является эксплуатация в районе с холодным климатом и экономически целесообразно их использование вне пределов этого района, вместо обозначения УХЛ рекомендуется обозначать ХЛ.</p> <p>Примечание. Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее и среднее значение рабочей и предельной t должны приниматься выше, чем указано в таблице для изделий категории I, на следующие значения: для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, на 15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет, на 30 °С.</p>							

Таблица 2.15. Категории исполнения электротехнических изделий в зависимости от места размещения

Категория исполнения изделия	Характеристика места размещения
1	На открытом воздухе
2	Под навесом или в открытых (с доступом наружного воздуха) помещениях
3	В закрытых помещениях с естественной вентиляцией без искусственного регулирования климатических условий
4	В помещениях с искусственным регулированием климатических условий
5	В помещениях с повышенной влажностью (шахты, подвалы и т. п.)

Таблица 2.16. Климатические исполнения электротехнических изделий

Климатическое исполнение	Характеристика климата
У	Умеренный
УХЛ	Умеренный и холодный
ХЛ	Холодный
ТВ	Тропический влажный
ТС	Тропический сухой
Т	Тропический как сухой, так и влажный
О	Любой климат на суше, кроме очень холодного климата
М	Умеренно холодный морской
ТМ	Тропический морской
ОМ	Любой морской климат
В	Любой климат, кроме очень холодного

Таблица 2.17. Допустимые превышения t отдельных элементов трансформатора или трансформатора с жидким диэлектриком над t охлаждающей среды (воздуха или воды) при испытаниях на нагрев (на основном ответвлении)

Элементы трансформатора	Превышение t , °С
Обмотки (класс нагревостойкости изоляции А): при естественной или принудительной циркуляции с ненаправленным потоком масла через обмотку	65
	70
при принудительной циркуляции с направленным потоком масла через обмотку	70

Элементы трансформатора	Превыше-ние t , °C
Масло или другой жидкий диэлектрик в верхних слоях: исполнение герметичное или с расширителем	60
исполнение негерметичное без расширителя	55
Поверхность магнитной системы и элементов металлоконструкций	75
<p>Примечания: 1. Превышение t обмоток определяют методом измерения их сопротивления постоянному току (средние превышения t обмоток). 2. Превышения t верхних слоев масла и др. жидкого диэлектрика для трехобмоточных трансформаторов относятся к сочетанию нагрузок с наибольшими суммарными потерями, а превышения t каждой отдельной обмотки должны рассматриваться для сочетания нагрузок, которые являются наиболее жесткими для рассматриваемой обмотки.</p>	

Таблица 2.18. Допустимые превышения t отдельных элементов сухого трансформатора над t охлаждающей среды при испытании на нагрев на основном ответвлении

Элементы трансформатора	Класс нагревостойкости	Превышение t , °C
Обмотки	A	60
	E	75
Обмотки	B	80
	F	100
	H	125
Поверхности магнитной системы и элементов металлоконструкций	—	Не более, чем допустимо для соприкасающихся изоляционных материалов

Нормы нагрева

При установившихся токах КЗ t обмоток не должна превышать, °C:

Для масляных трансформаторов и трансформаторов с жидким диэлектриком с обмотками из меди 250

То же с обмотками из алюминия 200

Для сухих трансформаторов с обмотками из меди и изоляцией классов нагревостойкости:

A 180

E 250

B, F, H 350

То же с обмотками из алюминия и изоляцией классов нагревостойкости:

A 180

A, B, F, H 200

Таблица 2.19. Допустимые температуры проводников

Вид и материал проводника	Дли- тельно допус- тимая $t_{\text{жил}}$ по нормам $\vartheta_{\text{жн}}, ^\circ\text{C}$	Кратко- времен- но допус- тимая $t_{\text{жил}}$ при перегруз- ках $\vartheta_{\text{п}}, ^\circ\text{C}$	Макси- мально до- пустимое превыше- ние нагре- ва жилы ¹ по нормам $\tau_{\text{ж, max}}, ^\circ\text{C}$
Шины и неизолированные провода:			
медные	70	125	200
алюминиевые	70	125	150
стальные, непосредственно не соединен- ные с аппаратами	70	125	350
то же, непосредственно соединенные с аппаратами	70	125	250
Кабели с бумажной пропитанной изоляцией:			
до 1—3 кВ	80	125	200/150
6 кВ	65	100	200/150
10 кВ	70	90	200/150
20 кВ	55	—	125/—
35 кВ	65	—	125/—
Кабели и провода с резиновой изоляцией:			
обычной	55	100	150/150
теплостойкой	65	110	150/150
Кабели и провода с ПВХ изоляцией	70	90	150/150
Кабели и провода с полиэтиленовой изоляцией	70	80	120/120

¹ В числителе с медными, в знаменателе — с алюминиевыми жилами.

Допустимые температуры проводников при КЗ, °С

Шины:	
медные	300
алюминиевые	200
стальные, не имеющие непосредственного соединения с аппаратами	400
стальные с непосредственным присоединением к аппаратам	300
Кабели с бумажной пропитанной изоляцией:	
до 10 кВ	200
20—220 кВ	125
Кабели и изолированные провода с медными и алюминиевыми жилами и изоляцией:	
ПВХ и резиновой	150
полиэтиленовой	120
Медные неизолированные провода при тяжениях, Н/мм²:	
менее 20	250
20 и более	200
Алюминиевая часть сталеалюминиевых проводов	200

Таблица 2.20. Расчетные температуры среды

Место прокладки проводника	t среды по нормам, °С
Открытая и защищенная прокладка проводов, кабелей и шин в воздухе (внутри помещения)	25
Один кабель с бумажной изоляцией при прокладке в земле	15
То же в земле в трубах	25
Кабели с бумажной изоляцией независимо от их прокладки непосредственно в воде	15

Таблица 2.21. Поправочные коэффициенты на токи для кабелей, неизолированных и изолированных проводов и шин в зависимости от температуры земли и воздуха

Условная температура среды, °С	Нормированная температура жил, °С	Поправочные коэффициенты на токи при расчетной температуре среды, °С											
		-5 и ниже	0	+5	+10	+15	+20	+25	+30	+35	+40	+45	+50
15	80	1,14	1,11	1,08	1,04	1,00	0,96	0,92	0,88	0,83	0,78	0,73	0,68
25	80	1,24	1,20	1,17	1,13	1,09	1,04	1,00	0,95	0,90	0,85	0,80	0,74
25	70	1,29	1,24	1,20	1,15	1,11	1,05	1,00	0,94	0,88	0,81	0,74	0,67
15	65	1,18	1,14	1,10	1,05	1,00	0,95	0,89	0,84	0,77	0,71	0,63	0,55
25	65	1,32	1,27	1,22	1,17	1,12	1,06	1,00	0,94	0,87	0,79	0,71	0,61
15	60	1,20	1,15	1,12	1,06	1,00	0,94	0,88	0,82	0,75	0,67	0,57	0,47
25	60	1,36	1,31	1,25	1,20	1,13	1,07	1,00	0,93	0,85	0,76	0,66	0,54
15	55	1,22	1,17	1,12	1,07	1,00	0,93	0,86	0,79	0,71	0,61	0,50	0,36
25	55	1,41	1,35	1,29	1,23	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82	0,71	0,58	0,41
15	50	1,25	1,20	1,14	1,07	1,00	0,93	0,84	0,76	0,66	0,54	0,37	—
25	50	1,48	1,41	1,34	1,26	1,18	1,09	1,00	0,89	0,78	0,63	0,45	—

**Таблица 2.22. Допустимые температуры нагрева жил кабелей
и температурный коэффициент k_T**

Напряжение и тип изоляции кабеля	$\tau_d, ^\circ\text{C}$	$\tau_n, ^\circ\text{C}$	$\tau_k, ^\circ\text{C}$		$k_T, \text{A} \cdot \text{C}^{1/2} \text{мм}^2$	
			Медные жилы	Алюминиевые жилы	Медные жилы	Алюминиевые жилы
Кабели с бумажной изоляцией для напряжения, кВ: До 3 6 10	80	125	200	150	165	95
	65	100				
	60	90				
Кабели с поливинилхлоридной изоляцией для напряжения, кВ: 6 10	65	75	150	150	114	75
					118	78
Кабели с полиэтиленовой изоляцией для напряжения, кВ: 6 10	65	72	120	120	94	62
					98	65

Примечание. τ_d — допустимая температура нагрева жилы кабеля при дополнительно допустимой нагрузке; τ_n — допустимая температура нагрева жилы при кратковременных перегрузках (до 4 мин); τ_k — максимально допустимая температура нагрева жилы при токах КЗ.

Таблица 2.23. Продолжительно допустимые температуры нагрева элементов электроустановок

Элемент электроустановки	$\vartheta_{\text{прод. доп}}, ^\circ\text{C}$	Основание
Провода и окрашенные шины неизолированные	70	ПУЭ, 7-е издание
Провода и шнуры с резиновой и поливинилхлоридной изоляцией	65	
Кабели до 10 кВ с изоляцией из поливинилхлоридного пластика и полиэтилена	70	
Кабели до 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена	90	

Продолжение табл. 2.23

Элемент электроустановки	t _{продолж.} °С	Основание
Кабели с изоляцией из пропитанной кабельной бумаги напряжением:		
До 1 кВ	80	
6 кВ	65	
10 кВ	60	
35 кВ	50	
Контакты из меди и медных сплавов без покрытия:		ГОСТ 8024—90
в воздухе	75	
в элегазе	90	
в изоляционном масле	80	
Соединения (кроме сварных и паяных) из меди, алюминия и их сплавов без покрытия:		
в воздухе	90	
в элегазе	105	
в изоляционном масле	100	
Выводы аппаратов из меди, алюминия и их сплавов, предназначенные для соединения с проводниками внешних электрических цепей:		ГОСТ 8024—90
без покрытия	90	
с покрытием оловом, никелем или серебром	105	
то же, но с покрытием контактной поверхности внешнего проводника серебром	120	
Материалы, используемые в качестве изоляции, и металлические детали в контакте с изоляцией следующих классов нагревостойкости:		
У	90	
А	105	
Е	120	
В	130	
F	155	
Н	180	
200	200	
220	220	
250	250	
Металлические детали или детали из изоляционных материалов, соприкасающиеся с маслом, за исключением контактов	100	
Масло в масляных коммутационных аппаратах в верхнем слое	90	
Токоведущие (за исключением контактов и контактных соединений) и нетоковедущие металлические части, не изолированные и не соприкасающиеся с изоляционными материалами	120	

2.4. Нормы качества электроэнергии (ГОСТ 13109—97 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения")

Общие положения

ГОСТ устанавливает 11 основных показателей качества электроэнергии (ПКЭ):

- 1) отклонение частоты Δf ;
- 2) установившееся отклонение напряжения δU_y ;
- 3) размах изменения напряжения δU_i ;
- 4) дозу фликера (мерцания или колебания) P_f ;
- 5) коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения K_U ;
- 6) коэффициент n -й гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$;
- 7) коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} ;
- 8) коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} ;
- 9) длительность провала напряжения Δt_n ;
- 10) импульсное напряжение $U_{имп}$;
- 11) коэффициент временного перенапряжения $K_{перU}$.

В табл. 2.24. приведены свойства электрической энергии, показатели их характеризующие и наиболее вероятные виновники ухудшения КЭ.

Таблица 2.24. Свойства электрической энергии, показатели и наиболее вероятные виновники ухудшения КЭ

Свойства электрической энергии	Показатель КЭ	Наиболее вероятные виновники ухудшения КЭ
Отклонение напряжения	Установившееся отклонение напряжения δU_y	Энергоснабжающая организация
Колебания напряжения	Размах изменения напряжения δU_i . Доза фликера P_f	Потребитель с переменной нагрузкой

Свойства электрической энергии	Показатель КЭ	Наиболее вероятные виновники ухудшения КЭ
Несинусоидальность напряжения	Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения K_U Коэффициент n -й гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$	Потребитель с нелинейной нагрузкой
Несимметрия трехфазной системы напряжений	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U}	Потребитель с несимметричной нагрузкой
Отклонение частоты	Отклонение частоты Δf	Энергоснабжающая организация
Провал напряжения	Длительность провала напряжения Δt_n	Энергоснабжающая организация
Импульс напряжения	Импульсное напряжение $U_{имп}$	Энергоснабжающая организация
Временное перенапряжения	Коэффициент временного перенапряжения $K_{перU}$	Энергоснабжающая организация

Нормально допустимые и предельно допустимые значения K_U в точке общего присоединения к электрическим сетям с разным номинальным напряжением приведены в табл. 2.25.

Таблица 2.25. Требования ГОСТа по ограничению коэффициента искажения синусоидальности (K_U)

$U_{ном}$, кВ	0,38	6—20	35	110—330
Номинально допустимое значение K_U , %	8,0	5,0	4,0	2,0
Предельно допустимое значение K_U , %	12,0	8,0	6,0	3,0

Нормально допустимые значения коэффициента n -й гармонической составляющей напряжения приведены в табл. 2.26.

В табл. 2.27. приведены сводные данные по нормам ПКЭ.

Таблица 2.26. Нормально допустимые значения коэффициентов n -й гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$

Номер гармоники нечетной 3, при $U_{ном}$, кВ			Номер гармоники кратной 3*, при $U_{ном}$, кВ			Номер четной гармоники при $U_{ном}$, кВ								
№ гар-моники	0,38	6—20	35	110—330	№ гар-моники	0,38	6—20	35	110—330	№ гар-моники	0,38	6—20	35	110—330
5	6,0	4,0	3,0	1,5	3	5,0	3,0	3,0	1,5	2	2,0	1,5	1,0	0,5
7	5,0	3,0	2,5	1,0	9	1,5	1,0	1,0	0,4	4	1,0	0,7	0,5	0,3
11	3,5	2,0	2,0	0,7	15	0,3	0,3	0,2	0,2	6	0,5	0,3	0,3	0,2
13	3,2	2,0	1,5	0,7	21	0,2	0,2	0,2	0,2	8	0,5	0,3	0,3	0,2
17	2,0	1,5	1,0	0,5	>21	0,2	0,2	0,2	0,2	10	0,5	0,3	0,3	0,2
19	1,5	1,0	1,0	0,4						12	0,2	0,2	0,2	0,2
23	1,5	1,0	1,0	0,4						>12	0,2	0,2	0,2	0,2
25	1,5	1,0	1,0	0,4										

*Нормально допустимые значения, приведенные для n , равных 3 и 9, относятся к однофазным электрическим сетям. В трехфазных трехпроводных электрических сетях эти значения принимают вдвое меньшими приведенных в таблице.

Таблица 2.27. Нормы качества электрической энергии

Показатель КЭ, ед. измерения	Нормы КЭ	
	нормально допустимые	предельно допустимые
Установившееся отклонение напряжения δU_y , %	± 5	± 10
Размах изменения напряжения δU_p , %	—	—
Доза фликера, отн. ед.: кратковременная P_M длительная P_L	—	1,38; 1,0 1,0; 0,74
Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения K_U , %	—	По таблице 2.25
Коэффициент n -й гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$, %	—	По таблице 2.26
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{5U} , %	2	4
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} , %	2	4
Отклонение частоты Δf , Гц	$\pm 0,2$	$\pm 0,4$
Длительность провала напряжения Δt_n , с	—	—
Импульсное напряжение $U_{имп}$, кВ	—	—
Коэффициент временного перенапряжения $K_{пер} U$, отн. ед.	—	—

Влияние качества электроэнергии на работу электроприемников

Отклонения ПКЭ от нормируемых значений ухудшают условия эксплуатации электрооборудования энергоснабжающих организаций и потребителей электроэнергии, могут привести к значительным убыткам как в промышленности, так и в бытовом секторе, обуславливают технологический и электромагнитный ущерб.

От электрических сетей систем электроснабжения общего назначения питаются ЭП различного назначения.

Наиболее характерными типами ЭП, широко применяющимися на предприятиях различных отраслей промышленности, являются *электродвигатели* и *установки электрического освещения*. Значительное распространение находят *электротермические* установки, а также *вентильные преобразователи*.

Электродвигатели применяют в приводах различных производственных механизмов. В установках, не требующих регулирования частоты вращения в процессе работы, применяют *асинхронные* и *синхронные электродвигатели*.

Установлена наиболее экономичная область применения *асинхронных* и *синхронных электродвигателей* в зависимости от напряжения. При напряжении до 1 кВ и мощности до 100 кВт экономичнее применять асинхронные двигатели, а свыше 100 кВт — синхронные, при напряжении до 6 кВ и мощности до 300 кВт — асинхронные двигатели, а выше 300 кВт — синхронные, при напряжении 10 кВ и мощности до 400 кВт — асинхронные двигатели, выше 400 кВт — синхронные.

Синхронные двигатели имеют ряд преимуществ по сравнению с асинхронными двигателями: обычно используются в качестве источников реактивной мощности, их вращающий момент меньше зависит от напряжения на зажимах, во многих случаях они имеют более высокий КПД. В то же время синхронные двигатели являются более дорогими и сложными в изготовлении и эксплуатации.

Установки *электрического освещения* с лампами накаливания, люминесцентными, дуговыми, ртутными, натриевыми, ксеноновыми применяют на всех предприятиях для внутреннего и наружного освещения.

Электросварочные установки переменного тока дуговой и контактной сварки представляют собой однофазную неравномерную и несинусоидальную нагрузку с низким коэффициентом мощности: 0,3 для дуговой сварки и 0,7 для контактной.

Вентильные преобразователи в силу специфики их регулирования являются потребителями реактивной мощности (коэффициент мощности вентильных преобразователей колеблется от 0,3 до 0,8), что вызывает значительные отклонения напряжения в питающей сети; коэффициент несинусоидальности при работе тиристорных преобразователей может достигать значения более 30 % на стороне 10 кВ питающего их напряжения, на симметрию напряжения в силу симметричности их нагрузок вентильные преобразователи не влияют.

Электросварочные установки могут являться причиной нарушения нормальных условий работы для других ЭП. В частности, сварочные агрегаты, мощность которых достигает 1500 кВт в единице, вызывают значительно большие колебания напряжения в электрических сетях, чем, например, пуск асинхронных двигателей с короткозамкнутым ротором. Кроме того, эти колебания напряжения происходят длительно и с широким диапазоном частот, в том числе и в самом неприятном для установок *электрического освещения* диапазоне (порядка 10 Гц).

Электротермические установки. Неблагоприятное влияние на питающую сеть оказывают, например, дуговые печи, которые могут иметь мощность до 10 МВт, сооружаются как однофазные. Это приводит к нарушению симметрии токов и напряжений. Кроме того, дуговые печи, как и вентильные установки, являются нелинейными ЭП с малой инерционностью. Поэтому они приводят к несинусоидальности токов, а, следовательно, и напряжений.

Современная электрическая нагрузка квартиры (коттеджа) характеризуется широким спектром бытовых ЭП, которые по их назначению и влиянию на электрическую сеть можно разделить на следующие группы: *пассивные потребители активной мощности* (лампы накаливания, нагревательные элементы утюгов, плит, обогревателей); *ЭП с асинхронными двигателями, работающими в трехфазном режиме* (привод лифтов, насосов — в системе водоснабжения и отопления и др.); *ЭП с асинхронными двигателями, работающими в однофазном режиме* (привод компрессоров холодильников, стиральных машин и др.); *ЭП с коллекторными двигателями* (привод пылесосов, электродвигателей и др.); *сварочные агрегаты переменного и постоянного тока* (для ремонтных работ в мастерской и др.); *выпрямительные устройства* (для зарядки аккумуляторов и др.); *радиоэлектронная аппаратура* (теле-

визоры, компьютерная техника и др.); *высокочастотные установки* (печи СВЧ и др.); лампы люминесцентного освещения.

Воздействие каждого отдельно взятого бытового ЭП незначительно, совокупность же ЭП, подключаемых к шинам 0,4 кВ трансформаторной подстанции, оказывает существенное влияние на питающую сеть.

Влияние отклонений напряжения

Вращающий момент асинхронного двигателя пропорционален квадрату напряжения на его выводах. При снижении напряжения уменьшается вращающий момент и частота вращения ротора двигателя, так как увеличивается его скольжение.

Для двигателей, работающих с полной нагрузкой, понижение напряжения приводит к уменьшению частоты вращения. Если производительность механизмов зависит от частоты вращения двигателя, то на выводах таких двигателей рекомендуется поддерживать напряжение не ниже номинального. При значительном снижении напряжения на выводах двигателей, работающих с полной нагрузкой, момент сопротивления механизма может превысить вращающий момент, что приведет к "опрокидыванию" двигателя, т. е. к его остановке.

Снижение напряжения ухудшает и условия пуска двигателя, так как при этом уменьшается его пусковой момент.

В случае снижения напряжения на зажимах двигателя реактивная мощность намагничивания уменьшается (на 2—3 % при снижении напряжения на 1 %), при той же потребляемой мощности увеличивается ток двигателя (можно считать, что при $\delta U = -10\%$, ток двигателя возрастет на 10 % от $I_{\text{НОМ}}$), что вызывает перегрев изоляции.

Если двигатель длительно работает при пониженном напряжении, то из-за ускоренного износа изоляции срок службы двигателя уменьшается. Приблизительно срок службы изоляции T можно определить по формуле:

$$T = \frac{T_{\text{НОМ}}}{R},$$

где $T_{\text{НОМ}}$ — срок службы изоляции двигателя при номинальном напряжении и номинальной нагрузке;

R — коэффициент, зависящий от значения и знака отклонения напряжения δU , а также от коэффициента загрузки двигателя k_z и равный:

$$R = (478U^2 - 7,558U + 1)k_3^2 \text{ при } -0,2 \leq \delta U_y < 0;$$

$$R = k_3^2 \text{ при } 0,2 \geq \delta U_y > 0.$$

Снижение напряжения приводит также к заметному росту реактивной мощности, теряемой в реактивных сопротивлениях рассеяния линий, трансформаторов и АД.

Повышение напряжения на выводах двигателя приводит к увеличению потребляемой им реактивной мощности. При этом удельное потребление реактивной мощности растет с уменьшением коэффициента загрузки двигателя. В среднем на каждый процент повышения напряжения потребляемая реактивная мощность увеличивается на 3 % и более, что, в свою очередь, приводит к увеличению потерь активной мощности в элементах электрической сети.

В табл. 2.28. приведены характеристики АД и допустимые значения отклонения напряжения.

Таблица 2.28. Характеристики АД и допустимые значения отклонения напряжения

Характеристики АД	$\delta U, \%$	
	$-10 \% U_{\text{НОМ}}$	$+10 \% U_{\text{НОМ}}$
1. Пусковой и максимальный вращающий момент	-19	+21
2. Скольжение	+23	-17
3. КПД:		
при номинальной нагрузке	-2	+1
75 % от номинальной нагрузки	-2	+1
50 % от номинальной нагрузки	-(1...2)	(1...2)
4. Ток ротора	+14	-11
5. Ток статора	+10	-7

Синхронные двигатели (СД). Влияние изменения напряжения на СД во многом аналогично описанному выше для АД. Основные отличия состоят в том, что частота вращения не зависит от напряжения. Ток возбуждения для машинного возбудителя не зависит от напряжения сети, а при возбуждении от выпрямительной установки — пропорционален напряжению.

С изменением напряжения сети изменяется реактивная мощность СД, что имеет важное значение, если СД используется для компенсации реактивной мощности в СЭС. Характер изменения реактивной мощности, зависящей от режима тепловой нагрузки СД, при отклонении напряжения сети определяется рядом конструктивных параметров и показателей режима работы СД.

Машины постоянного тока. Изменение амплитудных значений напряжения оказывает заметное влияние на работу электрических машин постоянного тока. При этом существенное значение имеют система возбуждения машины и степень насыщения магнитных цепей. Частота вращения для двигателей постоянного тока с независимым возбуждением меняется прямо пропорционально изменению напряжения сети. Напряжение между пластинами коллектора, а следовательно, и его износ также зависит от напряжения сети.

Лампы накаливания характеризуются номинальными параметрами: потребляемой мощностью $P_{\text{НОМ}}$, световым потоком $F_{\text{НОМ}}$, световой отдачей $\eta_{\text{НОМ}}$ (равной отношению излучаемого лампой светового потока к ее мощности) и средним номинальным сроком службы $T_{\text{НОМ}}$. Эти показатели в значительной мере зависят от напряжения на выводах ламп накаливания. При отклонениях напряжения $\delta U = \pm 10\%$ эти характеристики приблизительно можно описать следующими эмпирическими формулами:

$$P_{\text{о.с}} = \frac{P}{P_{\text{НОМ}}} = \left(\frac{U}{U_{\text{НОМ}}} \right)^{1,53},$$

$$F_{\text{о.с}} = \frac{F}{F_{\text{НОМ}}} = \left(\frac{U}{U_{\text{НОМ}}} \right)^{3,67},$$

$$T_{\text{о.с}} = \frac{T}{T_{\text{НОМ}}} = \left(\frac{U}{U_{\text{НОМ}}} \right)^{-14,8},$$

$$\eta_{\text{о.с}} = \frac{\eta}{\eta_{\text{НОМ}}} = \left(\frac{U}{U_{\text{НОМ}}} \right)^{2,14}.$$

Из кривых на рис. 2.1 видно, что со снижением напряжения наиболее заметно падает световой поток. При повышении напряжения сверх номинального увеличивается световой поток F , мощность лампы P и световая отдача η , но резко снижается срок службы ламп T и в результате они быстро перегорают. При этом имеет место и перерасход электроэнергии.

Люминесцентные лампы менее чувствительны к отклонениям напряжения. При повышении напряжения потребляемая мощность и световой поток увеличиваются, а при снижении — уменьшаются, но не в такой степени как у ламп накаливания. При пониженном напряжении условия зажигания люминесцентных ламп ухудшаются, поэтому срок их службы, определяемый распылени-

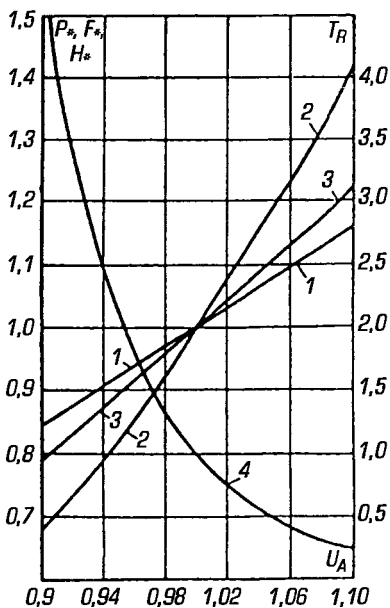


Рис. 2.1. Зависимости характеристик ламп накаливания от напряжения:

- 1 — потребляемая мощность;
 2 — световой поток; 3 — световая отдача;
 4 — срок службы

ем оксидного покрытия электродов, сокращается как при отрицательных, так и при положительных отклонениях напряжения.

При отклонениях напряжения $\delta U = \pm 10\%$ срок службы люминесцентных ламп в среднем снижается на 20—25%. Существенным недостатком люминесцентных ламп является потребление ими реактивной мощности, которая растет с увеличением подводимого к ним напряжения.

Отклонения напряжения отрицательно влияют на качество работы и срок службы бытовой электронной техники (радиоприемники, телевизоры, телефонно-телеграфная связь, компьютерная техника).

Вентильные преобразователи обычно имеют систему автоматического регулирования постоянного тока путем фазового управления. При повышении напряжения в сети угол регулирования автоматически увеличивается, а при понижении напряжения уменьшается. Повышение напряжения на 1% приводит к увеличению потребления реактивной мощности преобразователем примерно на 1—1,4%, что приводит к ухудшению коэффициента мощности. В то же время другие показатели вентильных преобразователей с повышением напряжения улучшаются, и поэтому выгодно повышать напряжение на их выводах в пределах допустимых значений.

Электрические печи чувствительны к отклонениям напряжения. Понижение напряжения электродуговых печей, например, на 7% приводит к удлинению процесса плавки стали в 1,5 раза. Повышение напряжения выше $1,05 U_{\text{ном}}$ приводит к перерасходу электроэнергии.

Отклонения напряжения отрицательно влияют на работу электросварочных машин: например, для машин точечной сварки при $\delta U = \pm 15\%$ получается 100 %-ный брак продукции.

Конденсаторные установки. Отклонения напряжения в сети оказывают значительное влияние на работу конденсаторных установок, используемых для компенсации реактивной мощности.

В соответствии с зависимостью $Q_* = f_* K_{и}^2$ существенно изменяется выдаваемая в сеть реактивная мощность, где $Q_* = Q/Q_{ном}$ — относительное значение выдаваемой в сеть реактивной мощности (отношение фактической мощности Q к номинальной $Q_{ном}$ мощности конденсаторной установки).

В часы малых нагрузок имеют место наиболее высокие уровни напряжения в сети, которые могут представлять опасность для электросетевого оборудования, в том числе самих конденсаторов. В свою очередь, повышенные уровни напряжения способствуют увеличению отдаваемой в сеть реактивной мощности и еще большему увеличению уровня напряжения; и наоборот, в часы максимальных нагрузок имеет место повышенное потребление реактивной мощности и пониженные уровни напряжения. Это приводит к снижению реальной мощности конденсаторов, повышенному потреблению реактивной мощности из сети, росту потерь напряжения в ней и дальнейшему ухудшению качества ЭЭ.

Поскольку колебания напряжения имеют ограниченную длительность, существенно меньшую, чем постоянная времени нагрева наиболее чувствительных к КЭ элементов коммутационной аппаратуры, то преобладающим воздействующим фактором применительно к коммутационным аппаратам является *отклонение напряжения* достаточно большой длительности.

Чрезмерно высокие отклонения напряжения могут представлять опасность с точки зрения электрического пробоя главной изоляции аппаратов напряжением выше 1 кВ. При этом, чем выше класс номинального напряжения аппарата, тем больше опасность потенциального пробоя изоляции. Чрезмерное повышение напряжения в сети приводит к росту токов нагрузок и мощности КЗ, что вызывает ускоренный износ коммутационных аппаратов и может сказаться на их коммутационной способности. Для аппаратов с электрическими схемами включения реальную опасность представляет перегрев и преждевременный выход из строя

элементов схемы управления, находящихся во включенном состоянии достаточно длительное время. Понижение напряжения ниже номинального может сказаться только на качестве выполняемых коммутационных операций.

Влияние колебаний напряжения

К числу ЭП, чувствительных к колебаниям напряжения относятся *осветительные приборы, особенно лампы накаливания и электронная техника.*

Стандартом определяется воздействие колебаний напряжения на осветительные установки, влияющие на зрение человека. Мигание источников освещения (фликер-эффект) вызывает неприятный психологический эффект, утомление зрения и организма в целом. Это ведет к снижению производительности труда, а в ряде случаев и к травматизму. Наиболее сильное воздействие на глаз человека оказывают мигания с частотой 3—10 Гц, поэтому допустимые колебания напряжения в этом диапазоне минимальны — менее 0,5 %.

При одинаковых колебаниях напряжения отрицательное влияние ламп накаливания проявляется в значительно большей мере, чем газоразрядных ламп. Колебания напряжения более 10 % могут привести к погасанию газоразрядных ламп.

Колебания напряжения нарушают нормальную работу и уменьшают срок службы *электронной аппаратуры*: радиоприемников, телевизоров, телефонно-телеграфной связи, компьютерной техники, рентгеновских установок, радиостанций, телевизионных станций и т. д.

При значительных колебаниях напряжения (более 15 %) могут быть нарушены условия нормальной работы *электродвигателей*, возможно отпадание контактов магнитных пускателей с соответствующим отключением работающих двигателей.

Колебания напряжения с размахом 10—15 % могут привести к выходу из строя *батарей конденсаторов*, а также *вентильных преобразователей.*

Влияние несимметрии напряжений

Вследствие несимметричных токов нагрузки, протекающих по элементам системы электроснабжения, на выводах ЭП появляется несимметричная система напряжений. Отклонения напряжения у ЭП перегруженной фазы могут превысить нормально до-

пустимые значения, в то время как отклонения напряжения у ЭП других фаз будут находиться в нормируемых пределах. Кроме ухудшения режима напряжения у ЭП при несимметричном режиме, существенно ухудшаются условия работы как самих ЭП, так и всех элементов сети, снижается надежность работы электрооборудования и системы электроснабжения в целом.

Небольшая несимметрия напряжений ($K_{0U} \approx 1\%$) вызывает значительные токи обратной последовательности. Токи обратной последовательности накладываются на токи прямой последовательности и вызывают дополнительный нагрев статора и ротора асинхронного двигателя, что приводит к ускоренному старению изоляции, уменьшению располагаемой мощности и КПД двигателя. Так, срок службы полностью загруженного асинхронного двигателя, работающего при несимметрии напряжения 4 %, сокращается в 2 раза. При несимметрии напряжения 5 % располагаемая мощность двигателя уменьшается на 5—10 %.

При несимметрии напряжений сети в *синхронных машинах* наряду с возникновением дополнительных потерь активной мощности и нагревом статора и ротора могут возникнуть опасные вибрации, которые при недостаточной прочности и наличии дефектов сварных соединений могут оказаться опасными. При несимметрии токов, не превышающей 30 %, опасные перенапряжения в элементах конструкций, как правило, не возникают.

Токи нулевой последовательности протекают постоянно через заземлители. При этом дополнительно высушивается и увеличивается сопротивление заземляющих устройств. Это может быть недопустимым с точки зрения работы релейной защиты, а также из-за усиления воздействия на низкочастотные установки связи и устройства железнодорожной блокировки.

Несимметрия напряжения значительно ухудшает режимы работы многофазных *вентильных выпрямителей*: значительно увеличивается пульсация выпрямленного напряжения, ухудшаются условия работы системы импульсно-фазового управления тиристорных преобразователей.

Конденсаторные установки при несимметрии напряжений неравномерно загружаются реактивной мощностью по фазам, что делает невозможным полное использование установленной конденсаторной мощности. Кроме того, конденсаторные установки в этом случае усиливают уже существующую несимметрию, так

как выдача реактивной мощности в сеть в фазе с наименьшим напряжением будет меньше, чем в остальных фазах (пропорционально квадрату напряжения на конденсаторной установке).

Несимметрия напряжений значительно влияет и на однофазные ЭП, если фазные напряжения неравны, то, например, лампы накаливания, подключенные к фазе с более высоким напряжением, имеют больший световой поток, но значительно меньший срок службы по сравнению с лампами, подключенными к фазе с меньшим напряжением. Несимметрия напряжений усложняет работу релейной защиты, ведет к ошибкам при работе счетчиков электроэнергии и т. д.

Влияние несинусоидальности напряжения

ЭП с нелинейными вольтамперными характеристиками потребляют из сети несинусоидальные токи при подведении к их зажимам синусоидального напряжения. Токи высших гармоник, проходя по элементам сети, создают падения напряжения в сопротивлениях этих элементов и, накладываясь на основную синусоиду напряжения, приводят к искажениям формы кривой напряжения в узлах электрической сети.

Наиболее серьезные нарушения КЭ в электрической сети имеют место при работе мощных управляемых *вентильных преобразователей*.

В зависимости от схемы выпрямления *вентильные преобразователи* генерируют в сеть следующие гармоники тока: при 6-фазной схеме — до 19-го порядка; при 12-фазной схеме — до 25-го порядка включительно.

Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения в сетях с *электродуговыми сталеплавильными и руднотермическими печами* определяется в основном 2, 3, 4, 5, 7-й гармониками.

Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения *установок дуговой и контактной сварки* определяется в основном 5, 7, 11, 13-й гармониками.

Токи 3-й и 5-й гармоник *газоразрядных ламп* составляют 10 и 3 % от тока 1-й гармоники. Эти токи совпадают по фазе в соответствующих линейных проводах сети и, складываясь в нулевом проводе сети 380/220 В, обуславливают ток в нем, почти равный току в фазном проводе. Остальными гармониками для газоразрядных ламп можно пренебречь.

Исследования кривой тока намагничивания *трансформаторов*, включенных в сеть синусоидального напряжения, показали, что при трехстержневом сердечнике и соединениях обмоток λ/λ' и Δ/λ' в электрической сети имеются все нечетные гармоники.

Если на вводы трансформаторов подается несинусоидальное напряжение, возникают дополнительные составляющие высших гармоник тока.

Высшие гармоники тока и напряжения вызывают дополнительные потери активной мощности во всех элементах системы электроснабжения: *в линиях электропередачи, трансформаторах, электрических машинах, статических конденсаторах*, так как сопротивление этих элементов зависят от частоты.

В конденсаторах, предназначенных для компенсации реактивной мощности, даже небольшие напряжения высших гармоник могут вызвать значительные токи гармоник. На предприятиях с большим удельным весом нелинейных нагрузок батареи конденсаторов или отключаются защитой от перегрузки по току или за короткий срок выходят из строя из-за вспучивания банок.

Высшие гармоники вызывают:

— ускоренное старение изоляции электрических машин, трансформаторов, кабелей;

— ухудшение коэффициента мощности ЭП;

— ухудшение или нарушение работы *устройств автоматики, телемеханики, компьютерной техники и других устройств с элементами электроники*;

— погрешности измерений *индукционных счетчиков электроэнергии*, которые приводят к неполному учету потребляемой электроэнергии;

— нарушение работы самих *вентильных преобразователей* при высоком уровне высших гармонических составляющих.

Влияние отклонения частоты

Жесткие требования стандарта к отклонениям частоты питающего напряжения обусловлены значительным влиянием частоты на режимы работы электрооборудования и ход технологических процессов производства.

Анализ работы предприятий с непрерывным циклом производства показал, что большинство основных технологических линий оборудовано механизмами с постоянным и вентиляторным

моментами сопротивлений, а их приводами служат *асинхронные двигатели*. Частота вращения роторов двигателей пропорциональна изменению частоты сети, а производительность технологических линий зависит от частоты вращения двигателя.

Наиболее чувствительны к понижению частоты *двигатели собственных нужд электростанций*. Снижение частоты приводит к уменьшению их производительности, что сопровождается снижением располагаемой мощности генераторов и дальнейшим дефицитом активной мощности и снижением частоты (имеет место лавина частоты).

Такие ЭП, как *лампы накаливания, печи сопротивления, дуговые электрические печи* на изменение частоты практически не реагируют.

Кроме этого, пониженная частота в электрической сети влияет на срок службы оборудования, содержащего элементы со сталью (электродвигатели, трансформаторы, реакторы со стальным магнитопроводом), за счет увеличения тока намагничивания в таких аппаратах и дополнительного нагрева стальных сердечников.

Влияние электромагнитных помех

Применение электронных и микроэлектронных систем управления, микропроцессоров и ЭВМ привело к снижению уровня помехоустойчивости систем управления ЭП и резкому возрастанию количества их отказов. Основной причиной отказов является воздействие электромагнитных переходных помех, возникающих при электромагнитных переходных процессах как в сетях энергосистем, так и в городских, и промышленных электрических сетях.

Характеристикой электромагнитных переходных помех являются провалы и импульсы напряжения, кратковременные перенапряжения. Для этих ПКЭ стандарт не устанавливает допустимых численных значений, однако, рассматривает эти помехи в рамках проблемы электромагнитной совместимости.

При значениях всех ПКЭ по напряжению, отличных от нормируемых, происходит ускоренное старение изоляции электрооборудования, в результате возрастает интенсивность потоков отказов с течением времени.

Качество электроэнергии существенно влияет на надежность электроснабжения, поскольку аварийность в сетях с низким КЭ выше, чем в случае, когда ПКЭ находятся в допустимых пределах.

Улучшение качества электроэнергии в системах электроснабжения

Принципиально существует три возможности улучшения показателей КЭ и обеспечения электромагнитной совместимости потребителей и электросистемы:

- уменьшение сопротивлений элементов системы электроснабжения;
- изменение напряжений симметричных составляющих;
- ограничение токов симметричных составляющих основной и высших гармонических частот в местах их возникновения.

Первая возможность заключается в использовании двоярных реакторов, установок продольной компенсации реактивной мощности, быстродействующих токоограничивающих устройств. Эти методы позволяют осуществить параметрическую стабилизацию режима напряжений, но не устраняют несимметрию и несинусоидальность токов и вызванные ими последствия (перегрузка обмоток вращающихся машин токами обратной последовательности, конденсаторных батарей токами высших гармоник, потери мощности и пр.).

Вторая возможность — создание симметричной системы напряжений на зажимах многофазного ЭП, подключенного к несимметричной системе. Ее реализация, как правило, сопряжена со значительными затратами и ограничивается индивидуальными ЭП. При этом несимметрия входных токов и напряжений не устраняется. Такой путь может быть использован, например, при разработке устройств питания трехфазных потребителей от системы *два провода — земля, рельс, труба* от однофазной сети; для симметрирования напряжений сети, подключенной к неполнофазной линии электропередач; для стабилизации напряжения. При реализации этого способа из-за фильтров симметричных составляющих возникают большие потери энергии, обусловленные активными элементами фильтра.

Третья возможность состоит в ограничении нагрузочных токов симметричных составляющих до допустимых значений с помощью поперечно включаемых компенсирующих устройств. Принципиальное отличие этого метода от двух предыдущих заключается в том, что его использование устраняет причину возникновения несимметрии (токи), а не ее следствие (напряжение).

Действительно, несимметричные нагрузки являются источниками токов симметричных составляющих и максимальные значения напряжений с порядком следования фаз, отличных от пря-

мого, имеют место в точках подключения указанных нагрузок к многофазной системе. Ограничивая токи симметричных составляющих в местах их возникновения, можно обеспечить допустимый режим во всех узлах сети и, что особенно важно, уменьшить потери ЭЭ. Одновременно при таком способе открываются широкие возможности создания компенсирующих устройств многофункционального назначения. Так, например, симметричные схемы конденсаторных батарей или фильтров с последовательным соединением L—C элементов позволяют осуществить либо только компенсацию реактивной мощности (РМ), либо компенсацию РМ и фильтрацию высших гармоник. Изменив схему подключения этих элементов, можно также осуществить симметрирование токов без дополнительных затрат.

Радикальным средством улучшения КЭ является применение компенсации реактивной мощности (КРМ), которая напрямую связана с режимом напряжения.

Ниже указаны способы снижения отклонений, колебаний и несинусоидальности напряжения.

Применяют следующие способы снижения отклонений и колебаний напряжения.

1. Изменение коэффициента трансформации трансформаторов и автотрансформаторов позволяет осуществлять регулирование напряжения в сетях и у электроприемников СЭС.

Существует два типа устройств у силовых трансформаторов для регулирования напряжения: под нагрузкой (РПН) и без нагрузки (ПБВ).

Трансформаторы с РПН более предпочтительны, диапазон регулирования до 10—16 % $U_{\text{ном}}$.

Для регулирования при отключенной нагрузке для распределительных сетей наиболее часто используют переключатели типа ПБВ с пределами регулирования +5; +2,5; 0; -2,5; -5 % от $U_{\text{ном}}$.

2. Приближение ЭП с резко переменным графиком нагрузки к основным, наиболее мощным источникам питания.

Приближение источников питания к крупным ЭП с резкопеременным графиком нагрузки позволяет сократить сферу влияния этих ЭП на прочие потребители за счет демпфирования толчков нагрузок мощными трансформаторами.

3. Уменьшение индуктивного сопротивления линии внешнего электроснабжения. Реализация этого способа заключается, например, в отказе от шинопроводов, в уменьшении индуктивности ре-

акторов, в замене шинопроводов кабельными линиями, а также в применении продольной компенсации реактивной мощности.

4. Предусматривают питание крупных ЭП с резкопеременной нагрузкой от отдельных линий, идущих от источника питания ГПП, ТЭЦ, выделение целой секции шин для подпитки ДСП.

5. Ограничение пусковых токов и токов самозапуска электродвигателей.

Нежелателен групповой пуск АД, что может привести к отпаданию контактов магнитного пускателя.

6. Применение автоматического регулирования возбуждения мощных синхронных двигателей.

7. Использование параллельной работы питающих линий и трансформаторов на ГПП (при замкнутом секционном выключателе).

8. Электроснабжение осветительных нагрузок от отдельных трансформаторов.

В случае, когда показатели качества ЭЭ, характеризующие *несинусоидальность*, не удается довести схемным путем до *нормированных значений*, для ограничения несинусоидальности приходится устранять гармоники высшего порядка с помощью соответствующих фильтров, подключаемых параллельно к сети. Фильтрующий эффект будет тогда, когда фильтр настроен в резонанс с частотой высшей гармоники.

На практике применяют двух- и четырехзвенные фильтры на 3÷11 гармоник. Фильтры присоединяют как в местах возникновения несимметрии напряжения, так и в пунктах присоединения источников возникновения несимметрии к сети. Применяют также специальные устройства с регулированием — ФКУ (фильтрокомпенсирующие устройства).

Таблица 2.29. Приборы контроля качества электроэнергии

Наименование прибора	№ регистрации в Государственном реестре средств измерения	Срок действия	Изготовитель
ЭРИС-КЭ.01	18470—99	Бессрочный (на партию 100 шт.)	ООО «Энергоконтроль», г. Москва (МЭИ)
ППКЭ-1-50	16024—98	До 01.12.2003	Московский государственный открытый университет (МГОУ)
РЕСУРС-UF	19044—99	До 01.05.2005	НПП «Энерготехника», г. Пенза

Наименование прибора	№ регистрации в Государственном реестре средств измерения	Срок действия	Изготовитель
ИВК Омск АПКЭ-1	18070—99 22298—01	Бессрочный (на партию 30 шт.) 10 лет	ООО «Энерготехнология», г. Омск НПФ «Прософт-Е», г. Екатеринбург

2.5. Схемы и группы соединения трансформаторов

Учитывая возможность включения на параллельную работу трансформаторов, у которых одинаковые группы соединения обмоток, на рис. 2.2÷2.7 представлены возможные схемы и группы соединения обмоток трехфазных и однофазных трансформаторов и трехфазных автотрансформаторов.

Обозначения:

A, B, C — начала фазных обмоток высшего напряжения (ВН);

a, b, c — то же низшего напряжения (НН);

X, Y, Z — концы фазных обмоток высшего напряжения (ВН);

x, y, z — то же низшего напряжения (НН);

12 и 11 — угловое смещение вектора линейного напряжения обмотки НН по отношению к аналогичному вектору линейного напряжения обмотки ВН (12 — смещение на 360° или, что то же, на 0° ; 11 — смещение на 330°).

Группу соединения Y/Y_0-12 применяют в том случае, когда предполагается смешанная нагрузка — силовая (трехфазная) и осветительная (однофазная). Это соединение применяют для трансформаторов с $U_1 \leq 35$ кВ и при вторичном напряжении $U_2 \leq 525$ В. Группу $Y/\Delta-11$ применяют для мощных трансформаторов с $U_1 \leq 35$ кВ и при вторичном напряжении $U_2 > 525$ В. Группу $Y_0/\Delta-11$ применяют для мощных трансформаторов $S < 6300$ кВ·А и $U_1 > 35$ кВ, предназначенных для линий передач.

С 1961 г. установлена следующая шкала мощностей трансформаторов:

10;	16;	25;	40;	63;	
100;	160;	250;	400;	630;	
1 000;	1 600;	2 500;	4 000;	6 300;	
10 000;	16 000;	25 000;	32 000;	40 000;	63 000;
100 000;	125 000;	160 000;	200 000;	250 000;	320 000;
					400 000;
					630 000;
					80 000;
					500 000;
					800 000;

Характерной особенностью шкалы является то, что каждые пять последующих мощностей увеличены в десять раз по сравнению с пятью предыдущими.

Таблица 2.30. Распределение трансформаторов по габаритам

Габарит	Напряжение, кВ	Мощность, кВ · А
I	До 35 включительно	5—100
II	До 35 включительно	160—630
III	До 35 включительно	160—6300
IV	До 35 включительно	10000 и выше
V	35—110	До 10000 включительно
V	До 110 включительно	Выше 10000
VI	Выше 110	Независимо от мощности
VI	400 и 500	То же

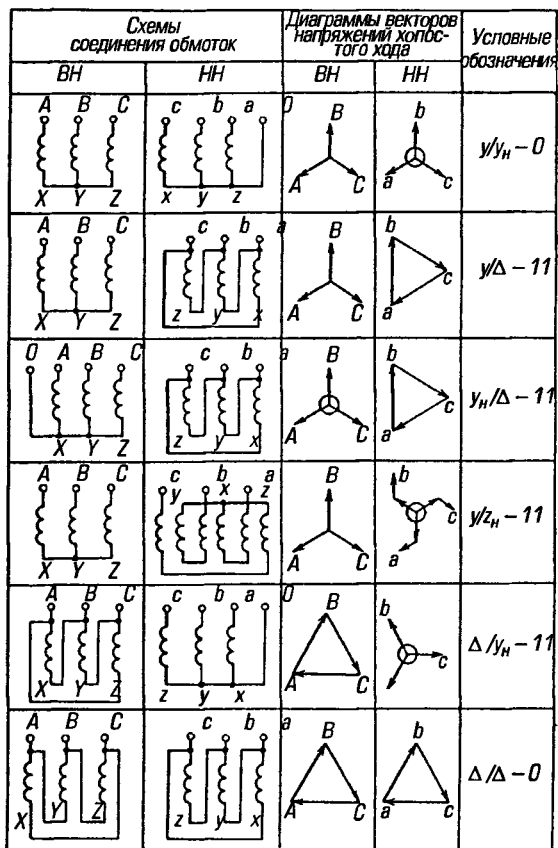


Рис. 2.2. Схемы и группы соединения обмоток трехфазных двухобмоточных трансформаторов

Схема соединения обмоток		Диаграмма векторов напряжений холостого хода		Условные обозначения

Рис. 2.3. Схема и группа соединения обмоток однофазных двухобмоточных трансформаторов

Схемы соединения обмоток			Диаграммы векторов напряжений холостого хода			Условные обозначения
ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	
						Y _n /Y _n /Δ-0-11

Рис. 2.4. Схемы и группы соединения обмоток трехфазных трехобмоточных трансформаторов

Схема соединения обмоток		Диаграмма векторов напряжений ХХ		Условное обозначение
ВН и СН	НН	ВН и СН	НН	
				Y _n /авт/Δ-0-11

Рис. 2.5. Схема и группа соединения обмоток трехфазных трехобмоточных автотрансформаторов

Схемы соединения обмоток		Диаграмма векторов напряжений холостого хода		Условные обозначения
ВН	НН	ВН	НН	
				$Y_n/\Delta - \Delta - 1 - 11$
				$\Delta/\Delta - \Delta - 0 - 0$

Рис. 2.6. Схемы и группы соединения обмоток трехфазных двухобмоточных трансформаторов с расщепленной обмоткой НН

Схема соединения обмоток		Диаграмма векторов напряжений холостого хода		Условное обозначение
ВН	НН			
				$1/1 - 1 - 0 - 0$

Рис. 2.7. Схемы и группы соединения обмоток однофазных двухобмоточных трансформаторов с расщепленной обмоткой НН

2.6. Расчетные формулы для определения основных параметров трансформаторов

Таблица 2.31. Расчетные формулы для определения основных параметров трансформаторов

Наименование величин	Формулы	Обозначения
Токи обмоток	$I_1 = \frac{S_{\text{т.ном}}}{\sqrt{3} U_{1\text{ном}}}; I_2 = \frac{S_{\text{т.ном}}}{\sqrt{3} U_{2\text{ном}}}$	I_1, I_2 — токи первичной и вторичной обмоток, А; U_1, U_2 — то же линейные напряжения, В;
Коэффициент трансформации	$k = \frac{w_1}{w_2} \cong \frac{U_1}{U_2}$	w_1, w_2 — числа витков одной фазы обмоток
Приведение величин вторичной обмотки к первичной	$r'_2 = r_2 k^2; x'_2 = x_2 k^2; z'_2 = z_2 k^2$	Приведенные величины обозначают штрихом
Сопrotивления короткого замыкания	$r_k = r_1 + r'_2;$ $x_k = x_1 + x'_2; z_k = z_1 + z'_2$	r_k, x_k, z_k — активные, реактивные и общее сопротивление КЗ фазы трансформатора, Ом
Активные потери мощности в трансформаторе при нагрузке	$\Delta P_T = \Delta P_x + k_3^2 \Delta P_k;$ $\Delta P_k = 3 I_{\text{ном}}^2 r_k;$ $k_3 = S / S_{\text{т.ном}}$	ΔP_x — активные потери холостого хода, кВт; ΔP_k — активные нагрузочные потери в обмотках при номинальном токе, кВт; k_3 — коэффициент загрузки $S_{\text{т.ном}}$ — номинальная мощность трансформатора
Приведенные активные потери мощности в трансформаторе при нагрузке	$\Delta P'_T = \Delta P'_x + k_3^2 \Delta P'_k$ $\Delta P'_x = \Delta P_x + k_{\text{и.п}} \Delta Q_x$ $\Delta Q_x = S_{\text{т.ном}} \cdot \frac{I_x \%}{100}$ $\Delta P'_k = \Delta P_k + k_{\text{и.п}} \Delta Q_k$ $\Delta Q_k = S_{\text{т.ном}} \cdot \frac{u_k \%}{100}$	S — фактическая нагрузка трансформатора $k_{\text{и.п}}$ — коэффициент изменения потерь, кВт/квар ΔQ_x — реактивные потери мощности холостого хода ΔQ_k — реактивные потери мощности КЗ Значения $k_{\text{и.п}}$ даны ниже

Наименование величин	Формулы	Обозначения
Напряжения КЗ	$u_k = \sqrt{u_{к.а}^2 + u_{к.х}^2}$ $u_{к.а} = \frac{I_{НОМ} r_k}{U_{НОМ}} \cdot 100$ $u_{к.а} = \frac{\Delta P_k}{S_{Т.НОМ}} \cdot 100$ $u_{к.х} = \frac{I_{НОМ} x_k}{U_{НОМ}} \cdot 100$	u_k — напряжение КЗ, В или %; $u_{к.а}$, $u_{к.х}$ — активная и реактивная составляющие напряжения КЗ, В или %;
Мощность и ток КЗ трансформатора	$S_k = \frac{S_{Т.НОМ} \cdot 100}{u_k \%}$ $I_k = I_{НОМ} \frac{100}{u_k \%}$	S_k — мощность КЗ, кВ · А;
Число витков первичной обмотки	$w_1 = \frac{U_{1\phi} \cdot 10^8}{4,44 \cdot f \cdot \Phi}$	$U_{1\phi}$ — фазное напряжение первичной обмотки, В; Φ — фазный поток, $\Phi = B_{ст} \cdot Q_{ст}$ мкс; $B_{ст}$ — индукция в стержне; $B_{ст} = 13 \div 14,5 \cdot 10^3$ Гс; $Q_{ст}$ — активное сечение стержня, см ²
Активное и реактивное сопротивление двухобмоточного трансформатора, Ом	$r_k = \frac{\Delta P_k \cdot U_{НОМ}^2}{S_{Т.НОМ}}$ $x_k = \frac{10 u_{к.х} \cdot U_{НОМ}^2}{S_{Т.НОМ}}$	
Падение напряжения в обмотках трансформатора при нагрузке, В или %	$\Delta U = k_3 (u_{к.а} \cos \varphi + u_{к.х} \sin \varphi) + \frac{k_3^2 (u_{к.х} \cos \varphi - u_{к.а} \sin \varphi)^2}{200}$	Если нагрузка смешанная (активная и индуктивная), то вторым членом можно пренебречь

Наименование величин	Формулы	Обозначения
Потери напряжения при пуске асинхронного короткозамкнутого двигателя (приближенно)	$\Delta U = \frac{K_i S_{дв} + S_2}{S_k}$ $K_i = \frac{I_{пуск}}{I_{ном}}$	ΔU — потеря напряжения, %; $S_{дв}$ — номинальная мощность двигателя, кВ · А; S_2 — мощность других потребителей, присоединенных к шинам трансформаторов, кВ · А; K_i — кратность пускового тока относительно номинального
КПД трансформатора	$\eta = 1 - \frac{\Delta P_x + k_3^2 \Delta P_k}{k_3 S_{т. ном} \cos \varphi + \Delta P_x + k_3^2 \Delta P_k}$	Наибольший КПД имеет место при коэффициенте загрузки: $k_3 = \sqrt{\frac{\Delta P_k}{\Delta P_x}}$

Коэффициент изменения потерь в трансформаторах

Характеристика трансформатора и системы электроснабжения	$k_{н.п.}$, кВт/квар	
	в часы максимума энергосистемы	в часы минимума энергосистемы
Трансформаторы, питающиеся непосредственно от шин электростанций	0,02	0,02
Сетевые трансформаторы, питающиеся от электростанций на генераторном напряжении	0,07	0,04
Понижающие трансформаторы 110/35/10 кВ, питающиеся от районных сетей	0,1	0,06
Понижающие трансформаторы 6—10/0,4 кВ, питающиеся от районных сетей	0,15	0,1

2.7. Параллельная работа трансформаторов

Параллельная работа трансформаторов допускается, если: группы соединения обмоток трансформаторов одинаковы; одинаковы напряжения как первичных, так и вторичных обмоток, т. е. коэффициенты трансформации равны или различаются не более чем на $\pm 0,5\%$; напряжения КЗ отличаются не более чем на $\pm 10\%$; произведена фазировка трансформаторов.

В системах электроснабжения промышленных предприятий во многих случаях эксплуатации электрооборудования возникает необходимость параллельной работы трансформаторов.

Трансформаторы должны допускать параллельную работу в следующих сочетаниях: двухобмоточных между собой, трехобмоточных между собой на всех трех обмотках, а также двухобмоточных с трехобмоточными, если эксплуатирующей организацией предварительным расчетом установлено, что ни одна из обмоток параллельно соединенных трансформаторов не нагружается выше ее нагрузочной способности на тех ответвлениях и в тех режимах, в которых предусматривается параллельная работа.

При включении на параллельную работу трансформаторов с различными коэффициентами трансформации напряжения на зажимах их вторичных обмоток будут различными. Разность вторичных напряжений вызывает прохождение *уравнительных токов*. Значение уравнительного тока может быть подсчитано по формуле

$$I_y = \frac{\Delta U}{z_{к1} + z_{к2}},$$

где $\Delta U = U_1 - U_2$ — разность вторичных напряжений трансформаторов; $z_{к1}$ и $z_{к2}$ — полные сопротивления КЗ первого и второго трансформаторов, определяемые по формуле

$$z_{к} = \frac{u_{к\%} U_{ном}}{100 I_{ном}},$$

где $u_{к\%}$ — напряжение КЗ.

2.8. Характерные неисправности трансформаторов и способы их устранения

1. *«Старение» межлистовой изоляции магнитопровода*, отдельные местные повреждения ее, замыкание отдельных листов. Признаки повреждения — увеличение тока и потерь холостого хода, быстрое ухудшение состояния масла, понижение его температуры вспышки, повышение кислотности масла и понижение пробивного напряжения.

2. *«Пожар» стали*, повреждение изоляции стяжных болтов, замыкание листов магнитопровода, касание в двух местах магнитопровода каких-нибудь металлических частей, в результате чего образуются замкнутые контуры для вихревых потоков. Признаки повреждения — повышение температуры трансформатора, появление газа черного или бурого цвета в газовом реле, воспламеняющегося при поджоге. Масло меняет цвет, становится темным и имеет резкий специфический запах вследствие разложения (крекинг-процесс).

3. *Ослабление прессовки магнитопровода*, свободное колебание крепящих деталей, колебание крайних листов магнитопровода. Признаки повреждения — ненормальное гудение, дребезжание, жужжание. Эти же признаки могут быть и следствием повышения против нормального первичного напряжения.

4. *«Старение» и износ изоляции*. Износ изоляции может произойти из-за длительной эксплуатации трансформатора, однако наблюдается и преждевременный износ, который является результатом частых перегрузок или недостаточно интенсивного охлаждения при номинальной нагрузке. Ухудшение условий охлаждения может произойти из-за осадков шлама на обмотки, загрязнения междуобмоточных промежутков и при "старении" масла.

В практике принято следующее разделение изоляции по классам годности:

1-й класс — изоляция эластичная, мягкая, не дает трещин и деформаций; такая изоляция считается хорошей;

2-й класс — изоляция твердая, прочная, без трещин, не дает трещин и деформаций при нажатии рукой и с трудом отделяется с помощью ножа; такое состояние изоляции считается удовлетворительным;

3-й класс — изоляция хрупкая, при нажатии или постукивании расслаивается или появляются мелкие трещины и деформации;

4-й класс — изоляция имеет трещины, при нажатии рукой осыпается, замечаются оголенные участки; изоляция считается плохой, и требуется смена обмоток.

Для определения прочности изоляционных прокладок в ремонтной практике проверка состояния электрокартона производится на образцах, вырезанных из изоляции различных частей трансформаторов. Вырезанную полоску электрокартона сгибают пальцами под прямым углом или складывают вдвое без сдавливания листа сгиба. Если при полном сгибе вдвое электрокартон не ломается, изоляция считается хорошей, если при полном сгибе ломается, то удовлетворительной, т. е. ограниченно годной, а если картон ломается еще при сгибе до прямого угла, то негодной.

5. *Витковое замыкание в обмотках.* Такое замыкание возникает при разрушении изоляции обмотки вследствие ее износа, деформация обмоток при КЗ, толчка нагрузки, различного рода перенапряжениях в аварийных режимах, снижении уровня масла до обнажения обмоток и в других случаях. Признаки повреждения — работа газовой защиты на отключение трансформатора с выделением горючего газа бело-серого или синеватого цвета; ненормальный нагрев трансформатора с характерным бульканьем, неодинаковое сопротивление обмоток фаз при измерении их постоянным током. При значительных витковых замыканиях приводится в действие максимальная защита.

6. *Обрыв обмотки,* возникающий при сгорании выходных концов вследствие термического действия и электромеханических усилий токов короткого замыкания, плохой пайки проводников, выгорания части витков при витковых замыканиях. Признаки повреждения — работа газовой защиты вследствие образования дуги в месте обрыва.

7. *Пробой и перекрытие внутренней и внешней изоляции трансформатора.* Причинами перекрытия могут являться значительный износ изоляции, появление в ней трещин, в которые попадает грязь и сырость, а также атмосферные и коммутационные перенапряжения.

Рассмотрим более подробно возможные неисправности силовых трансформаторов.

Трансформаторы отечественного производства просты по конструкции, надежны и удобны в эксплуатации. Случаи повреждения трансформаторов вызваны: нарушением действующих правил эксплуатации, аварийными и ненормированными режимами работы, старением изоляции обмоток, некачественной сборкой их на заводе или при монтаже и ремонте. Опыт монтажа и ремонта трансформаторов показывает, что две трети повреждений возникает в результате неудовлетворительного ремонта, монтажа и эксплуатации и одна треть — вследствие заводских дефектов. *Основные повреждения* приходятся на обмотки, отводы, выводы и переключатели (около 84 %).

Наиболее серьезная неисправность трансформаторов возникает при повреждении магнитопроводов ("пожар стали"), вследствие нарушения изоляции между отдельными листами стали и стягивающими их болтами. В стыковых магнитопроводах причиной аварий бывает нарушение изоляции в стыках между ярмом и стержнями. Местные нагревы стали магнитопровода возникают в результате разрушения или износа изоляции стяжных болтов, повреждения междулистовой изоляции и плохого контакта электрических соединений.

Междувитковые замыкания в обмотках и секционные пробой и замыкания возникают при толчкообразных нагрузках или коротких замыканиях и в результате деформации секций от механических усилий при токах короткого замыкания и при повреждении изоляции трансформации от атмосферных перенапряжений. *Обрывы заземления* магнитопрода также приводят к повреждению трансформатора, поэтому все металлические части магнитопровода, кроме стяжных шпилек, соединяют с баком трансформатора, который надежно заземлен полоской луженой жести или латуни толщиной 0,5 мм и шириной 25—30 мм. Способы заземления магнитопровода зависят от его конструкции. Это соединение может быть выполнено перемычкой между вертикальным прессующим болтом и болтом, крепящим крышку к баку трансформатора. *При ремонте трансформатора следят за исправностью описанного заземления.*

Обмотки — наиболее уязвимая часть трансформаторов, часто выходящая из строя. Наиболее распространенные повреждения

обмотки — замыкания между витками и на корпус, междусекционные пробой, электродинамические разрушения, обрыв цепи. Перечисленные повреждения происходят в результате естественного износа изоляции, нарушения ее механической прочности при сроке работы выше 15 лет. Изоляция разрушается также при длительных перегрузках трансформатора, сопровождаемых перегревом обмоток (около 105 °С).

При сквозных токах КЗ вследствие динамических усилий наблюдается деформация обмоток, сдвиг их в осевом направлении и, как правило, механическое разрушение изоляции. Отгорание выводных концов, электродинамические усилия, небрежное соединение концов вызывают обрыв цепи обмоток, замыкание их на корпус или пробой с выходом трансформатора из строя.

При эксплуатации могут наблюдаться потрескивания внутри трансформатора, свидетельствующие о том, что между обмотками или их ответвлениями и корпусом происходят разряды (обмотки и металлические части магнитопроводов в трансформаторах представляют собой обкладки конденсатора). Это явление возникает в результате замыканий обмоток или ответвлений на корпус трансформатора при перенапряжениях или обрыве сети заземления. В этом случае трансформатор должен быть немедленно отключен, после чего газ необходимо проверить на горючесть и отобрать пробу газа для проведения химического анализа.

Основные неисправности выводов трансформаторов: трещины, сколы и разрушения изоляторов в результате атмосферных перенапряжений, наброса металлических предметов или попадания животных на трансформатор, что приводит к междупазному короткому замыканию на выводах, загрязнения изоляторов, некачественная армировка и уплотнение, срыв резьбы стержня при неправильном навинчивании и затягивании гайки. *Наиболее характерные повреждения выводов* — течь масла между фланцем вывода и крышкой, в армировке или в месте выхода стержня. Фланец представляет собой чугунную обойму и предназначен для крепления фарфорового вывода (изолятора) на крышке трансформатора, фарфоровый изолятор армирован во фланце армировочной замазкой, фланец закрепляется на крышке трансформатора болтами. *Между фланцем и крышкой плотно уложена резиновая прокладка, на которую следует обратить внимание при ремонте.*

Наиболее частые повреждения переключателей — оплавление или полное выгорание контактных поверхностей, вызываемое термическим действием токов короткого замыкания при недостаточном давлении (нажатии) подвижных контактов на неподвижные или при неполном их соприкосновении между собой.

Нарушение прочности сварных швов и недостаточная плотность прокладки между баком и крышкой вызывает течь масла из бака. Устраняют течь масла сваркой, а небольшие волосяные трещины ликвидируют чеканкой. Материалом для покрывочного уплотнения служит маслоупорная резина (марок С-90 и М-14) и пробковая прокладка; в отдельных случаях применяют картон неэлектрический, хлопчатобумажную или пеньковую веревку, асбестовый шнур. Прокладка из листового материала (клингерита, резины и пробкового листа) состоит из отдельных частей, которые соединены клеем или лаком.

Неисправности трансформаторов и способы их устранения

Неисправность	Возможная причина	Способ устранения
Повышенное гудение в трансформаторе	Ослабление прессовки магнитопровода	Подтянуть прессующие шпильки (у масляного трансформатора выполняют при вынутом сердечнике)
	Появление замыкания между витками	Отправить трансформатор для капитального ремонта
	Ослабление болтов, крепящих крышку (кожух) трансформатора	Проверить затяжку всех болтов
Потрескивание внутри трансформатора	Обрыв заземления магнитопровода	Восстановить заземление (у масляного трансформатора выполняют при вынутом сердечнике)
Выходные напряжения фаз неодинаковы при одинаковых первичных напряжениях	Недостаточен контакт в соединении одного из вводов. Обрыв в обмотках трансформатора	Отправить трансформатор для капитального ремонта
Течь масла	Нарушение плотности: сварных швов бака между крышкой и баком во фланцевых соединениях	То же Подтянуть болты, гайки. Если не поможет, установить новое уплотнение

Аварии, связанные с пожаром трансформаторов. При грозовом разряде и перекрытии ввода трансформатора может возникнуть пожар трансформатора. Масло, вытекающее под давлением, загорается.

При возникновении пожара трансформатора необходимо снять с него напряжение (если он не отключился от действия защиты), вызвать пожарную команду, известить руководство предприятия и приступить к тушению пожара. При тушении пожара следует принять меры для предотвращения распространения огня, исходя из создавшихся условий. При фонтанировании масла из вводов и поврежденных уплотнений необходимо для уменьшения давления масла спустить часть масла в дренажные устройства. При невозможности ликвидировать пожар основное внимание должно уделяться защите от огня расположенных рядом трансформаторов и другого неповрежденного оборудования.

Если признаков повреждения (потрескивания, щелчки внутри бака, выброс масла) не выявлено, а сигнал газовой защиты появился, то отбирать пробы газа на анализ можно без отключения трансформатора. При обнаружении горючего газа или газа, содержащего продукты разложения, трансформатор должен быть немедленно отключен, после чего на нем должны быть проведены измерения и испытания.

Если проверкой установлено, что выделяется негорючий газ и в нем отсутствуют продукты разложения, то устанавливают наблюдение за работой трансформатора и последующим выделением газа. При учащении появления газа в реле и работы защиты на сигнал трансформатор следует отключить.

Совместное срабатывание газовой и дифференциальной защит трансформатора говорит о серьезных повреждениях внутри трансформатора.

Газовая защита. В случаях ложного срабатывания газовой защиты допускается одно повторение включения трансформатора при отсутствии видимых внешних признаков его повреждения. Если отключение трансформатора произошло в результате действия защит, которые не связаны с его повреждением, можно включать трансформатор в сеть без его проверки.

Характерные повреждения силовых трансформаторов

Элементы трансформатора	Повреждение	Возможные причины
Обмотки	Междувитковое замыкание	Естественное старение и износ изоляции; систематические перегрузки трансформатора; динамические усилия при сквозных коротких замыканиях
	Замыкание на корпус (пробой); междофазное замыкание	Старение изоляции, увлажнение масла и понижение его уровня; внутренние и внешние перенапряжения; деформация обмоток вследствие динамических нагрузок при сквозных коротких замыканиях
	Обрыв цепи	Отгорание отводов обмоток в результате низкого качества соединения или электродинамических нагрузок при коротких замыканиях
Переключатели напряжения	Отсутствие контакта	Нарушение регулировки переключающего устройства
	Оплавление контактной поверхности	Термическое воздействие сверхтоков на контакт при коротких замыканиях
	Перекрытие на корпус	Трещины в изоляторах; понижение уровня масла в трансформаторе при одновременном загрязнении внутренней поверхности изолятора
Магнитопровод	Перекрытие между вводами отдельных фаз	Повреждение изоляции отводов к вводам или переключателю
	Увеличение тока холостого хода "Пожар стали"	Ослабление шихтованного пакета магнитопровода Нарушение изоляции между отдельными пластинами стали или изоляции стяжных болтов; слабая прессовка пластин; образование короткозамкнутого контура при повреждении изоляционных прокладок между ярмом и магнитопроводом; образование короткозамкнутого контура при выполнении заземления магнитопровода со стороны вводов обмоток ВН и НН
Бак и арматура	Течь масла из сварных швов, кранов и фланцевых соединений	Нарушение сварного шва от механических или температурных воздействий; плохо притерта пробка крана; повреждена прокладка под фланцем

Газовая защита может срабатывать ложно по следующим причинам:

- сотрясения трансформатора в результате воздействия больших токов перегрузки, проходящих по его обмоткам, а также сквозных токов короткого замыкания за трансформатором;
- ненормальная вибрация при пуске и остановке вентиляторов и циркуляционных насосов у трансформаторов с принудительными системами охлаждения от возникающих перетоков и толчков масла в трубопроводах;
- в результате несвоевременной доливки масла и снижения его уровня;
- неправильная установка трансформатора, при которой возможен значительный выброс воздуха через газовое реле, то же может быть и при доливке масла в трансформатор.

При очистке и регенерации масла и всех работах в масляной системе, проверке газовой защиты или ее неисправности отключающий элемент газовой защиты должен быть переведен на сигнал.

Ввод газовой защиты на отключение после вывода ее из работы производится через сутки, если не было скопления воздуха в газовом реле, в противном случае включение производят через сутки после прекращения выделения воздуха. Если уровень масла в масломерном стекле повысился очень высоко и быстро, нельзя до выяснения причины открывать пробки, прочищать дыхательную трубку без размыкания цепи отключения реле.

Если газовая защита сработала с действием на сигнал в результате накопившегося в реле воздуха, необходимо выпустить воздух из реле и перевести цепь отключения защиты на сигнал. При отключении трансформатора от газовой защиты и обнаружении при проверке в реле горючего газа — повторное включение трансформатора запрещается.

О характере повреждения внутри трансформатора можно предварительно судить по цвету выделяющегося в реле газа. Желтый цвет газов свидетельствует о повреждении дерева, беловато-серый — бумаги, а черный — масла.

Для проверки горючести газов зажигают спичку и подносят ее к чуть приоткрытому верхнему крану реле. Горючесть газов свидетельствует о внутреннем повреждении трансформатора.

Ремонт обмоток силовых трансформаторов

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
<p>Устранение: поверхностных повреждений небольших участков витковой изоляции</p> <p>ослабления прессыковки обмоток</p> <p>незначительной деформации отдельных секций поврежденной изоляции отвода</p>	<p>Поврежденную витковую изоляцию восстанавливают путем наложения на оголенный провод витка слоя маслястойкой лакоткани ЛХСМ в полуперекрышу</p> <p>Обмотки, не имеющие прессывающих колец, подпрессовывают</p>	<p>Эти дефекты устраняют без демонтажа обмотки</p> <p>По всей окружности обмотки между уравнильной и ярмовой изоляциями забивают дополнительные прокладки из прессованного электрокартона</p>
<p>Ремонт изоляции обмоток с использованием поврежденной катушки</p>	<p>Изоляцию отвода восстанавливают путем наложения на поврежденный участок двух слоев лакоткани шириной 25—30 мм</p> <p>Поврежденную изоляцию удаляют обжимом в печи при температуре 450—500 °С. Витки изолируют кабельной бумагой или тафтяной лентой в два слоя с перекрытием</p>	<p>Изолированной катушке придают нужный размер путем подпрессовки. Изготовленную катушку высушивают, пропитывают лаком ГФ-95 и запекают при температуре 100 °С в течение 8—12 ч</p>
<p>Изготовление новой обмотки в зависимости от ее типа</p>	<p>Для этой операции применяют обмоточные станки с ручным или моторным приводом. Катушку наматывают на шаблоне</p>	<p>На шаблон перед намоткой провода накладывают слой электротехнического картона толщиной 0,5 мм, предохраняющего витки первого слоя от сдвига при снятии катушки</p>
<p>Изготовление цилиндрической обмотки НН из провода прямоугольного профиля</p>	<p>При намотке однослойной катушки витки закрепляют с помощью банджа из киперной ленты. При намотке многослойных катушек бандажирование не делают</p>	<p>При переходе из одного слоя в другой в местах перехода прокладывают полосу прессшпана на 4—5 мм больше ширины витка для предохранения изоляции крайних витков</p>
<p>Изготовление многослойной обмотки НН из круглого провода</p>	<p>Каждый слой обматывают кабельной бумагой, которой покрывают все витки и пояски, уложенные в торцах шаблона</p>	<p>Поясок изготавливают в виде полоски из электротехнического картона толщиной, равной диаметру провода. Сам поясок схватывают бумагой шириной 25 мм и укладывают в торце шаблона</p>
<p>Соединение обмоток</p>	<p>Провода сечением до 40 мм² соединяют пайкой паяльником, большего сечения — специальными клещами</p>	<p>При пайке проводов применяют флюс-канифоль (кислотой пользоваться запрещается) или порошкообразную буру</p>

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Пропитка и сушка обмоток	Припой — фосфористая бронза диаметром 3—4 мм или серебряные припои ПСр-45, ПСр-70 Обмотки опускают в глифталевый лак и выдерживают до полного выхода пузырьков воздуха, затем поднимают, дают стечь излишкам лака (15—20 мин) и помещают в печь для запекания	Сушка считается законченной, когда лак образует твердую блестящую и эластичную пленку

Ремонт магнитопровода силового трансформатора

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Разборка магнитопровода	Отвертывают верхние гайки вертикальных шпилек и гайки горизонтальных прессующих шпилек. Снимают ярмовые балки. Расшихтовывают верхнее ярмо со стороны ВН и НН одновременно. Эскизируют взаимное положение пластин двух последних слоев активной стали магнитопровода. Связывают верхние концы пластин, продевая кусок проволоки в отверстие для стержня. Демонтируют обмотки	Извлекают шпильки из ярма. Маркируют балку надписью "сторона ВН" или "сторона НН". Расшихтовывают, вынимая по 2—3 пластины, не перемешивая, связывают в пакет. Укладка пластин после ремонта должна соответствовать заводской
Замена изоляции стяжных шпилек	Бумажно-бакелитовую трубку изготавливают из кабельной бумаги толщиной 0,12 мм и при намотке на шпильку пропитывают бакелитовым лаком, затем запекают Изолирующие шайбы и прокладки изготавливают из электрокартона ЭМ толщиной не менее 2 мм. Проверяют изоляцию стяжных шпилек, накладок и ярмовых балок мегаомметром 1000—2500 В	Толщина стенок изоляционных трубок, мм, для диаметров шпилек, мм: 12—25 ÷ 2—3 25—50 ÷ 3—4 более 50 ÷ 5—6 Диаметр изолирующей шайбы должен быть на 3—5 мм больше диаметра нажимной. Сопротивление изоляции стяжных шпилек должно быть не ниже 10 МОм
Удаление старой изоляции листов стали	Удаляют старую изоляцию стальными щетками или кипячением листов в воде, если они покрыты бумажной изоляцией	Можно применять обжиг листов с равномерным нагревом при температуре 250—300 °С в течение 3 мин

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Изолированные листы	Допускают изолирование пластин через одну. Новый слой лака наносят пульверизатором. Сушат 6—8 ч при температуре 20—30 °С	Используют семь из 90 % лака 202 и 10 % чистого керосина или глифталевого лака 1154 и растворителей (бензина и бензола). Можно применять зеленую эмаль МТЗ
При ремонтах после "пожара стали" изготавливают новые листы стали	Листы раскраивают так, чтобы длинная сторона была обязательно вдоль проката. Отверстия для стяжных шпилек делают только штампом	Сверление не допускается

Ремонт расширителя

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Очистка от грязи и ржавчины наружной поверхности Очистка внутренней поверхности	Очищают расширитель металлической щеткой и протирают насухо чистой ветошью Вырезают заднюю стенку расширителя, очищают поверхности от грязи и ржавчины. Окрашивают масляной эмалью или нитроэмалью Вырезают из листовой стали новую стенку и приваривают к корпусу расширителя	Окончательную очистку производят тряпкой, смоченной в бензине Стенку вырезают, оставляя выступ-кольцо, к которому после очистки приваривают новое дно Приваривают стенку, не допуская пережога металла, ровным, плотным швом без трещин
Ремонт скобы маслоуказателя или патрубка	Очищают поверхность, подлежащую приварке, скобу, штуцер маслоуказателя; патрубок приваривают к корпусу расширителя	Сварку производят ацетилено-кислородным пламенем. Патрубок, соединяющий расширитель с кожухом трансформатора, выступает над нижней линией поверхности расширителя на 25—30 мм
Ремонт масломерного стекла	Вывертывают внутреннюю пробку маслоуказателя, вынимают масломерное стекло, чистят его или заменяют новым	Протирают тряпкой, смоченной сухим трансформаторным маслом
Восстановление контрольных отметок маслоуказателя	Наносят новые отметки на расширителе у маслоуказательного стекла	Отметки уровня масла при температуре +35, +5, -35 °С наносят цинковыми белилами на высоте 0,55; 0,45 и 0,1 диаметра расширителя

2.9. Расчетные формулы для определения основных параметров асинхронных двигателей

Таблица 2.32. Расчетные формулы для определения основных параметров асинхронных двигателей

Наименование величин	Формула	Принятые обозначения
Потребляемая активная мощность из сети, кВт	$P_1 = \sqrt{3} U_1 I_1 10^{-3} \cos \varphi$	U_1, I_1 — линейные значения напряжения, В, и тока двигателя, А;
Потребляемая реактивная мощность, квар	$Q_1 = \sqrt{3} U_1 I_1 10^{-3} \sin \varphi$	P_2 — полезная мощность на валу, кВт;
Полезная мощность на валу	$P_2 = P_1 \cdot \eta$	M, η — вращающий момент, кГм, КПД двигателя;
Потребляемый двигателем ток, А	$I_1 = \frac{P_2 \cdot 10^3}{\sqrt{3} U_1 \eta \cos \varphi}$	$n_{\text{ном}}$ — номинальная скорость вращения ротора, об/мин;
Вращающий момент двигателя, кГм	$M = 975 \frac{P_2}{n_{\text{ном}}}$	n_1 — скорость вращения магнитного поля статора, об/мин;
Синхронная скорость вращения поля, об/мин	$n_1 = \frac{60 f_1}{p}$	f_1 — частота питающего тока, Гц; p — число пар полюсов машины;
Скольжение двигателя	$s = \frac{n_1 - n}{n_1}$	n — скорость вращения ротора при нагрузке, об/мин;
Скорость вращения ротора, об/мин	$n = n_1(1 - s)$	$k_{\text{об.1}}, k_{\text{об.2}}$ — обмоточные коэффициенты статора и ротора, равные произведению коэффициентов укорочения k_y шага и распределения обмотки k_w ;
ЭДС обмоток статора и ротора, В	$E_1 = 4,44 k_{\text{об.1}} w_1 f_1 \Phi$ $E_2 = 4,44 k_{\text{об.2}} w_2 f_2 \Phi$	$k_{\text{об}} = k_y \cdot k_w$

Наименование величин	Формула	Принятые обозначения
Коэффициенты трансформации по напряжению и по току	$k_e = \frac{w_1 k_{об.1}}{w_2 k_{об.2}}$ $k_i = \frac{m_1 w_1 k_{об.1}}{m_2 w_2 k_{об.2}}$	<p>w_1, w_2 — числа витков обмоток статора и ротора; m_1, m_2 — числа фаз в обмотках статора и ротора. У двигателей с фазным ротором $m_2 = 3$, у двигателей с короткозамкнутым ротором $m_2 = z_2$, т. е. числу пазов в роторе;</p>
Параметры схемы замещения, Ом	$z_k = \frac{U_{1\phi}}{I_k} = \frac{U_{1\phi}}{I_n}$ $r_k = \frac{\Delta P_k}{3 I_{ном}^2}$ $x_k = \sqrt{z_k^2 - r_k^2}$ $r_k = r_1 + r_2'$ $x_k = x_1 + x_2'$ $r_2' = r_2 k_e k_i$ $x_2' = x_2 k_e k_i$	<p>z_k, r_k, x_k — полное, активное и индуктивное сопротивления КЗ двигателя, Ом; I_n — пусковой ток двигателя, А; ΔP_k — суммарные потери в меди статора и ротора двигателя, Вт; r_1, x_1 — активное и индуктивное сопротивления обмотки статора, Ом; r_2', x_2' — активные и индуктивные сопротивления ротора, приведенные к обмотке статора, Ом;</p>
Ток холостого хода, А	$I_x \approx I_{ном} \left(\sin \varphi - \frac{1}{2k_m} \cos \varphi \right)$	<p>$I_{ном}, \cos \varphi$ — номинальный ток и коэффициент мощности, определяемые по паспорту;</p>
Критическое скольжение	$s_k = s_{ном} (k_m + \sqrt{k_m^2 + 1})$ $k_m = \frac{M_{макс}}{M_{ном}}$	<p>$\sin \varphi$ — коэффициент реактивной мощности; k_m — коэффициент перегрузочной способности;</p>
Уравнение вращающего момента	$M = \frac{2 M_{макс}}{\frac{s}{s_{кр}} + \frac{s_{кр}}{s}}$	<p>$s_{ном}$ — скольжение при номинальной нагрузке;</p>

Наименование величин	Формула	Принятые обозначения
Скольжение двигателя s_2 при введении добавочного сопротивления в ротор	$s_2 = s_{\text{ном}} \frac{r_1 + r_{\text{доб}}}{r_2}$	
КПД двигателя при введении добавочного сопротивления в ротор	$\eta_2 = \eta_1 - s_2 + s_{\text{ном}}$	
Критический максимальный момент, развиваемый в двигателе (+) и генераторном (-) режимах, кГм	$M_{\text{макс}} = \frac{1,46}{n_1} \cdot \frac{U_{1\phi}}{r_1 \pm \sqrt{r_1^2 + X_k^2}}$	$U_{1\phi}$ — фазное напряжение, В;
Уравнение вращающего момента при добавочном сопротивлении в цепи ротора	$M = M_{\text{макс}} \frac{2}{\frac{s_{\text{кр. доб}}}{s} + \frac{s}{s_{\text{кр. доб}}}}$	$s_{\text{кр. доб}}$ — критическое скольжение двигателя при включенном добавочном сопротивлении в цепи ротора: $s_{\text{кр. доб}} = s_{\text{кр}} \frac{r_2 + r_{\text{доб}}}{r_2}$

2.10. Формулы для определения основных параметров машин постоянного тока

Таблица 2.33. Формулы для определения основных параметров машин постоянного тока

Величины	Формулы	Обозначения
Мощность, кВт	$P = UI10^{-3}$	I — ток машины, А; U — внешнее напряжение, В;
Токи генератора и двигателя, А	$I_{\Gamma} = I_a - i_b$ $I_{\text{дв}} = I + i_b$	I_a — ток якоря; i_b — ток параллельной обмотки возбуждения, А;
Внешнее напряжение, В	$U_{\Gamma} = E - I_a \Sigma R_a$ $U_{\text{дв}} = E + I_a \Sigma R_a$	ΣR_a — сумма сопротивлений якорной цепи, Ом; E — ЭДС машины, В;

Величины	Формулы	Обозначения
ЭДС, В	$E = \frac{N \cdot p}{a \cdot 60} n\Phi$ $E = C_e n\Phi$ $C_e = \frac{Np}{a60}$	<p>N — число проводников обмотки якоря; a — число пар параллельных ветвей в обмотке якоря; p — число пар полюсов; n — скорость вращения, об/мин;</p>
Сопrotивление якорной цепи, Ом	$\Sigma R_a = R_{\text{я}} + R_c + R_{\text{доб}}$	<p>Φ — магнитный поток пары полюсов, вебер; $R_{\text{я}}, R_c, R_{\text{доб}}$ — сопротивления обмотки якоря, последовательной обмотки возбуждения и добавочных полюсов, Ом</p>
Ориентировочное значение сопротивления цепи якоря, Ом	$\Sigma R_a = \beta(1 - \eta_{\text{ном}}) \frac{U_{\text{ном}}}{I_{\text{ном}}}$	<p>Значение коэффициента β двигателей различного типа возбуждения:</p> <ul style="list-style-type: none"> для независимого и параллельного возбуждения $\beta = 0,5$; для смешанного $\beta = 0,6$; для последовательного $\beta = 0,75$;
КПД двигателя и генератора	$\eta_{\text{дв}} = \frac{P_2}{UI}$ $\eta_{\text{дв}} = 1 - \frac{\Sigma \Delta P}{UI}$ $\eta_{\text{г}} = 1 - \frac{\Sigma \Delta P}{UI + \Sigma \Delta P}$	<p>$\Sigma \Delta P$ — суммарные потери в машине, кВт; ΔP_x — потери холостого хода машины или постоянные потери, кВт; $\Delta P_{\text{в}}$ — потери на возбуждение, кВт; $\Delta P_{\text{мех}}$ — механические потери на трение в подшипниках и о коллектор, кВт;</p>
Суммарные потери, кВт	$\Sigma \Delta P = \Delta P_x + k_3 \Delta P_{\text{щ}} + k_3^2 \Delta P_{\text{к}}$ $\Delta P_x = \Delta P_{\text{в}} + \Delta P_{\text{мех}} + \Delta P_{\text{ст}} + \Delta P_{\text{вент}} + \Delta P_{\text{доб}}$ $k_3 = \frac{P_2}{P_{2\text{ном}}}$ $\Delta P_{\text{щ}} = I_{\text{ном}} \Delta U_{\text{щ}}$	<p>и о коллектор, кВт; $\Delta P_{\text{ст}}$ — магнитные потери в стали якоря, кВт; $\Delta P_{\text{вент}}$ — вентиляционные потери, кВт; $\Delta P_{\text{доб}}$ — добавочные потери. В некомпенсированных машинах $\Delta P_{\text{доб}} = 1 \% P_{\text{ном}}$, в компенсированных 0,5 %, кВт;</p>

Величины	Формулы	Обозначения
Переменные потери	$\Delta P_K = I_{ан}^2 \Sigma(R_a + R_c)$	k_3 — коэффициент загрузки; $\Delta U_{щ} = 2$ В для графитных щеток; $\Delta U_{щ} = 0,6$ В для металлографитных;
Номинальный вращающий момент, кГм	$M_{ном} = 975 \frac{P_{2ном}}{n_{ном}}$ $M_{ном} = C_M \Phi I_a$	C_M — конструктивная постоянная момента;
Расчетные коэффициенты для двигателя параллельного возбуждения	$C_M = \frac{C_e}{1,05}$ $C_e = 1,05 C_M$	Φ — магнитный поток, вебер;
Скоростная характеристика двигателя	$n = \frac{U}{C_e \Phi} - \frac{\Sigma R_a}{C_e \Phi} I_a$	
Искусственные скоростные характеристики	а) $n = \frac{U}{C_e \Phi} - \frac{\Sigma R_a + R_{доб}}{C_e \Phi} I_a$ б) $n = \frac{U}{C_e \Phi} - \frac{\Sigma R_a + \alpha R_{доб}}{C_e \Phi} I_a$ $\alpha = \frac{R_{ш}}{R_{ш} + R_{ш}}$	а) искусственная скоростная характеристика при введении добавочного сопротивления $R_{доб}$ последовательно в цепь якоря; б) искусственная скоростная характеристика двигателя при шунтировании якоря двигателя сопротивлением $R_{ш}$; α — коэффициент шунтирования

2.11. Экономическая плотность тока

Таблица 2.34. Экономическая плотность тока для проводов, шин и кабелей

Проводники	Экономическая плотность тока, А/мм ² , при числе часов использования максимума нагрузки в год		
	более 1000 до 3000	более 3000 до 5000	более 5000
Неизолированные провода и шины:			
медные	2,5	2,1	1,8
алюминиевые	1,3	1,1	1,0
Кабели с бумажной и провода с резиновой и поливинилхлоридной изоляцией с жилами:			
медными	3,0	2,5	2,0
алюминиевыми	1,6	1,4	1,2
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с жилами:			
медными	3,5	3,1	2,7
алюминиевыми	1,9	1,7	1,6
<p>Примечание. Экономически целесообразное сечение s, мм², определяется из соотношения $s = I/j_{\text{ЭК}}$, где I — расчетный ток в часы максимума нагрузки энергосистемы, А; $j_{\text{ЭК}}$ — нормированное значение экономической плотности тока, А/мм², для заданных условий работы. I принимают для нормального режима работы, т. е. увеличение тока в послеаварийных и ремонтных режимах сети не учитывают.</p>			

Таблица 2.35. Экономическая плотность тока для кабелей с алюминиевыми жилами и бумажной изоляцией, А/мм²

Район страны	Продолжительность использования максимальной нагрузки, ч		
	1000—3000	3000—5000	Более 5000
Европейская часть	1,6	1,4	1,2
Дальний Восток, Сибирь	1,8	1,6	1,5

2.12. Категории электроприемников по надежности электроснабжения (ПУЭ)

В отношении обеспечения надежности электроснабжения электроприемники разделяют на следующие три категории:

Электроприемники I категории — электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, значительный ущерб народному хозяйству; повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства.

Из состава электроприемников I категории выделяют особую группу электроприемников, бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов, пожаров и повреждения дорогостоящего основного оборудования.

Электроприемники II категории — электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

Электроприемники III категории — все остальные электроприемники, не подходящие под определения I и II категорий.

Электроприемники I категории должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания.

Для электроснабжения особой группы электроприемников I категории должно предусматриваться дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания.

В качестве третьего независимого источника питания для особой группы электроприемников и в качестве второго независимого источника питания для остальных электроприемников I категории могут быть использованы местные электростанции, электростанции энергосистем (в частности, шины генераторного

напряжения), специальные агрегаты бесперебойного питания, аккумуляторные батареи и т. п.

Если резервированием электроснабжения нельзя обеспечить необходимой непрерывности технологического процесса или если резервирование электроснабжения экономически нецелесообразно, должно быть осуществлено технологическое резервирование, например, путем установки взаимно резервирующих технологических агрегатов, специальных устройств безаварийного останова технологического процесса, действующих при нарушении электроснабжения.

Электроснабжение электроприемников I категории с особо сложным непрерывным технологическим процессом, требующим длительного времени на восстановление рабочего режима, при наличии технико-экономических обоснований рекомендуется осуществлять от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, к которым предъявляются дополнительные требования, определяемые особенностями технологического процесса.

Электроприемники II категории рекомендуется обеспечивать электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания.

Для электроприемников II категории при нарушении электроснабжения от одного из источников питания допустимы перемены электроснабжения на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

Допускается питание электроприемников II категории по одной ВЛ, в том числе с кабельной вставкой, если обеспечена возможность проведения аварийного ремонта этой линии за время не более 1 суток. Кабельные вставки этой линии должны выполняться двумя кабелями, каждый из которых выбирается по наибольшему длительному току ВЛ. Допускается питание электроприемников II категории по одной кабельной линии, состоящей не менее чем из двух кабелей, присоединенных к одному общему аппарату.

При наличии централизованного резерва трансформаторов и возможности замены повредившегося трансформатора за время не более 1 суток допускается питание электроприемников II категории от одного трансформатора.

Для электроприемников III категории электроснабжение может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток.

2.13. Условия выбора и проверки электрических аппаратов и проводников

Таблица 2.36. Условия выбора и проверки электрических аппаратов и проводников

Электрический аппарат или проводник	Условия выбора и проверки
Выключатель	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}} = I_{\text{раб. наиб.}}$ $I_{\text{нг. доп}} \geq I_{\text{нг. расч}} \text{ (при допустимости перегрузки выключателя)}$ $I_{\text{вкл. норм}} \geq I_{\text{п0}}$ $i_{\text{вкл. норм}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{пр. скв}} \geq I_{\text{п0}}$ $i_{\text{пр. скв}} = i_{\text{дин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{тер. норм}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} = t_{\text{откл}} \geq t_{\text{тер. норм}}$ $B_{\text{тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{к}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} < t_{\text{тер. норм}}$ $I_{\text{откл. ном}} \geq I_{\text{пт}}$ $i_{\text{а. норм}} = \sqrt{2} \beta_{\text{норм}} I_{\text{откл. ном}} \geq i_{\text{ат}}$ <p>Для установки, у которой $\sqrt{2} \beta_{\text{норм}} I_{\text{откл. ном}} < i_{\text{ат}}$ допускается выполнение условия:</p> $\sqrt{2} (1 + \beta_{\text{норм}}) I_{\text{откл. ном}} > i_{\text{кт}} = \sqrt{2} I_{\text{пт}} + i_{\text{ат}}$ <p>Далее проверяется $u_{\text{в. норм}} \geq u_{\text{в}}$</p>
Разъединитель	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}} = I_{\text{раб}}$ $i_{\text{пр. скв}} = i_{\text{дин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{пр. тер}}^2 t_{\text{пр. тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{тер. норм}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} \geq t_{\text{тер. норм}}$ $B_{\text{тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{к}} > B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} < t_{\text{тер. норм}}$ $I_{\text{откл. доп}} \geq I_{\text{рабт}} \text{ (допускается в строго оговоренных частных случаях)}$
Отделитель	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}}$

Электрический аппарат или проводник	Условия выбора и проверки
Отделитель	$i_{\text{пр.скв}} = i_{\text{дин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{тер. норм}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} \geq t_{\text{тер. норм}}$ $B_{\text{тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{к}} > B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} < t_{\text{тер. норм}}$ $I_{\text{откл. доп}} \geq I_{\text{рабт}} \text{ (допускается в строго оговоренных частных случаях)}$
Короткозамыкатель	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $i_{\text{пр.скв}} = i_{\text{дин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{тер. норм}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} \geq t_{\text{тер. норм}}$ $B_{\text{тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{к}} > B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} < t_{\text{тер. норм}}$
Предохранитель	$U_{\text{ном}} = U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $I_{\text{откл. ном}} \geq I_{\text{пр. ож}}$ <p>Соответствие времятоковой характеристики предохранителя расчетным условиям защищаемой цепи</p>
Выключатель нагрузки	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $I_{\text{вкл. доп}} \geq I_{\text{п0}}$ $i_{\text{вкл. доп}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{пр.скв}} > I_{\text{п0}}$ $i_{\text{пр.скв}} = i_{\text{дин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{тер. норм}} \geq B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} \geq t_{\text{тер. норм}}$ $B_{\text{тер}} = I_{\text{тер. норм}}^2 t_{\text{к}} > B_{\text{к}} \text{ при } t_{\text{к}} < t_{\text{тер. норм}}$ $I_{\text{откл. ном}} = I_{\text{ном}} \geq I_{\text{рабт}}$ <p>В отдельных случаях $I_{\text{откл. ном}} > I_{\text{ном}}$ (соотношение указывается изготовителем в эксплуатационных документах). Соответствие времятоковой характеристики предохранителя расчетным условиям защищаемой цепи (при установке выключателя нагрузки последовательно с предохранителем)</p>
Разрядник	$U_{\text{ном}} = U_{\text{сети ном}}$ $u_{\text{проб}} \leq u_{\text{доп. расч}}$ $u_{\text{ост. наиб}} \leq u_{\text{доп. расч}}$ $i_{\text{сопр. доп}} = i_{\text{откл}} \geq i_{\text{сопр. расч}}$

Электрический аппарат или проводник	Условия выбора и проверки
Трансформатор тока	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $i_{дин} = k_{дин} \sqrt{2} I_{ном} \geq i_{уд}$ $I_{тер. норм}^2 t_{тер.норм} = (k_{тер} I_{ном})^2 t_{тер.норм} \geq B_k$ $Z_{2ном} > Z_{2трасч} = r_{2расч}$ (в необходимом классе точности)
Трансформатор напряжения	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $S_{ном} \geq S_{2расч}$ (в необходимом классе точности) $S_{пред} = S_{max} \geq S_{2наиб}$ (в режиме наибольшей отдаваемой мощности)
Опорный изолятор	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $F_{доп} = 0,6F_{раз} \geq F_{расч}$ (для одиночных изоляторов) $F_{доп} = F_{раз} \geq F_{расч}$ (для спаренных изоляторов)
Проходной изолятор	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $F_{доп} = 0,6F_{раз} \geq F_{расч}$
Реактор	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $i_{дин} \geq i_{уд}$ $I_{тер. норм}^2 t_{тер.норм} \geq B_k$ $x_r \geq x_{р.расч}$ (определяется по условиям необходимого ограничения токов КЗ и предельно допустимой потери напряжения на реакторе в нормальном режиме работы)
Автомат	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $i_{вкл.наиб} \geq i_{уд}$ $i_{дин} \geq i_{уд}$ $I_{тер. норм}^2 t_{тер.норм} \geq B_k$ $I_{откл.ном} \geq I_{птож}$
Контактор	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $P_{подкл.доп} \geq P_{подкл.расч}$
Магнитный пускатель	$U_{ном} \geq U_{сети ном}$ $I_{ном} \geq I_{прод.расч}$ $P_{подкл.доп} \geq P_{подкл.расч}$

Электрический аппарат или проводник	Условия выбора и проверки
Рубильник	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $i_{\text{лин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. ном}}^2 \cdot t_{\text{тер. ном}} \geq B_{\text{к}}$ $I_{\text{откл. доп}} \geq I_{\text{рабт}}$ (в случае, если рубильник имеет дугогасительные камеры или разрывные контакты)
Шина, провод неизолированный	$s = s_{\text{ЭК}} = I_{\text{норм. расч}} / J_{\text{ЭК}}$ (за исключением сборных шин электроустановок, сетей напряжением до 1 кВт с $T_{\text{наиб}} < 5000$ ч, сетей временных сооружений и ответвлений к электроприемникам напряжением до 1 кВ, к резисторам, реакторам и т. п.) Сечение проводников воздушных линий 330—1150 кВ выбирается по экономическим интервалам $I_{\text{дл. доп}} = I_{\text{прод. доп}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $\sigma_{\text{доп}} \geq \sigma_{\text{расч}}$ $\vartheta_{\text{кр. доп}} \geq \vartheta_{\text{кн}}$ или $s \geq s_{\text{T}} = \sqrt{B_{\text{к}}} / C_{\text{T}}$
Кабель, провод изолированный	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $s = s_{\text{ЭК}} = I_{\text{норм. расч}} / J_{\text{ЭК}}$ $I_{\text{дл. доп}} = I_{\text{прод. доп}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $I_{\text{нг. доп}} \geq I_{\text{нг. расч}}$ $\vartheta_{\text{кр. доп}} \geq \vartheta_{\text{кп}}$ или $s \geq s_{\text{T}} = \sqrt{B_{\text{к}}} / C_{\text{T}}$
Закрытый шинный токопровод	$U_{\text{ном}} \geq U_{\text{сети ном}}$ $I_{\text{ном}} \geq I_{\text{прод. расч}}$ $i_{\text{лин}} \geq i_{\text{уд}}$ $I_{\text{тер. ном}}^2 \cdot t_{\text{тер. ном}} \geq B_{\text{к}}$
<p>Примечания: 1. В правых частях неравенств величины $I_{\text{п0}}$, $i_{\text{уд}}$, $B_{\text{к}}$, $I_{\text{пт}}$, $i_{\text{ат}}$, $u_{\text{в}}$, $I_{\text{п0ож}}$, $I_{\text{птож}}$, $\vartheta_{\text{кп}}$ должны быть представлены расчетными значениями, т. е. наибольшими в условиях конкретной установки или цепи.</p> <p>2. В таблице приняты следующие обозначения: $I_{\text{п0ож}}$ — действующее значение периодической составляющей ожидаемого тока КЗ в начальный момент; $I_{\text{п0ож}}$ — действующее значение периодической составляющей ожидаемого тока КЗ в момент начала расхождения дугогасительных контактов аппарата; $I_{\text{рабт}}$ — рабочий ток цепи в момент начала расхождения дугогасительных контактов аппарата; $u_{\text{проб}}$ — импульсное пробивное напряжение разрядника; $u_{\text{ост. наиб}}$ — наибольшее остающееся напряжение на разряднике при прохождении через него тока; $u_{\text{доп. расч}}$ — допустимое расчетное напряжение на изоляции элементов электроустановки, защищаемых данным разрядником; $i_{\text{сопр. расч}}$ — расчетное значение сопровождающего тока разрядника; $i_{\text{сопр. доп}}$ — предельно допустимое значение сопровождающего тока, который разрядник может оборвать; $P_{\text{подкл. доп}}$ — допустимая мощность электродвигателей, подключаемых к сети данным аппаратом; $P_{\text{подкл. расч}}$ — расчетная мощность электродвигателей, подключаемых к сети данным аппаратом; $T_{\text{наиб}}$ — время использования наибольшей нагрузки.</p>	

2.14. Режимы работы нейтрали

В электрических сетях России приняты следующие режимы работы нейтрали:

- изолированная нейтраль (небольшие емкостные токи замыкания на землю; напряжения 6+35 кВ и 0,4 кВ);
- компенсированная нейтраль (определенные превышения значений емкостных токов; напряжения 6+35 кВ);
- эффективно (глухо) заземленная нейтраль (большие токи замыкания на землю; напряжения ≥ 110 кВ; 0,4 кВ);
- высокоомное и низкоомное заземление нейтрали (напряжения 6, 10 кВ).

Таблица 2.37. Характеристика режима изолированной нейтрали

Достоинства	Недостатки
<p>1. Возможность работы сети с ОЗЗ в течение ограниченного времени до принятия мер по безаварийному отключению поврежденного элемента.</p> <p>2. Не требуются дополнительная аппаратура и затраты на заземление нейтрали.</p> <p>3. Возможность самогашения дуги и самоликвидации части ОЗЗ.</p> <p>4. Безопасность длительного воздействия перенапряжений, возникающих в переходных режимах ОЗЗ, для элементов с нормальной изоляцией.</p> <p>5. Простое (в большинстве случаев) решение проблемы защиты и селективной сигнализации устойчивых ОЗЗ.</p>	<p>1. Высокая вероятность возникновения наиболее опасных дуговых перемежающихся ОЗЗ.</p> <p>2. Высокая вероятность вторичных пробоев изоляции и перехода ОЗЗ в двойные и многоместные замыкания за счет перенапряжений до $3,5U_{ф\max}$ при дуговых замыканиях.</p> <p>3. Значительное (в несколько раз) увеличение действующего значения тока в месте повреждения при дуговых перемежающихся ОЗЗ за счет свободных составляющих переходного процесса.</p> <p>4. Возможность существенных повреждений электрических машин током в месте повреждения, прежде всего, при дуговых перемежающихся ОЗЗ.</p> <p>5. Возможность возникновения феррорезонансных процессов в сети и повреждений ТН.</p> <p>6. Высокая степень опасности для человека и животных, находящихся вблизи места ОЗЗ.</p> <p>7. Ограничения по величине I_{Σ} на развитие сети.</p> <p>8. Высокая степень помех по ЛЭП при дуговых ОЗЗ.</p>

Таблица 2.38. Характеристика режима резонансного заземления нейтрали (компенсированная нейтраль)

Достоинства	Недостатки
<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность работы сети с ОЗЗ до принятия мер по безаварийному отключению поврежденного элемента. 2. Уменьшение тока в месте повреждения (при резонансной настройке ДГР остаточный ток содержит только некомпенсируемые активную составляющую и высшие гармоники). 3. Значительное снижение скорости восстановления напряжения на поврежденной фазе после обрыва дуги тока ОЗЗ. 4. Высокая вероятность (с учетом пп. 2 и 3) самогашения дуги и самоликвидации большей части ОЗЗ (при ограниченных значениях остаточного тока в месте повреждения). 5. Практически исключается возможность возникновения дуговых перемежающихся ОЗЗ. 6. Уменьшение кратности перенапряжений на неповрежденных фазах по сравнению с изолированной нейтралью (до значений $2,5U_{ф.ном}$ при первом пробое изоляции или дуговых прерывистых ОЗЗ). 7. Безопасность длительного воздействия перенапряжений в установившемся и переходном режимах ОЗЗ для элементов с нормальной изоляцией. 8. Исключается возможность возникновения феррорезонансных процессов в сети. 9. Уменьшение влияния дуговых ОЗЗ на линии связи. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дополнительные затраты на заземление нейтрали через ДГР и устройства для автоматического управления настройкой компенсации. 2. Трудности с решением проблемы защиты и селективной сигнализации ОЗЗ. 3. Возможность возникновения прерывистых дуговых ОЗЗ, сопровождающихся перенапряжениями на неповрежденных фазах до $2,5 U_{фmax}$. 4. Увеличение вероятности возникновения дуговых прерывистых ОЗЗ и максимальных перенапряжений на неповрежденных фазах до $(2,6—3)U_{фmax}$ при расстройках компенсации. 5. Возможность (с учетом пп. 3 и 4) вторичных пробоев в точках сети с ослабленной изоляцией. 6. Невозможность скомпенсировать (без использования специальных устройств) в месте повреждения активную составляющую и высшие гармоники. 7. Увеличение (с учетом п. 6) остаточного тока в месте повреждения с ростом суммарного емкостного тока сети $I_{с\sum}$. 8. Ограничения (с учетом п. 7) на развитие сети.

Таблица 2.39. Характеристики режима высокоомного заземления нейтрали через резистор

Достоинства	Недостатки
<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность работы сети с ОЗЗ до принятия мер по безаварийному отключению поврежденного элемента (при ограниченных значениях тока замыкания в месте повреждения). 2. Возможность самогашения дуги и самоликвидации части ОЗЗ (при ограниченных значениях тока ОЗЗ в месте повреждения). 3. Практически исключается возможность возникновения дугowych перемежающихся ОЗЗ. 4. Уменьшение кратности перенапряжений на неповрежденных фазах по сравнению с изолированной нейтралью (до значений $2,5 U_{ф.ном}$ при первом пробое изоляции или дугowych прерывистых ОЗЗ). 5. Безопасность длительного воздействия перенапряжений в переходных режимах ОЗЗ для элементов с нормальной изоляцией. 6. Практически исключается возможность возникновения феррорезонансных процессов в сети. 7. Простое решение проблемы защиты и сигнализации устойчивых ОЗЗ. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дополнительные затраты на заземление нейтрали сети через резистор. 2. Увеличение тока в месте повреждения. 3. Возможность возникновения прерывистых дугowych ОЗЗ, сопровождающихся перенапряжениями на неповрежденных фазах до $2,5 U_{ф.ном}$. 4. Возможность (с учетом п. 3) вторичных пробоев в точках сети с ослабленной изоляцией. 5. Ограничения на развитие сети по величине $I_{сз}$. 6. Утяжеление условий гашения дуги в месте повреждения по сравнению с сетями, работающими с изолированной нейтралью или с компенсацией емкостного тока ОЗЗ. 7. Большая мощность заземляющего резистора (десятки киловатт) и проблемы с обеспечением его термической стойкости при устойчивых ОЗЗ.

Таблица 2.40. Характеристики режима низкоомного заземления нейтрали через резистор

Достоинства	Недостатки
<ol style="list-style-type: none"> 1. Практически исключается возможность дальнейшего развития повреждения, например, перехода ОЗЗ в двойное замыкание на землю или междуфазное КЗ (при быстром отключении поврежденного элемента). 2. Простое решение проблемы защиты от ОЗЗ. 3. Полностью исключается возможность возникновения дугowych прерывистых ОЗЗ (при достаточном для их подавления значении накладываемого активного тока). 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дополнительные затраты на заземление нейтрали сети через резистор. 2. Невозможность работы сети с ОЗЗ. 3. Увеличение числа отключений оборудования и линий из-за переходов кратковременных самоустраниющихся (при других режимах заземления нейтрали) пробоев изоляции в полные (завершенные) пробои. 4. Возможность увеличения в некоторых случаях объема повреждения оборудования (из-за увеличения тока ОЗЗ).

Достоинства	Недостатки
<p>4. Уменьшается длительность воздействия на изоляцию элементов сети перенапряжений на неповрежденных фазах в переходных режимах ОЗЗ.</p> <p>5. Исключается возможность возникновения феррорезонансных процессов в сети.</p> <p>6. Уменьшается вероятность поражения людей или животных током ОЗЗ в месте повреждения.</p>	<p>5. Возможность возникновения дуговых прерывистых ОЗЗ при недостаточно больших значениях накладываемого активного тока.</p> <p>6. Возможность вторичных пробоев в точках с ослабленной изоляцией за счет перенапряжений на неповрежденных фазах (при первом пробое изоляции до $2,5 U_{ф.ном}$), до отключения защиты поврежденного элемента.</p> <p>7. Увеличение числа отключений выключателей элементов сети.</p>

При глухом заземлении нейтрали замыкание одной фазы на землю является однофазным КЗ, характеризующимся большим током. Напряжение фаз по отношению к земле при этом не выше фазного номинального; исключаются перемежающиеся дуги. Однофазные КЗ отключаются автоматически. Отключение приводит к перерывам в электроснабжении потребителей.

Другим недостатком глухого заземления нейтрали является значительное усложнение и удорожание заземляющих устройств. Последнее связано с тем, что для систем с большим током замыкания на землю ПУЭ допускают максимальное сопротивление заземляющего контура 0,5 Ом, поэтому число заземляющих электродов должно быть значительным. Вследствие значительного тока однофазного КЗ, который может быть больше тока трехфазного КЗ, глухо заземляют не все нейтрали трансформаторов.

2.15. Расчетные формулы вторичной нагрузки трансформаторов тока

Таблица 2.41. Расчетные формулы вторичной нагрузки трансформаторов тока

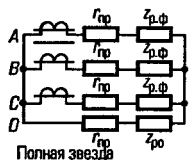
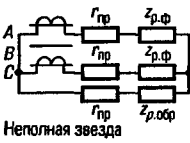
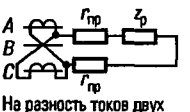
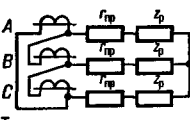
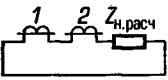
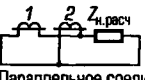
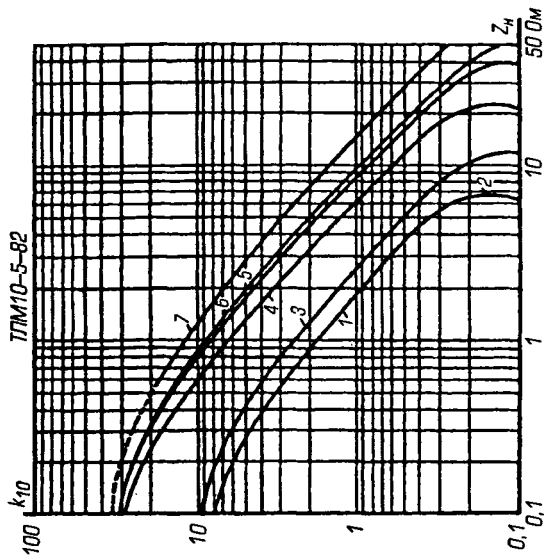
Схема соединения ТТ и вторичной нагрузки	Вид КЗ	Формула для определения вторичной расчетной нагрузки ТТ (на фазу)
 <p>Полная звезда</p>	Трехфазное и двухфазное	$Z_{н.расч} = r_{гр} + Z_{р.ф} + r_{пер}$
	Однофазное	$Z_{н.расч} = 2r_{гр} + Z_{р.ф} + Z_{р0} + r_{пер}$

Схема соединения ТТ и вторичной нагрузки	Вид КЗ	Формула для определения вторичной расчетной нагрузки ТТ (на фазу)
 <p>Неполная звезда</p>	Трехфазное	$Z_{н.расч} = \sqrt{3} r_{пр} + Z_{р.ф} + Z_{р.обр} + r_{пер}$
	Двухфазное АВ или ВС	$Z_{н.расч} = 2r_{пр} + Z_{р.ф} + Z_{р.обр} + r_{пер}$
	Двухфазное за трансформатором Y/Δ-II	$Z_{н.расч} = 3r_{пр} + Z_{р.ф} + 2Z_{р.обр} + r_{пер}$
 <p>На разность токов двух фаз А и С</p>	Трехфазное	$Z_{н.расч} = \sqrt{3} (2r_{пр} + Z_p) + r_{пер}$
	Двухфазное АС	$Z_{н.расч} = 4r_{пр} + 2Z_p + r_{пер}$
	Двухфазное АВ или ВС	$Z_{н.расч} = 2r_{пр} + Z_p + r_{пер}$
 <p>Треугольник</p>	Трехфазное и двухфазное; двухфазное за трансформатором Y/Δ-II	$Z_{н.расч} = 3r_{пр} + 3Z_p + r_{пер}$
	Однофазное	$Z_{н.расч} = 2r_{пр} + 2Z_p + r_{пер}$
 <p>Последовательное соединение вторичных обмоток ТТ</p>	—	$Z'_{н.расч} = 0,5Z_{н.расч}$, где $Z_{н.расч}$ — нагрузка, рассчитанная по формулам пп. 1—4. 1, 2 — ТТ одного и того же класса точности.
 <p>Параллельное соединение вторичных обмоток ТТ</p>	—	$Z_{н.расч} = 0,5Z_{н.расч}$, где $Z_{н.расч}$ — нагрузка, рассчитанная по формулам пп. 1—4. 1, 2 — ТТ одного и того же класса точности.
<p>Примечания: 1) Во всех случаях на контактах принимают переходное сопротивление $r_{пер} = 0,1$ Ом. 2) Здесь: $r_{пр}$ — сопротивление соединительных проводов; Z_p — сопротивление реле.</p>		

2.16. Кривые предельных кратностей некоторых типов трансформаторов тока

На рис. 2.8—2.34 приведены кривые предельных кратностей некоторых типов трансформаторов тока.

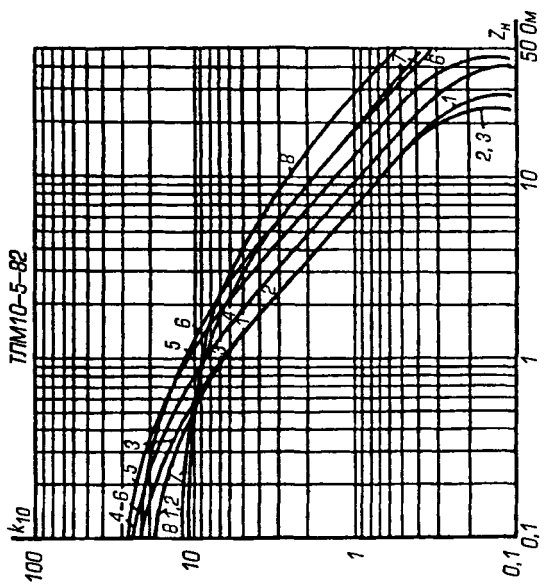


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{ном}$	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	2	2	2	3	3	4	5	6	7

Интервал значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показан пунктиром

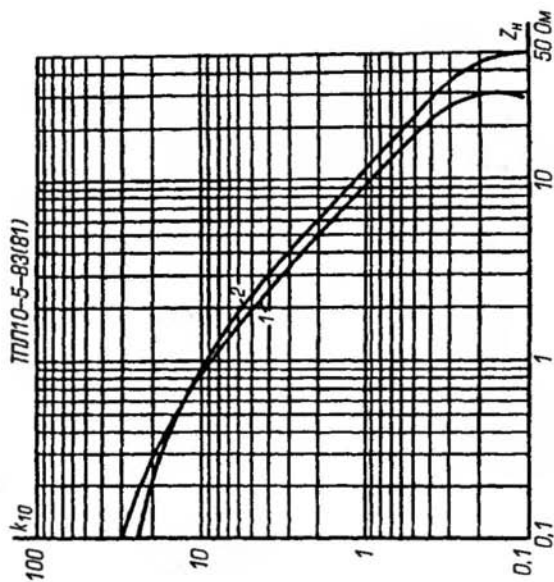
Рис. 2.9



Обмотка защитная P1
Класс обмотки 10

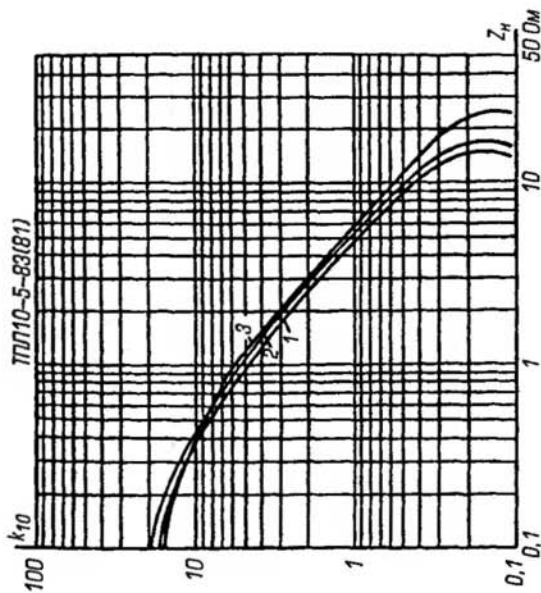
Вариант исполнения	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{ном}$	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	2	2	2	3	4	5	6	7	8

Рис. 2.8



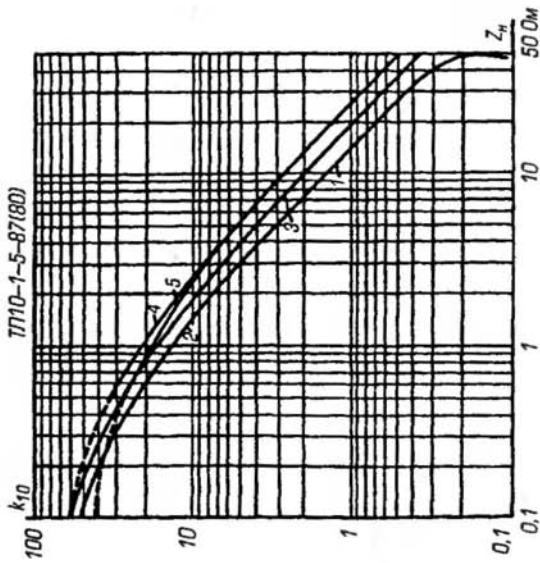
Версия исполнения	30	50	75	100	150	200	300	400
Значение $I_{ном}$	30	50	75	100	150	200	300	400
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	1	2

Рис. 2.10



Версия исполнения	30	50	75	100	150	200	300	400
Значение $I_{ном}$	30	50	75	100	150	200	300	400
Номер кривой	1	1	1	1	1	2	2	3

Рис. 2.11

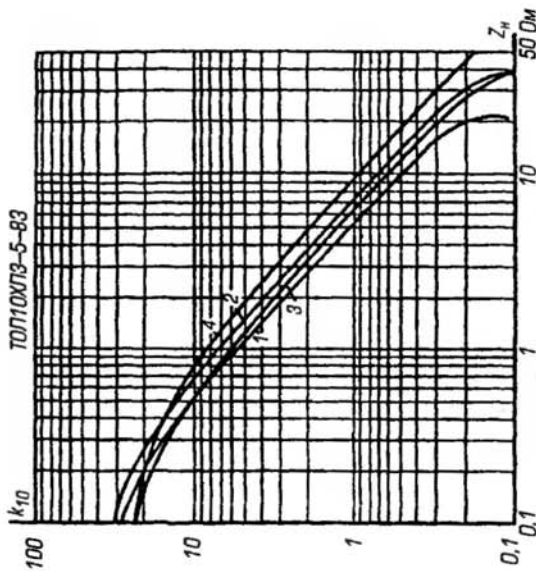


Обмотка защитная P1
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{1ном}$	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	1	1	1	2	3	2	3	4	5

Интервалы значений k_{10} правь шлощак кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

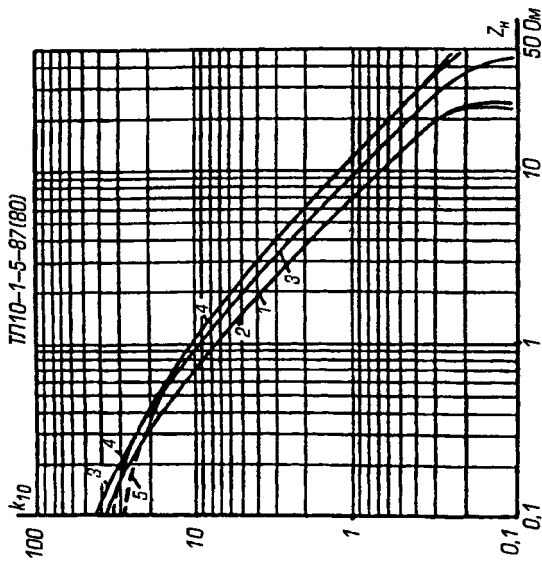
Рис. 2.13



Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{1ном}$	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	1	1	1	1	2	1	2	3	4

Рис. 2.12

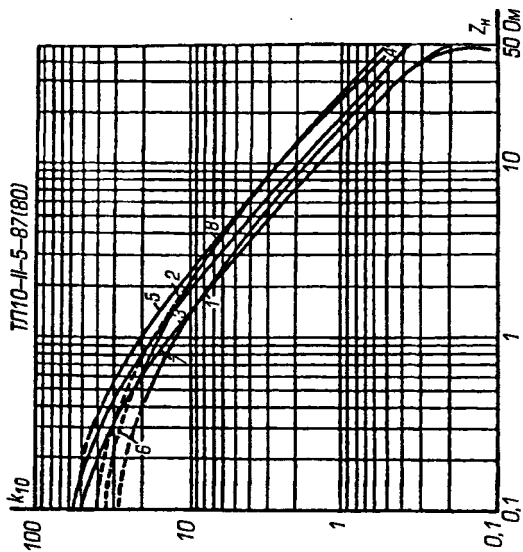


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500	
Значение $I_{Tном}$	50	100	150	200	300	400	600	800	1000	1500	
Номер кривой	1	1	1	1	1	2	3	2	3	4	5

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

Рис. 2.14

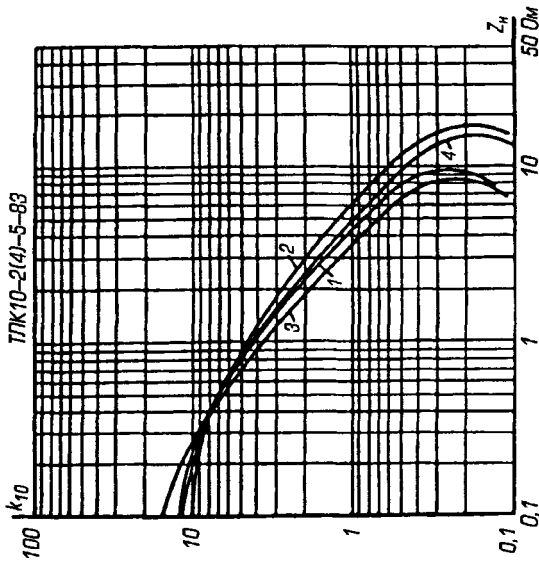


Обмотка защиты P1
Класс точности — 10

Вариант исполнения	300	400	600	800	1000	1500	2000	3000
Значение $I_{Tном}$	300	400	600	800	1000	1500	2000	3000
Номер кривой	1	2	3	4	5	6	7	8

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

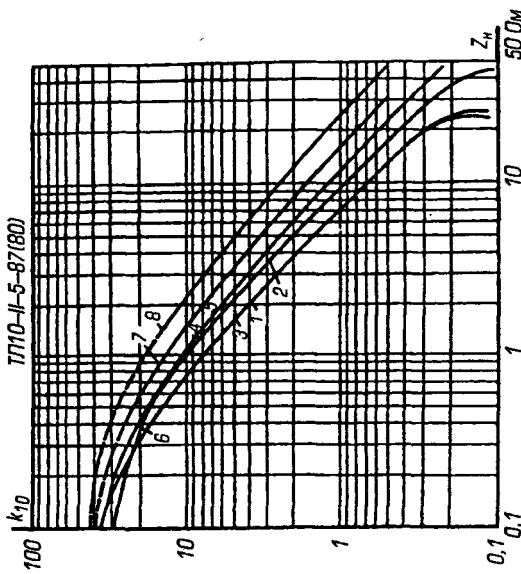
Рис. 2.15



Обмотка защитная Р1
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	50	75	100	150	200	300	400
Значение $I_{1ном}$	50	75	100	150	200	300	400
Номер кривой	1	1	1	1	2	3	4

Рис. 2.17

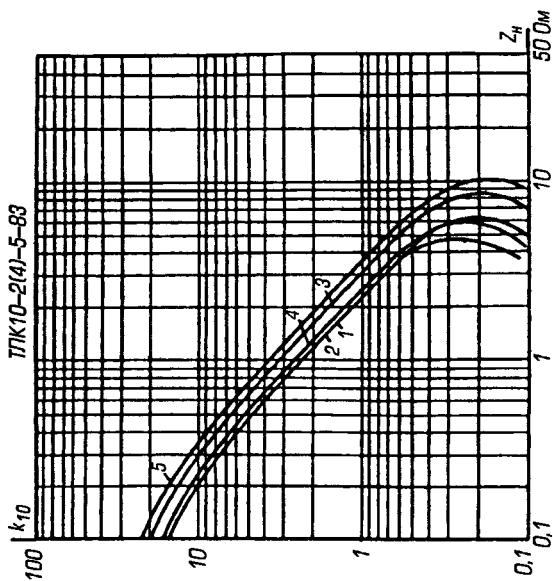


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	300	400	600	800	1000	1500	2000	3000
Значение $I_{1ном}$	300	400	600	800	1000	1500	2000	3000
Номер кривой	1	2	3	4	5	6	7	8

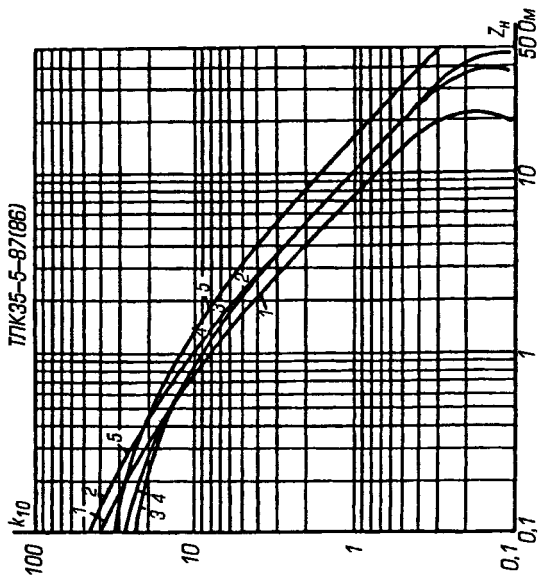
Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

Рис. 2.16



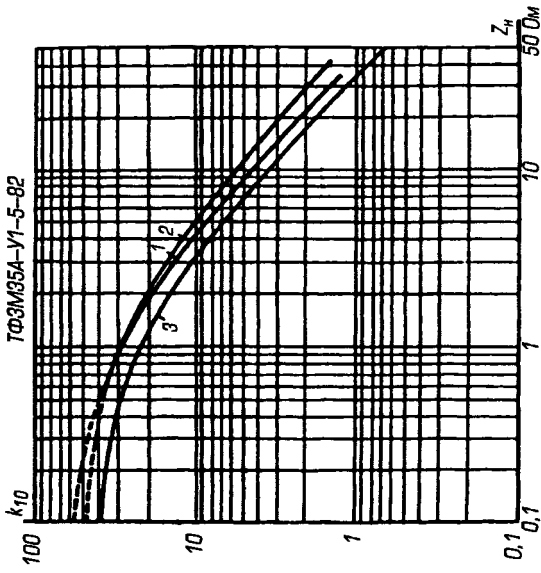
Вариант исполнения	50	75	100	150	200	300	400
Значение $I_{1ном}$	50	75	100	150	200	300	400
Номер кривой	1	2	2	2	3	4	5

Рис. 2.18



Вариант исполнения	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{1ном}$	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	1	2	1	3	4	5

Рис. 2.19

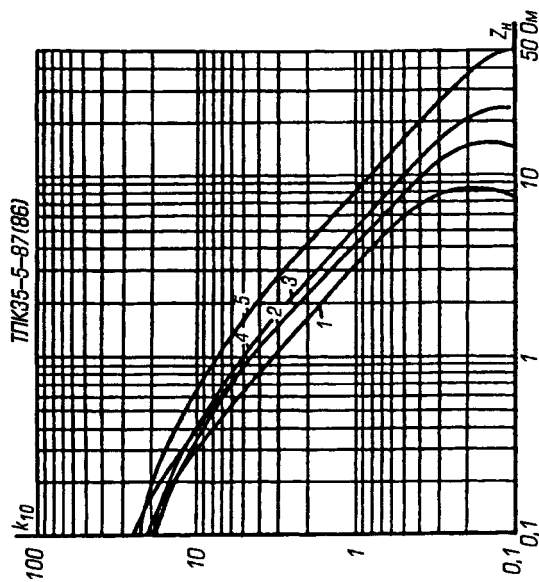


Обмотка защитная P1
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	15	20	30	40	50	75	100	150	200	300	400	600	800	1000
Значение $I_{ном}$	15	20	30	40	50	75	100	150	200	300	400	600	800	1000
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

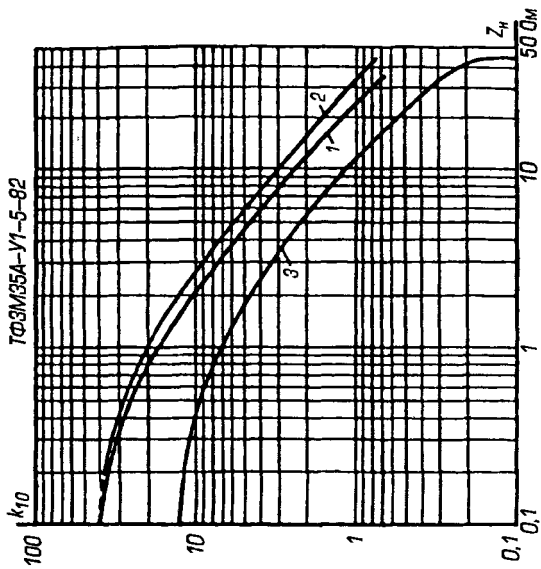
Рис. 2.21



Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	200	300	400	600	800	1000	1500
Значение $I_{ном}$	200	300	400	600	800	1000	1500
Номер кривой	1	1	2	1	3	4	5

Рис. 2.20

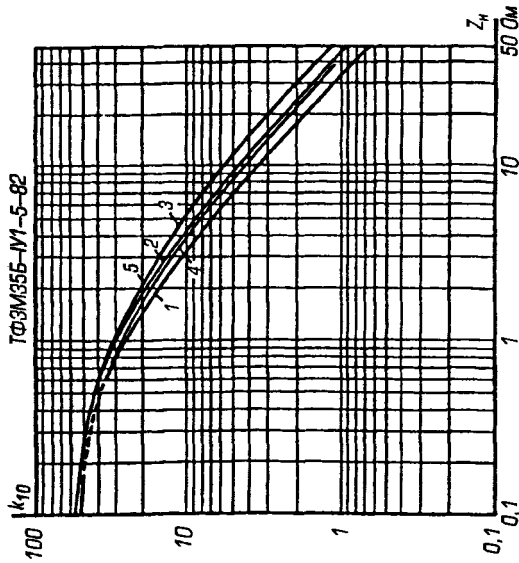


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	15	20	30	40	50	75	100	150	200	300	400	600	800	1000
Значение $I_{1ном}$	15	20	30	40	50	75	100	150	200	300	400	600	800	1000
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3

Интервал значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показан пунктиром

Рис. 2.22

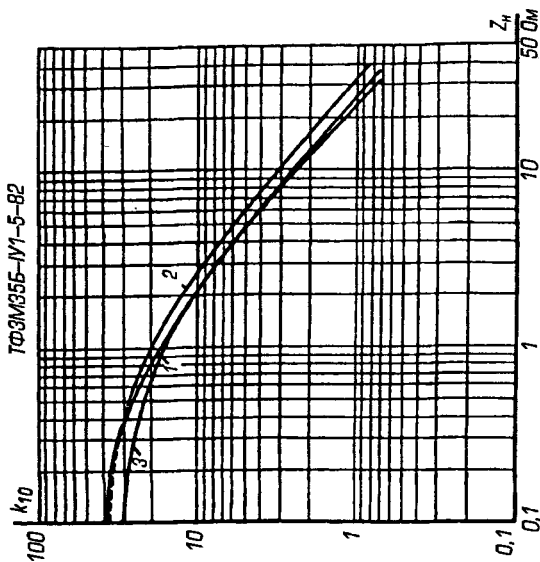


Обмотка защитная Р2
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	15	20	30	40	50	75	100	150
Значение $I_{1ном}$	15	20	30	40	50	75	100	150
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	1	1
Вариант исполнения	200	300	400	600	800	1000	1500	2000
Значение $I_{1ном}$	200	300	400	600	800	1000	1500	2000
Номер кривой	1	1	1	1	2	3	4	5

Интервал значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показан пунктиром

Рис. 2.23

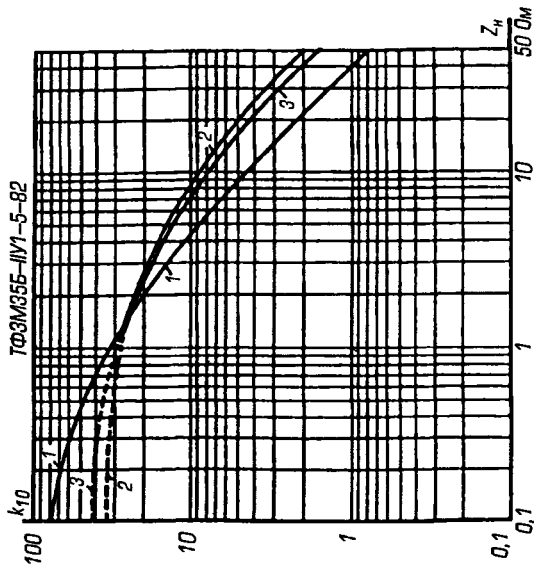


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	15	20	30	40	50	75	100	150
Значение $I_{нном}$	15	20	30	40	50	75	100	150
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	1	1
Вариант исполнения	200	300	400	600	800	1000	1500	2000
Значение $I_{нном}$	200	300	400	600	800	1000	1500	2000
Номер кривой	1	1	1	1	2	3	2	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показан пунктиром

Рис. 2.24

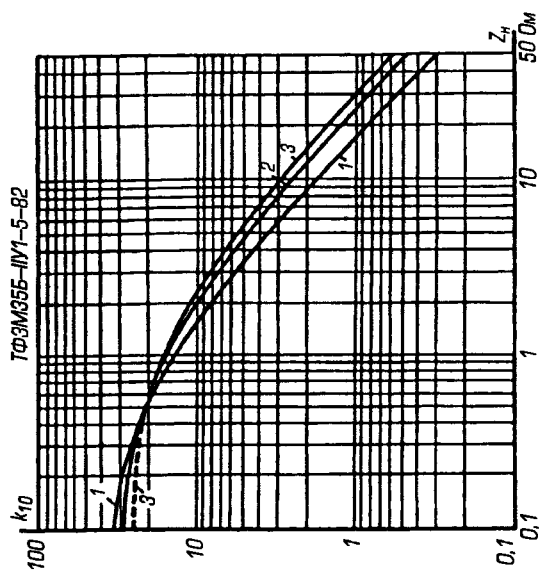


Обмотка защитная Р1, Р2
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	500	1000	2000	3000
Значение $I_{нном}$	500	1000	2000	3000
Номер кривой	1	1	2	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

Рис. 2.25

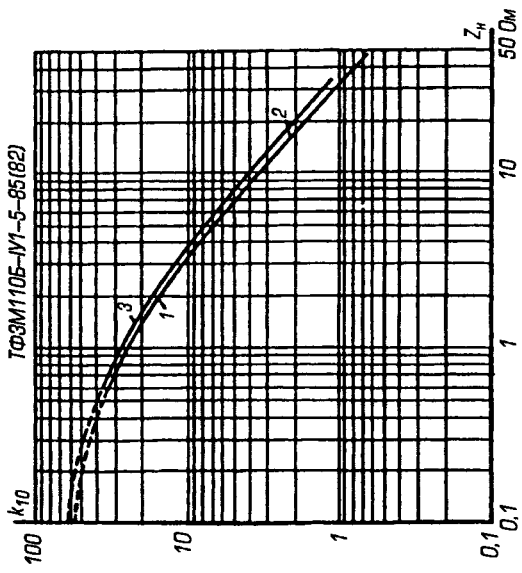


Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	500	1000	2000	3000
Значение $I_{\text{ном}}$	500	1000	2000	3000
Номер кривой	1	1	2	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

Рис. 2.26

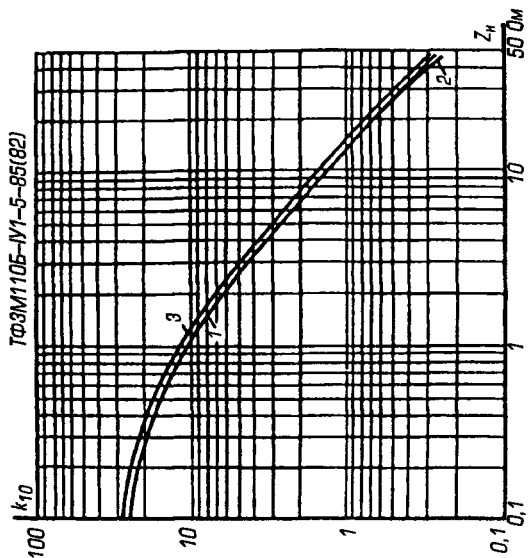


Обмотка защитная Р1
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	100	150	200	300
Значение $I_{\text{ном}}$	50	75	100	150
Номер кривой	1	2	2	2
Вариант исполнения	300	400	600	800
Значение $I_{\text{ном}}$	300	200	400	600
Номер кривой	2	2	2	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

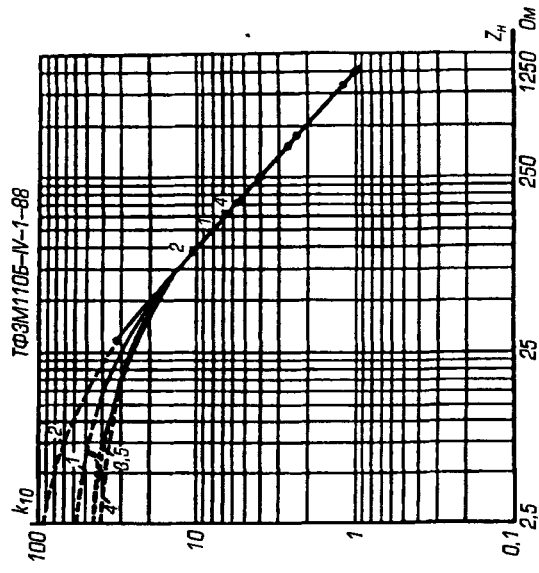
Рис. 2.27



Обмотка измерения
Класс обмотки — 0,5

Вариант исполнения	100	100	150	150	200	200	300
Значение $I_{ном}$	50	100	75	150	100	200	150
Номер кривой	1	2	2	2	2	2	2
Вариант исполнения	300	400	400	600	600	800	800
Значение $I_{ном}$	300	200	400	300	600	400	800
Номер кривой	2	2	2	2	2	3	3

Рис. 2.28

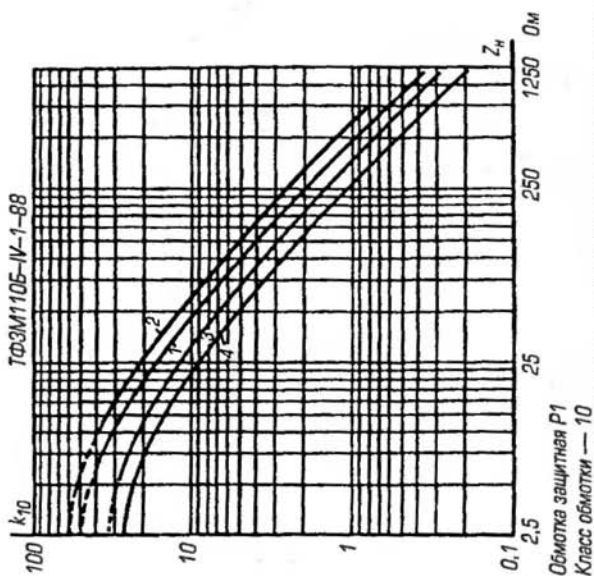


Обмотка защитная P1
Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	100	150	200	300	400	600	750	1000	1500	2000
Значение $I_{ном}$	100	150	200	300	400	600	750	1000	1500	2000
Номер кривой	1	1	1	1	1	2	3	4	5	6

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром. Участки кривых, ограниченные допустимыми напряжениями 1000 В, помечены точками

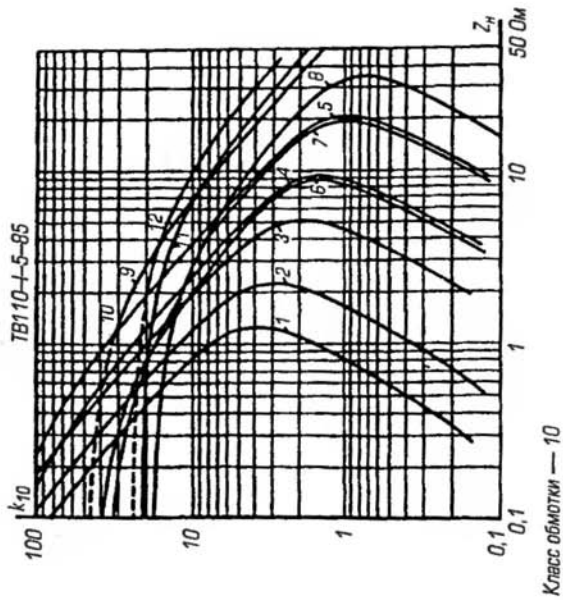
Рис. 2.29



Вариант исполнения	100	150	200	300	400	600	750	1000	1500	2000
Значение $I_{ном}$	100	150	200	300	400	600	750	1000	1500	2000
Номер кривой	1	1	1	1	1	1	2	3	4	3

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

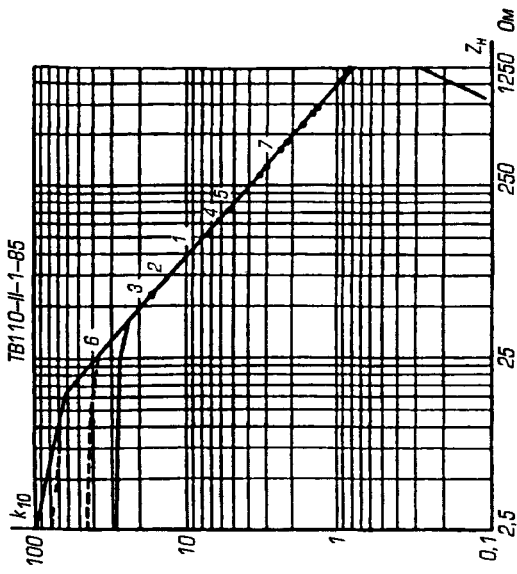
Рис. 2.30



Вариант исполнения	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300
Значение $I_{ном}$	75	100	150	200	100	150	200	300	100	150	200
Номер кривой	1	2	3	4	2	3	4	3	4	5	5
Вариант исполнения	600	800	600	600	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Значение $I_{ном}$	200	300	400	600	400	600	400	600	750	1000	1000
Номер кривой	6	7	8	9	8	10	11	12	11	12	12

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром

Рис. 2.31

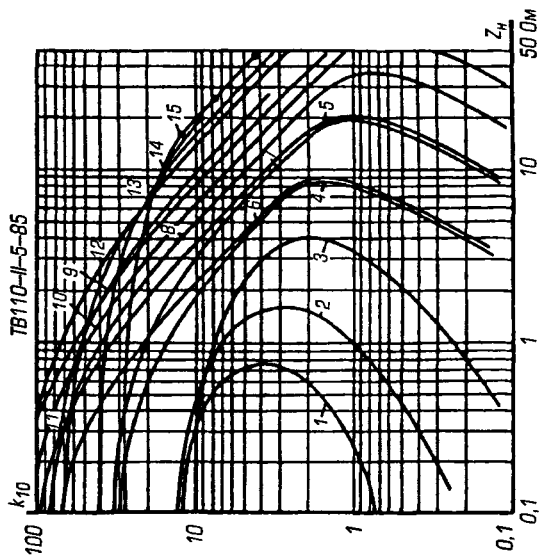


Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	1000	1000	1000	1000	1000	2000	2000	2000	2000
Значение $I_{ном}$	500	600	750	1000	1000	1000	1200	1500	2000
Номер кривой	1	2	3	4	4	4	5	6	7

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром
 Участки кривых, ограниченные допустимым напряжением 1000 В, помечены точками

Рис. 2.32

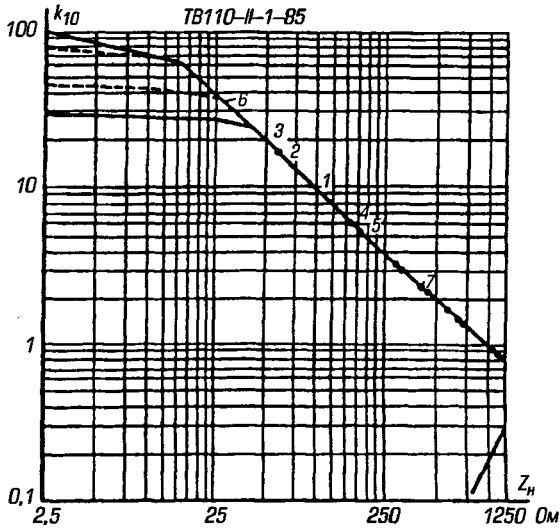


Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	200	200	200	300	300	300	300	300	300	600	600
Значение $I_{ном}$	75	100	150	200	100	150	200	300	200	300	300
Номер кривой	1	2	3	4	2	3	4	5	6	7	7
Вариант исполнения	600	1000	1000	1000	1000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Значение $I_{ном}$	400	600	500	600	750	1000	1000	1200	1500	2000	2000
Номер кривой	8	9	10	8	11	12	12	13	14	14	15

Участки кривых, ограниченные допустимым напряжением 1000 В, помечены точками

Рис. 2.33



Класс обмотки — 10

Вариант исполнения	1000	1000	1000	1000	2000	2000	2000	2000
Значение $I_{ном}$	500	600	750	1000	1000	1200	1500	2000
Номер кривой	1	2	3	4	4	5	6	7

Интервалы значений k_{10} , превышающих кратность 3-секундного тока термической стойкости, показаны пунктиром
 Участки кривых, ограниченные допустимым напряжением 1000 В, помечены точками

Рис. 2.34

2.17. Определение сечений проводов и жил кабелей (примеры расчета)

а) Определение сечений проводов и жил кабелей по длительно допустимому току

Расчет электрических сетей в этом случае сводится к подбору проводников таких сечений, длительные токовые нагрузки которых равны расчетным токам данного участка сети или больше их.

В разделе 3 приведены длительно допустимые токовые нагрузки неизолированных и изолированных проводов и кабелей для нормальных условий прокладки. При других условиях необ-

ходимо учитывать поправочные коэффициенты на температуру земли и воздуха (табл. 2.21). Выбранные таким образом проводники проверяют затем на потерю напряжения.

Пример 1. Рассчитать по длительно допустимому току трехфазную кабельную линию, проложенную в земле в одной траншее с двумя другими кабелями для питания цеховой электроустановки. Расчетная мощность установки $P = 120$ кВт, напряжение $U = 380$ В, $\cos \varphi = 0,8$.

Расстояние между кабелями (число кабелей 3) составляет 100 мм.

Решение. Определяем расчетный ток

$$I_p = \frac{P}{\sqrt{3} U \cos \varphi} = \frac{120 \cdot 1000}{\sqrt{3} \cdot 380 \cdot 0,8} = 225 \text{ А.}$$

Поправочный коэффициент на число работающих кабелей составляет 0,85 (раздел 3).

По расчетному току $I_p = 225$ А выбираем трехжильный кабель с медными жилами марки СБГ сечением 3×50 мм². Допускаемая нагрузка $I_{\text{доп}}$ с учетом поправочного коэффициента 0,85 составит:

$$I_{\text{доп}} = 235 \cdot 0,85 = 200 \text{ А.}$$

$I_p = 225 \text{ А} > I_{\text{доп}} = 200 \text{ А}$, что не удовлетворяет требованиям расчета. Поэтому следует взять кабель большего сечения.

Выбираем кабель СБГ 3×70 мм².

Допускаемая нагрузка составит:

$$I_{\text{доп}} = 285 \cdot 0,85 = 242 \text{ А.}$$

$I_p = 225 \text{ А} < I_{\text{доп}} = 242 \text{ А}$, что удовлетворяет требованиям расчета.

б) Определение сечений проводов и жил кабелей по допустимой потере напряжения

Выбор сечения проводов и жил кабелей сети по допустимой потере напряжения заключается в том, чтобы отклонения напряжения присоединенных к этой сети токоприемников не выходили за пределы допускаемого.

По нормам допускаются следующие пределы отклонений напряжения на зажимах токоприемников:

а) для ламп освещения жилых зданий, аварийного и наружного освещения, выполненного светильниками, $\pm 5\%$;

б) для ламп рабочего освещения промышленных предприятий и общественных зданий, а также прожекторных установок наружного освещения $+5\%$, $-2,5\%$;

в) для электродвигателей $\pm 5\%$; в отдельных случаях для электродвигателей допускается отклонение выше номинального до $+10\%$.

В связи с этим каждый участок линии необходимо проверить на допустимую потерю напряжения.

Допустимая потеря напряжения ΔU_d в сети не нормируется. Она должна быть такой, чтобы отклонения напряжения на зажимах токоприемников не превышали указанных выше значений.

Потеря напряжения ΔU в трехфазной линии определяется по формулам:

а) к линии в конце присоединена одна нагрузка:

$$\Delta U = \sqrt{3} I (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi), \text{ В};$$

б) к линии по ее длине присоединено несколько (n) нагрузок:

$$\Delta U = \sqrt{3} \sum_0^n I (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi), \text{ В},$$

где I — ток, протекающий по расчетному участку, А;

l — длина расчетного участка линии, км;

r_0 — активное сопротивление 1 км линии, Ом/км;

x_0 — индуктивное сопротивление 1 км линии, Ом/км;

φ — угол сдвига фаз между током и напряжением в электроприемнике.

Значения r_0 и x_0 для медных, алюминиевых и стальных проводов приведены в разделе 3.

Потерю напряжения ΔU в линии трехфазного тока низкого напряжения небольшой протяженности, выполненной медными или алюминиевыми проводами, можно определять по упрощенным формулам:

а) нагрузка в конце линии:

$$\Delta U = \frac{Pl}{U\gamma s}, \text{ В};$$

б) нагрузки присоединены по длине линии;

$$\Delta U = \frac{\sum_0^n Pl}{U\gamma s}, \text{ В},$$

где P — расчетная мощность на участке, Вт;

l — длина расчетного участка линии, м;

U — напряжение, В;

γ — удельная электрическая проводимость провода, м/Ом · мм²;

s — сечение провода, мм².

Потерю напряжения ΔU в линии постоянного или однофазного переменного тока низкого напряжения, выполненной медными или алюминиевыми проводами, можно определять также по упрощенным формулам:

$$\Delta U = \frac{2Pl}{U\gamma s}, \text{ В} \quad \text{или} \quad \Delta U = \frac{2\sum_0^n Pl}{U\gamma s}, \text{ В}.$$

Пример 2. Определить сечение трехфазной воздушной линии для передачи мощности 30 кВт, присоединенной в конце линии. $U = 380$ В, длина линии 250 м, $\Delta U = 5\%$, $\cos \varphi = 0,8$. Провода медные, $\gamma = 57$ м/Ом · мм².

Решение. Потеря напряжения в вольтах:

$$\Delta U = \frac{\Delta U\% \cdot U}{100} = \frac{5 \cdot 380}{100} = 19 \text{ В}.$$

Сечение провода линии:

$$s = \frac{Pl}{U\gamma\Delta U} = \frac{30 \cdot 10^3 \cdot 250}{380 \cdot 57 \cdot 19} = 18,2 \text{ мм}^2.$$

Выбираем провод марки М-25.

Проверяем по длительно допустимому току

$$I_p = \frac{P}{\sqrt{3} U \cos \varphi} = \frac{30 \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot 380 \cdot 0,8} = 57 \text{ А.}$$

Допустимая нагрузка 180 А.

Пример 3. Рассчитать воздушную трехфазную линию напряжением 660 В для передачи по стальным проводам мощности $S = 10 \text{ кВ} \cdot \text{А}$ при $\cos \varphi = 0,8$, длина линии 0,5 км. Допустимая потеря напряжения $\Delta U_d = 40 \text{ В}$.

Решение. Определяем расчетный ток:

$$I_p = \frac{S}{\sqrt{3} U} = \frac{10 \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot 660} = 8,7 \text{ А.}$$

Задаемся стальным многопроволочным проводом ПС-25. Находим $r_0 = 5,45 \text{ Ом/км}$, $x_0 = 0,84 \text{ Ом/км}$.

Потеря напряжения в вольтах:

$$\begin{aligned} \Delta U &= \frac{SI}{U} (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi) = \\ &= \frac{10 \cdot 10^3 \cdot 0,5}{660} (5,45 \cdot 0,8 + 0,84 \cdot 0,6) = 36 \text{ В.} \end{aligned}$$

$$\Delta U_d = 40 \text{ В} > \Delta U = 36 \text{ В.}$$

Выбранное сечение провода соответствует условию потери напряжения.

Проверка на длительно допустимый ток.

Согласно разделу 3 длительно допустимый ток провода ПС-25 составляет 60 А. Таким образом, провод выбран с запасом.

В разделе 3 приведены значения потерь напряжения в процентах от номинального напряжения на 1 км линий, выполненных из медных и алюминиевых проводов.

Пример 4. Выбрать сечение кабельных линий на напряжение 10 кВ, питающих потребителей 1 категории и имеющих расчетную нагрузку $S_p = 5500 \text{ кВ} \cdot \text{А}$. Значение тока КЗ на шинах источника питания равно 8,45 кА, приведенное время КЗ $t_{п} = 1,25 \text{ с}$. Длина питающих линий составляет $l = 0,5 \text{ км}$, $\cos \varphi = 0,8$; время

использования максимума потерь $T_{\Pi} = 5000$ ч. Подключение кабельных линий к РУ осуществляется через масляные выключатели.

Решение.

1. Для потребителей 1 категории с целью обеспечения требуемой надежности питания принимаем две параллельно проложенные в траншее кабельные линии с расстоянием между ними 100 мм.

2. Определяем расчетные токи в нормальном I_p и аварийном $I_{p.ав}$ режимах (когда одна из линий отключилась).

$$I_p = \frac{S_p}{2\sqrt{3}U_{ном}} = \frac{5500}{2 \cdot 1,73 \cdot 10} = 159 \text{ А};$$

$$I_{p.ав} = \frac{S_p}{\sqrt{3}U_{ном}} = \frac{5500}{1,73 \cdot 10} = 318 \text{ А}.$$

3. По разделу 3 выбираем кабель марки ААБл — с алюминиевыми жилами, изоляцией жил из пропитанной бумаги в алюминиевой оболочке, бронированной стальными лентами, с подушкой из битума.

4. Выбираем сечение жил кабельных линий, учитывая допустимую перегрузку в аварийном режиме и снижение допустимого тока в нормальном режиме при прокладке кабелей в одной траншее. Пусть время ликвидации аварии равно 6 ч, а коэффициент загрузки линий в нормальном режиме равен 0,6. В соответствии с табл. раздела 3 допустимая перегрузка составляет 1,25. Коэффициент снижения токовой нагрузки $k_{с.н}$ из табл. раздела 3 составляет 0,9.

Допустимый ток кабельных линий определяем из соотношения

$$1,25 \cdot 0,9 I_{доп} = I_{p.ав};$$
$$I_{доп} = I_{p.ав} / (1,25 \cdot 0,9);$$
$$I_{доп} = 282 \text{ А}.$$

По табл. раздела 3 принимаем сечение жил трехфазного кабеля равным 185 мм^2 ($I_{доп} = 310 \text{ А}$).

5. Определим термически стойкое к током КЗ сечение s_T

$$s_T = I_{\infty} \sqrt{t_{\Pi}} / k_T = 8450 \sqrt{1,25} / 95 = 99,5 \text{ мм}^2,$$

где I_{∞} — установившееся значение тока КЗ, А; t_{Π} — приведенное (фиктивное) время КЗ с; k_T — температурный коэффициент, равный 95 (табл. раздела 3).

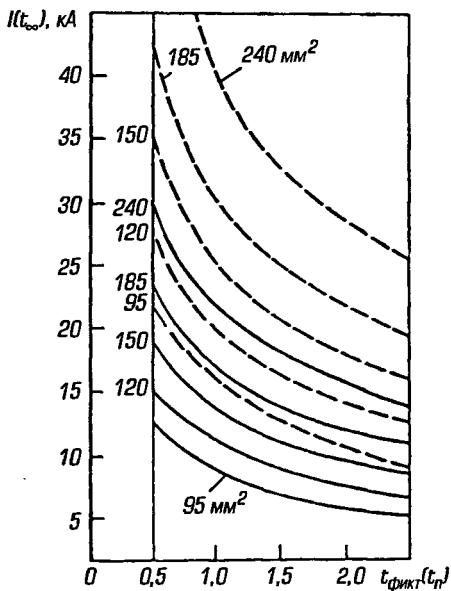


Рис. 2.35. Термическая стойкость кабелей 6—10 кВ сечением 95—240 мм² ($t_{\text{фискт}}$ определяется временем действия)

Можно определить s_T по графику (рис. 2.35), зная $t_{\text{п}} = 1,25$ с и $I_{\infty} = 8450$ А. Ближайшее меньшее стандартное сечение составляет 95 мм².

Если известен тепловой импульс B_K , то s_T можно определить по формуле

$$s_T = \sqrt{B_K / C_T}.$$

Здесь $B_K \approx I_K^2 (t_K + T_a)$; $I_K = I_{\infty}$; t_K — действительное время КЗ, можно принять $t_K = t_{\text{п}}$; T_a — постоянная времени затухания аperiodической составляющей тока КЗ, обычно равная 0,005÷0,2 с; C_T — коэффициент, значения которого приведены ниже:

	$C_T, \text{А} \cdot \text{с}^{1/2} / \text{мм}^2$
Шины медные	170
Шины алюминиевые	90
Шины стальные при $\vartheta_{\text{кр, доп}} = 400 \text{ }^\circ\text{C}$	70
Шины стальные при $\vartheta_{\text{кр, доп}} = 300 \text{ }^\circ\text{C}$	60
Кабели с бумажной пропитанной изоляцией на напряжение до 10 кВ:	
с медными жилами	140
с алюминиевыми жилами	90
Кабели с бумажной пропитанной изоляцией на напряжение до 20—220 кВ:	
с медными жилами	105
с алюминиевыми жилами	70
Кабели и изолированные провода с поливинилхлоридной и резиновой изоляцией:	
с медными жилами	120
с алюминиевыми жилами	75
Кабели и изолированные провода с полиэтиленовой изоляцией:	
с медными жилами	103
с алюминиевыми жилами	65

6. На основании п. 4 и п. 5 выбираем сечение 185 мм² и определяем потери напряжения:
в нормальном режиме

$$\begin{aligned}\Delta U_{\text{н}} &= \sqrt{3} I_{\text{р}} l (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi) = \\ &= 1,73 \cdot 159 \cdot 0,5 (0,167 \cdot 0,8 + 0,077 \cdot 0,6) = 24,7 \text{ В}\end{aligned}$$

в аварийном режиме

$$\begin{aligned}\Delta U_{\text{ав}} &= \sqrt{3} I_{\text{р.ав}} l (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi) = \\ &= 1,73 \cdot 318 \cdot 0,5 (0,167 \cdot 0,8 + 0,077 \cdot 0,6) = 49,4 \text{ В},\end{aligned}$$

где r_0 и x_0 принимаем по табл. раздела 3.

Из расчетов видно, что потери напряжения в линии незначительны, следовательно, напряжение у потребителей практически не будет отличаться от номинального.

7. Определяем потери мощности в линии при действительной нагрузке

$$\begin{aligned}\Delta P_{\text{д}} &= \Delta P_{\text{ном}} k_3^2 = 3 (I'_{\text{доп}})^2 r_0 l k_3^2 10^{-3} = \\ &= 3 \cdot 279^2 \cdot 0,167 \cdot 0,5 \cdot 0,57^2 \cdot 10^{-3} = 6,34 \text{ кВт},\end{aligned}$$

где $I'_{\text{доп}} = k_{\text{с.н}} I_{\text{доп}} = 0,9 \cdot 310 = 279 \text{ А}$;

$$k_{\text{с.н}} = 0,9; \quad k_3 = I_{\text{р}} / I'_{\text{доп}} = 159 / 279 = 0,57.$$

Потери электроэнергии в линии составят

$$\Delta W_{\text{а}} = \Delta P_{\text{д}} T_{\text{п}} = 6,34 \cdot 5000 = 31700 \text{ кВт} \cdot \text{ч/год}.$$

а) Общие выводы по выбору сечений жил кабелей напряжением выше 1 кВ

Выбор сечений жил кабельных линий производится по экономической плотности тока $j_{\text{ЭК}}$, значения которых установлены в ПУЭ. Они зависят от материала, конструкции провода, продолжительности использования максимума нагрузки T_{max} и региона, характеризующегося стоимостью топлива.

Экономически целесообразное сечение определяют предварительно по расчетному току линии $I_{\text{расч.норм}}$ нормального режима и экономической плотности тока $j_{\text{ЭК}}$:

$$S_{\text{ЭК}} = \frac{I_{\text{расч.норм}}}{J_{\text{ЭК}}}.$$

Найденное расчетное сечение округляется до ближайшего стандартного.

Для обеспечения нормальных условий работы кабельных линий и правильной работы защищающих аппаратов выбранное сечение должно быть проверено по допустимой длительной нагрузке по нагреву в нормальном и послеаварийном режимах, а также по термической стойкости при токах КЗ.

Проверка по допустимой токовой нагрузке по нагреву в нормальном и послеаварийном режимах производится по условию

$$I_{\text{расч}} \leq I_{\text{доп.факт}},$$

где $I_{\text{расч}}$ — расчетный ток для проверки кабелей по нагреву; $I_{\text{доп.факт}}$ — фактическая допустимая токовая нагрузка.

Расчетный ток линии $I_{\text{расч}}$ определяется как

$$I_{\text{расч}} = \frac{S_{\text{каб}}}{\sqrt{3} U_{\text{ном}}},$$

где $S_{\text{каб}}$ — мощность, которая передается по кабельной линии в нормальном или послеаварийном режиме работы; $U_{\text{ном}}$ — номинальное напряжение сети.

Проверка сечений по термической стойкости проводится после расчетов токов КЗ.

Линии систем электроснабжения длиной менее 1 км по потерям напряжения не проверяются.

Если длина кабельной линии напряжением выше 1 кВ превышает 1 км, то потери напряжения ΔU_{nk} на неразветвленном участке линии от узла n до узла k с сопротивлением $R_{nk} + jX_{nk}$ при протекании мощности $P_{nk} + jQ_{nk}$:

$$\Delta U_{nk} = \frac{P_{nk} R_{nk} + Q_{nk} X_{nk}}{U_{\text{ном}}}.$$

При длине участка L_{nk} и определенного для данного класса номинальных напряжений удельного индуктивного сопротивле-

ния x_0 сечение участка линии, выбираемого по допустимой потере напряжения $\Delta U_{\text{доп}}$, определяется из выражения

$$s_{\Delta U} = \frac{P_{nk} L_{nk} \rho_0}{U_{\text{ном}}} \frac{1}{(\Delta U_{\text{доп}} - \Delta U_{\text{доп}\chi})},$$

где ρ_0 — удельное активное сопротивление для выбранного материала проводника, для алюминия $\rho_0 = 31,5 \text{ Ом} \cdot \text{мм}^2$ на 1 км; $\Delta U_{\text{доп}\chi}$ — потери напряжения, обусловленные реактивными мощностями сопротивлениями,

$$\Delta U_{\text{доп}\chi} = \frac{Q_{nk} L_{nk} x_0}{U_{\text{ном}}}.$$

Из пяти полученных по расчетам сечений — по экономической плотности тока, нагреву в нормальном и послеаварийных режимах, допустимым потерям напряжения и термической стойкости токам КЗ — принимается наибольшее как удовлетворяющее всем условиям.

б) Общие выводы по выбору сечений жил неизолированных проводов воздушных линий напряжением выше 1 кВ

Сечения проводов выбирают в зависимости от напряжения, расчетной токовой нагрузки, района по гололеду, материала и цепности опор.

Выбранное сечение провода должно быть проверено по допустимой токовой нагрузке по нагреву:

$$I_{\text{п.а}} = I_{\text{доп.факт}},$$

где $I_{\text{п.а}}$ — расчетный ток в послеаварийном режиме для проверки проводов по нагреву; $I_{\text{доп.факт}}$ — допустимые длительные токовые нагрузки.

Фактическую допустимую токовую нагрузку неизолированных проводов в нормальном и послеаварийном режимах работы определяют по выражению

$$I_{\text{доп.факт}} = I_{\text{доп.табл}} k_v k_{\text{пер}}$$

Под допустимой нагрузкой неизолированных проводов по условиям нагрева понимается токовая нагрузка, повышающая тем-

пературу провода до предельного значения 70 °С при полном безветрии и температуре окружающей среды +25 °С. Значения допустимого тока $I_{\text{доп.табл}}$ приводятся в справочниках в зависимости от марки провода.

В табл. 2.42 приведены поправочные коэффициенты k_p , при температурах воздуха, отличных от +25 °С.

Таблица 2.42. Поправочные коэффициенты k_p

Температура воздуха, °С	-40	-30	-20	-10	0	+25	+50
Поправочный коэффициент k_p	1,56	1,5	1,4	1,3	1,25	1,0	0,7

В условиях эксплуатации ток, проходящий по проводам воздушной линии, меняет свое значение в течение времени, соответственно меняются потери активной мощности и температура нагрева провода, следовательно, меняется и его длина. В связи с этим меняется стрела провеса, определяющая основной габарит — расстояние от низшей точки подвеса провода до земли.

При выборе сечений проводов воздушной линии необходимо учитывать ограничения по условиям коронирования и механической прочности. Так, при номинальном напряжении линии 110 кВ наименьшее допустимое сечение сталеалюминевых проводов по условиям коронирования 70 мм²; при напряжении 220 кВ — 240 мм². Наименьшие допустимые сечения проводов воздушных линий напряжением 1...35 кВ по условиям механической прочности — 25 мм². Для сталеалюминевых проводов рекомендуется применять марку АСО при сечении ≥240 мм² и марку АС при сечении ≤185 мм² при расчетной толщине гололеда до 20 мм, марку АСУ — для всех сечений при расчетной толщине гололеда более 20 мм.

Расчетная токовая нагрузка воздушной линии определяется по выражению

$$I_p = I_5 \alpha_i \alpha_t,$$

где α_i — коэффициент, учитывающий изменение нагрузки по годам эксплуатации линии, значение α_i принимается равным 1,05; α_t — коэффициент, учитывающий число часов использования максимальной нагрузки линии T_{max} и коэффициент ее попадания в максимум нагрузки энергосистемы, $\alpha_t = 1$ при $T_{\text{max}} = 5500$ ч.

Ток линии на пятый год ее эксплуатации в нормальном эксплуатационном режиме I_5 определяется по выражению

$$I_5 = \frac{S}{\sqrt{3}n_{\text{ц}}U_{\text{ном}}},$$

где S — полная мощность, передаваемая по линии; $n_{\text{ц}}$ — количество цепей линии.

в) Выбор сечений проводов и жил кабелей напряжением до 1 кВ с учетом выбора защиты

Сечение проводов и жил кабелей напряжением до 1 кВ по условию нагрева определяют в зависимости от расчетного значения допустимой длительной нагрузки при нормальных условиях прокладки из двух соотношений:

1) по условию нагрева длительным расчетным током

$$I_{\text{норм.доп}} = I_{\text{дл.р}}/k_{\text{прокл}},$$

где $I_{\text{норм.доп}}$ — допустимый ток кабеля или провода в нормальном режиме; $I_{\text{дл.р}}$ — длительный расчетный ток линии; $k_{\text{прокл}}$ — поправочный коэффициент на условия прокладки;

2) по условию соответствия выбранному аппарату максимальной токовой защиты:

$$I_{\text{норм.доп}} = (I_{\text{заш}}k_{\text{заш}})/k_{\text{прокл}},$$

где $I_{\text{заш}} = I_{\text{ном.вст}}$, если линия защищается предохранителем; $I_{\text{заш}} = I_{\text{сраб}}$, если линия защищается автоматическим выключателем; $k_{\text{заш}}$ — кратность длительно допустимого тока для провода или кабеля по отношению к току срабатывания защитного аппарата.

Согласно ПУЭ, защите от перегрузки и токов КЗ подлежат сети внутри помещений, выполненные открыто проложенными, незащищенными изолированными проводниками с горючей оболочкой; сети внутри помещений, выполненные защищенными проводниками, проложенными в трубах, в несгораемых строительных конструкциях и т. п., в следующих случаях:

- осветительные сети в жилых и общественных зданиях, а также в пожароопасных производственных помещениях;
- силовые сети, когда по условиям технологического процесса может возникнуть длительная перегрузка;

- сети всех видов во взрывоопасных помещениях независимо от условий технологического процесса.

Все остальные сети не требуют защиты от перегрузки и защищаются только от токов КЗ, в частности, кабели и проводники в трубах в невзрывоопасных помещениях.

Если допустимая токовая нагрузка, найденная по условию соответствия выбранному аппарату максимальной токовой защиты, не совпадает с данными таблиц допустимых токовых нагрузок, разрешается применение проводника меньшего сечения. Однако это сечение не должно быть меньше требуемого при определении допустимой нагрузки по условию нагрева длительным расчетным током.

Сечение проводов и жил кабелей для ответвления к одиночному двигателю с короткозамкнутым ротором во всех случаях выбирается по условию нагрева длительным расчетным током. При этом длительный расчетный ток линии $I_{дл.р}$ для невзрывоопасных помещений равен номинальному току двигателя:

$$I_{ном.дв} = I_{дл.р};$$

для взрывоопасных помещений

$$1,25I_{ном.дв} = I_{дл.р}.$$

Пример 5. Определить потерю напряжения в воздушной линии трехфазного тока, выполненной алюминиевыми проводами сечением 10 мм^2 при $U_{ном} = 380 \text{ В}$, если на линии имеются нагрузки: 10; 5 и 2,5 кВт с расстояниями их до питательного пункта соответственно 50, 80 и 120 м, при $\cos \varphi = 0,8$.

Решение: 1) активное сопротивление r_0 линии сечением 10 мм^2 равно $r_0 = 3,14 \text{ Ом/км}$;

2) индуктивное сопротивление x_0 линии по среднему значению составляет $x_0 = 0,4 \text{ Ом/км}$. Тогда потеря напряжения будет равна

$$\begin{aligned} \Delta U \% &= \frac{10^5}{U_{ном}^2 \cos \varphi} (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi) \sum_1^3 P_i l_i = \\ &= \frac{10^5}{380^2 \cdot 0,8} (3,14 \cdot 0,8 + 0,4 \cdot 0,6) \times \\ &\times (10 \cdot 0,05 + 5 \cdot 0,08 + 2,5 \cdot 0,12) = 2,13 \%. \end{aligned}$$

Таблица 2.43 К расчету троллейной линии

Параметры троллеев			Параметры подпитки		Наивыгоднейшее отношение $\gamma = \frac{z_{\text{п}}}{z_{\text{т}}}$
размеры угловой стали, мм	сопротивление $z_{\text{т}}$, Ом	потеря напряжения $\Delta U_{\text{т}}$ при $\cos\phi = 0,5$, В/км	размеры алюминиевой ленты, мм	сопротивление $z_{\text{п}}$, Ом	
50 × 50 × 5	2,08	3,32	20 × 3	0,583	0,280
			30 × 3	0,425	0,204
			40 × 3	0,348	0,167
			50 × 3	0,320	0,154
			60 × 3	0,248	0,119
			80 × 3	0,210	0,101

Пример 6. Рассчитать подпитку при напряжении линии 380 В, длине линии от ТП до точки присоединения к троллею $l_{\text{ф}} = 60$ м, длине троллейной линии, выполненной из угловой стали 50 × 50 × 5, от точки присоединения фидера до наиболее удаленной точки троллеев — $l_{\text{т}} = 110$ м, максимальном токе нагрузки $I_{30} = 120$ А, пиковом токе $I_{\text{п}} = 355$ А, $\cos\phi = 0,5$, допустимой потере напряжения $\Delta U_0 = 5,7\%$, или 21,7 В.

Решение. Максимальная величина тока, которая допускается в троллейной линии, исходя из $\Delta U_{\text{т}} = 3,32$ В (табл. 2.43),

$$I_{\text{п.т}} = \frac{\Delta U_0}{\Delta U_{\text{т}} l_{\text{т}} 10^3} = \frac{21,7}{3,32 \cdot 110 \cdot 10^{-3}} = 65 \text{ А.}$$

где ΔU_0 — допустимая потеря напряжения, В; $\Delta U_{\text{т}}$ — то же, на 1 км линии; $l_{\text{т}}$ — длина троллейной линии от точки питания до наиболее удаленного конца, км.

При этом ток подпитки в ленте $I_{\text{п.л}} = I_{\text{п}} - I_{\text{п.т}} = 355 - 65 = 290$ А.

Наивыгоднейшее соотношение токов

$$\gamma = \frac{z_{\text{п}}}{z_{\text{т}}} = \frac{I_{\text{п.т}}}{I_{\text{п.л}}} = \frac{65}{290} = 0,222.$$

Соответственно по табл. 2.43 подбираем ближайшее значение $\gamma = 0,204$, при котором размер алюминиевой ленты будет 30 × 3 мм.

2.18 Определение мощности электродвигателей (примеры расчета)

Пример 7. Определить мощность электродвигателя рабочей машины, работающей в повторно-кратковременном режиме (рис. 2.36) по следующим данным: $P_1 = 12$ кВт, $P_2 = 5$ кВт, $P_3 = 3,1$ кВт, $t_1 = 5$ сек, $t_2 = 25$ сек, $t_3 = 4$ сек, $t_0 = 46$ сек.

Решение. Определяем эквивалентную мощность:

$$P_{\text{э}} = \sqrt{\frac{P_1^2 t_1 + P_2^2 t_2 + P_3^2 t_3}{t_1 + t_2 + t_3 + t_0}} = \sqrt{\frac{12^2 \cdot 5 + 5^2 \cdot 25 + 3,1^2 \cdot 4}{5 + 25 + 4 + 46}} = 4,16 \text{ кВт.}$$

Продолжительность включения:

$$\text{ПВ}_1 \% = \frac{\sum t_{\text{раб}}}{\sum t_{\text{раб}} + \sum t_0} \cdot 100 = \frac{5 + 25 + 4}{5 + 25 + 4 + 46} \cdot 100 = 42,5 \%$$

Мощность двигателя при стандартной продолжительности включения $\text{ПВ}_{40} = 40 \%$:

$$P_{40} = P_{\text{э}} \sqrt{\frac{\text{ПВ}_1}{\text{ПВ}_{40}}} = 4,16 \sqrt{\frac{42,5}{40}} = 4,4 \text{ кВт.}$$

По каталожным данным двигателей крановой серии МТ выбираем электродвигатель МТ21-6; $P_{\text{ном}} = 5$ кВт при $\text{ПВ} = 40 \%$; $\lambda = 2,9$.

Проверяем электродвигатель на перегрузочную способность:

$$\lambda_{\text{м}} = \frac{P_{\text{макс}}}{P_{\text{ном}}} = \frac{12}{5} = 2,4,$$

что не превышает допускаемой каталогом величины ($\lambda = 2,9$).

При нестандартном значении $\text{ПВ} \%$ пересчет мощности ведут на ближайшую стандартную $\text{ПВ} \%$, за исключением

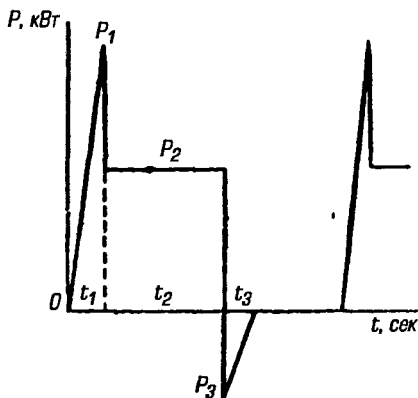


Рис. 2.36. График нагрузки к примеру

случаев, когда ПВ % больше 60 % (тогда выбирают двигатель длительного режима) или меньше 10 % (выбирают двигатель кратковременного режима).

Для электродвигателей с внутренней и наружной самовентиляцией (типы А, А2, АО, АО2 и их модификации) при определении мощности по методу эквивалентных величин следует ввести поправочные коэффициенты, учитывающие ухудшение охлаждения электродвигателя в периоды пауз (β_0), пуска ($\beta_{п}$) и торможения ($\beta_{т}$).

Таблица 2.44. Значение коэффициента β

Исполнение электродвигателя	β_0
Асинхронные защищенные серии А со скоростью $n_0 = 1500$ об/мин и мощностью 1–100 кВт	0,5–0,17
Закрытые с обдувом (той же серии)	0,45–0,3
Закрытые без обдува	0,93–0,98

$$\beta_{п} = \beta_{т} = \frac{\beta_0}{2}.$$

В этом случае эквивалентную мощность (рис.2.36) определяют по формуле:

$$P_{э} = \sqrt{\frac{P_1^2 t_1 + P_2^2 t_2 + P_3^2 t_3}{\beta_{п} t_1 + t_2 + \beta_{т} t_3 + \beta_0 t_0}}.$$

Расчет мощности двигателей типовых установок

Электродвигатель выбирают в соответствии с мощностью приводимого механизма, а конструкцию его — с учетом свойств окружающей среды.

В производственной практике часто необходимы расчеты по определению мощности таких механизмов, как вентиляторы, насосы, компрессоры, металлорежущие станки, транспортеры и т. д. Ниже приводятся соответствующие расчеты по определению мощности двигателей некоторых установок.

Расчетная мощность двигателя для привода центробежного вентилятора:

$$P = \frac{QH}{120\eta\eta_{\text{п}}}, \text{ кВт},$$

где H — давление газа, кг/м^2 ; Q — расход газа, $\text{м}^3/\text{сек}$; η — КПД вентилятора, указываемый в каталогах ($\sim 0,4\div 0,75$); $\eta_{\text{п}}$ — КПД передачи между двигателем и вентилятором.

С учетом случайных перегрузок двигателя центробежного вентилятора выбираемая мощность двигателя должна превышать расчетную мощность на следующие величины:

При P , кВт Добавлять, %	до 1 100	1—2 50	2—5 25	более 5 15—10
-------------------------------	-------------	-----------	-----------	------------------

Расчетная мощность двигателя для привода центробежного или поршневого насоса:

$$P = \frac{\gamma Q(H + \Delta H)}{102\eta\eta_{\text{п}}}, \text{ кВт},$$

где γ — удельный вес перекачиваемой жидкости, т/м^3 ; Q — производительность насоса, $\text{м}^3/\text{сек}$; H — высота напора, равная сумме высот всасывания и нагнетания, м; ΔH — падение напора в магистральных, м; η — КПД насоса, указываемый в каталогах ($\sim 0,6\div 0,9$); $\eta_{\text{п}}$ — КПД передачи между двигателем и насосом.

С учетом случайных перегрузок двигателя насоса выбираемая мощность двигателя должна превышать расчетную мощность на следующие величины:

При P , кВт Добавлять, %	до 2 70	2—5 50—30	5—50 15—10	50—100 8—5	100 и более 5
-------------------------------	------------	--------------	---------------	---------------	------------------

Мощность на валу двигателя центробежного компрессора:

$$P = \frac{Q}{102\eta} \frac{A_{\text{и}} + A_{\text{а}}}{2}, \text{ кВт},$$

где Q — производительность компрессора, $\text{м}^3/\text{сек}$; $A_{\text{и}}$ — изотермическая работа (кгм) сжатия 1 м^3 газа до абсолютного давления P (абсолютное давление равно избыточному плюс 1 ат); $A_{\text{а}}$ —

адиабатическая работа (кГм) сжатия 1 м^3 газа до абсолютного давления P ; η — средняя величина индикаторного изотермического и адиабатического КПД с учетом механической передачи от двигателя ($-0,62 \pm 0,8$).

Величины $A_{\text{и}}$ и $A_{\text{а}}$ для воздуха в зависимости от конечного давления сжатия имеют следующие значения (табл. 2.45):

Таблица 2.45. Значения $A_{\text{и}}$ и $A_{\text{а}}$

P , ат	$A_{\text{и}}$, кГм	$A_{\text{а}}$, кГм
1,5	4050	4300
2,0	6900	7700
3,0	11000	12900
4,0	13900	17100
5,0	16100	20500
6,0	17900	23500
7,0	19500	26100
8,0	20800	28600
9,0	22000	30700
10,0	23000	32700

Мощность двигателя лифта:

$$P = \frac{(G_0 + G_{\text{ном}} - G_{\text{пр}}) \cdot v}{102\eta}, \text{ кВт},$$

где G_0 — вес кабины, кГ; $G_{\text{ном}}$ — номинальный вес поднимаемого груза, кГ; $G_{\text{пр}}$ — вес противовеса, кГ; v — скорость движения кабины, м/с; η — КПД подъемного механизма.

Вес противовеса принимается равным:

$$G_{\text{пр}} = G_0 + 0,5G_{\text{ном}}$$

Мощность двигателя подъема крана при подъеме груза:

$$P = \frac{(G + G_0)v}{102\eta}, \text{ кВт},$$

где G — вес поднимаемого груза, кГ; G_0 — вес захватывающего приспособления, кГ; v — скорость подъема, м/сек; η — КПД подъемного механизма.

Мощность двигателя подъема крана при опускании груза:

$$P = \frac{(G + G_0)v}{102} \frac{2\eta - 1}{\eta}, \text{ кВт.}$$

При $\eta > 0,5$ — тормозной спуск груза (генераторный режим двигателя).

При $\eta < 0,5$ — силовой спуск груза (двигательный режим двигателя).

Мощность двигателя горизонтального перемещения крана:

$$P = \frac{k(G + G_0)(\mu r + f)v}{102R\eta}, \text{ кВт,}$$

где G — вес перемещаемого груза, кг; G_0 — собственный вес механизма, кг; r — радиус шейки оси колес, см; R — радиус колеса, см; v — скорость передвижения моста, м/сек; f — коэффициент трения качения; μ — коэффициент трения скольжения; η — КПД механизма перемещения; $k = 1,2 \div 3,0$ — коэффициент, учитывающий трение реборд о рельсы при перекосах.

Мощность двигателя конвейера:

$$P = \frac{Fv}{120\eta}, \text{ кВт,}$$

где F — результирующее тяговое усилие конвейера, кг; v — скорость движения конвейера, м/сек; η — КПД приводного механизма.

Мощность двигателя для транспортеров:

а) наклонные ленточные транспортеры:

$$P = \frac{0,736k_1k_2}{\eta} \left(\frac{AL_1v}{1,5} + \frac{BL_2v}{300} + \frac{QH}{270} + C \right), \text{ кВт;}$$

б) горизонтальные ленточные транспортеры:

$$P = \frac{QfL}{367\eta}, \text{ кВт;}$$

в) ковшовые элеваторы:

$$P = \frac{QH}{367\eta}, \text{ кВт,}$$

где A, B — коэффициенты холостого хода лент и груза (принимают по табл. 2.46); C — коэффициент на сбрасыватель (табл. 2.46); v — скорость движения ленты, м/с; L — рабочая длина транспортера, м; L_1 — длина транспортера между барабанами, м; L_2 — длина перемещения груза, м; H — высота подъема груза, м; Q — производительность транспортера, т/ч; k_1 — коэффициент, учитывающий добавочные потери; при длине транспортеров до 15, до 30, до 45 и свыше 45 м принимают соответственно 1,2; 1,1; 1,06 и 1,0; k_2 — коэффициент, учитывающий увеличение сопротивления при пуске; принимается равным 1,2—1,5; f — коэффициент трения; при подшипниках скольжения равен 0,1, качения — 0,01—0,05; η — КПД передачи: ременная 0,85—0,9, клиноременная 0,97—0,98, зубчатая 0,98.

Таблица 2.46. Значения коэффициентов A, B и C

Коэффициенты	Ширина ленты, мм								
	до 400	450	500	600	750	900	1050	1200	1500
A	0,026	0,026	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,1
B	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12	0,11	0,1	0,1	0,09
C	1,5	1,5	1,5	1,75	2,5	3,0	4,0	5,0	7,0

Примечание. Коэффициенты даны для подшипников скольжения. Для подшипников качения значения их надо уменьшить вдвое. При сбрасывателе, имеющем форму волнореза, C уменьшится вдвое.

Мощность двигателя для металлорежущих станков определяют по формуле:

$$P = \frac{P_z}{\eta}, \text{ кВт},$$

где P_z — мощность резания, кВт; η — КПД станка.

Резание при точении. Усилие резания при снятии резцом стружки равно:

$$F_z = C_{F_z} t^{x_{F_z}} S^{y_{F_z}} v^n \text{ кг};$$

где F_z — усилие резания, преодолеваемое шпинделем, кг; C_{F_z} — коэффициент, характеризующий материал резца и вид токарной обработки. При наружном точении или растачивании изделий из углеродистой стали для резцов из быстрорежущей стали $C_{F_z} = 208$; $n = 0$, для твердосплавных резцов $C_{F_z} = 300$; $n = -0,15$; при точении и растачивании изделий из серого чугуна для резцов из быстрорежущей стали $C_{F_z} = 118$; $n = 0$, для твердосплавных резцов $C_{F_z} = 92$; $n = 0$;

t — глубина резания (расстояние между обрабатываемой и обработанной поверхностями), мм; S — подача резца (перемещение резца, приходящееся на 1 об), мм/об; v — скорость резания, м/мин;

$$x_{F_z} = 1; \quad y_{F_z} = 0,75 \text{ — показатели степеней.}$$

Для других условий обработки значения коэффициента C_{F_z} и показателей степеней берутся из справочника по режимам резания.

Мощность резания при точении определяется по формуле:

$$P_z = \frac{F_z v}{120 \cdot 60}, \text{ кВт.}$$

Строгание. Мощность двигателя при строгании определяют по указанным выше формулам для точения.

Сверление. Требуемый момент при сверлении определяют по формуле:

$$M = \frac{C_M d^{1,9} S^{y_M}}{1000} \text{ кгМ,}$$

где C_M — коэффициент: для углеродистой стали равен 33,8; для бронзы — 12,2; d — диаметр сверла, мм; S — подача, мм/об; $y_M = 0,8$.

Коэффициент и показатели степеней для других материалов берутся из справочника по режимам резания.

Мощность резания при сверлении определяют по формуле:

$$P = \frac{Mn}{975}, \text{ кВт},$$

где n — скорость вращения сверла, об/мин.

Фрезерование. Усилие резания (окружное усилие) при фрезеровании равно:

$$F_z = C_F t^{x_F} S^{y_F} B z d^i \text{ кг},$$

где t — глубина резания (толщина снимаемого слоя металла за один проход), мм; S — подача на один зуб фрезы, мм; B — ширина фрезерования, мм; z — число зубьев фрезы; d — диаметр фрезы, мм; C_F — коэффициент, равный 22,5—82,4;

$$x_F = 0,65-0,8; \quad y_F = 0,83-0,95; \quad i = 0,83-1,14.$$

Мощность резания при фрезеровании определяют по формуле:

$$P_z = F_z n d 0,5 \cdot 10^{-6}, \text{ кВт},$$

где n — скорость вращения фрезы, об/мин.

2.19. Определение активной мощности в трехфазной сети (пример расчета)

Активную мощность в трехфазной сети определяют расчетным путем как сумму мощностей фаз P_1 , P_2 и P_3 , показываемых отдельными ваттметрами т. е.

$$P = P_1 + P_2 + P_3, \text{ Вт}.$$

Для измерения мощности в четырехпроводной сети чаще применяют трехэлементные ваттметры, шкала которых градуирована в значениях трехфазной мощности.

В трехпроводных цепях трехфазного тока активную мощность измеряют обычно двумя однофазными ваттметрами или одним трехфазным двухэлементным ваттметром, шкала которого градуирована в значениях трехфазной мощности.

Активную мощность P в трехфазной сети при измерении двумя однофазными ваттметрами определяют расчетным путем как

сумму мощностей P' и P'' , измеряемых отдельными ваттметрами, т. е.

$$P = P' + P'', \text{ Вт.}$$

Следует иметь в виду, что при измерении трехфазной мощности двумя ваттметрами их показания будут одинаковыми только при равномерной нагрузке фаз и $\cos\varphi = 1$. Если $\cos\varphi = 0,5$, то при равномерной нагрузке фаз показания одного ваттметра будут всегда равны нулю.

При равномерной нагрузке фаз и значении $\cos\varphi$ меньше 0,5 стрелка одного ваттметра будет отклоняться влево от нуля. Поэтому с помощью переключателя, вмонтированного в прибор, следует изменить направление тока в одной из катушек ваттметра, а его показания считать со знаком «минус».

На рис. 2.37 приведена схема включения трех однофазных ваттметров с трансформаторами тока и добавочными сопротивлениями в трехфазную четырехпроводную сеть низкого напряжения. В этом случае для определения трехфазной мощности вначале определяют мощность P_x непосредственно по показаниям ваттметров, пользуясь для этого приведенными выше формулами определения мощностей при прямом включении ваттметров в сеть по выбранной схеме измерения. Затем полученный результат измерения умножают на коэффициент трансформации трансформатора тока k_T и отношение номинального напряжения $U'_{\text{ном}}$ параллельной цепи с учетом внешнего добавочного сопротивления к номинальному напряжению $U_{\text{ном}}$ параллельной цепи без добавочного сопротивления.

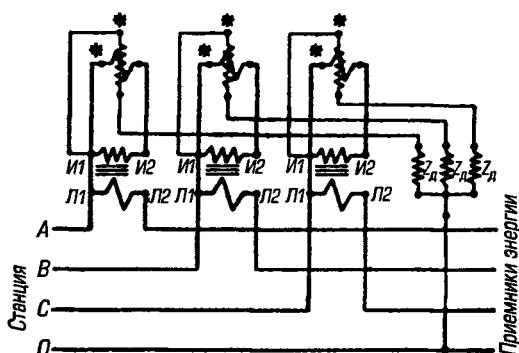


Рис. 2.37. Схема включения трех однофазных ваттметров с трансформаторами тока и добавочными сопротивлениями в сеть трехфазного тока низкого напряжения

Пример 8. Определить активную мощность трехфазной сети 380/220 В по показаниям трех астатических ваттметров, включенных по схеме (рис. 2.37) через трансформаторы тока с номинальным коэффициентом трансформации $k_T = \frac{400}{5}$. Предел напряжения параллельной цепи ваттметров расширен с $U_{\text{ном}} = 150$ В до $U'_{\text{ном}} = 300$ В добавочными сопротивлениями. Показания ваттметров: $P_1 = 0,25$ кВт; $P_2 = 0,35$ кВт; $P_3 = 0,3$ кВт.

Решение. Определяем общую мощность, показываемую ваттметрами:

$$P_x = P_1 + P_2 + P_3 = 0,25 + 0,35 + 0,3 = 0,9 \text{ кВт.}$$

Мощность трехфазной сети будет:

$$P = P_x k_T \frac{U'_{\text{ном}}}{U_{\text{ном}}} = 0,9 \frac{400}{5} \frac{300}{150} = 144 \text{ кВт.}$$

По схеме на рис. 2.37 включают также отдельные цепи двухэлементных и трехэлементных ваттметров.

2.20. Расчетные значения тока срабатывания защиты нулевой последовательности при ОЗЗ

Таблица 2.47. Расчетные значения $I_{0c.zmin}$ для токовых защит от ОЗЗ

Тип ГТНП	Тип реле тока	$I_{c.p.min}$, А	Число ГТНП и соединение их вторичных обмоток						
			1	2	3	4	2	3	4
				Параллельное			Последовательное		
ТЗЛМ	РТ-40/0,2	0,1	7,5 (8,6)	12,5	17,5	22,5	10 (11,6)	12,5	15
	РТ-40/0,2	0,05	11,25	21,25	31,25	41,25	12,5	13,75	15
	РТЗ-50	0,03	4,12 (3,5)	7,5	10,88	14,25	4,88 (4,0)	5,63	6,38

Тип ТТНП	Тип реле тока	$I_{ср\ min}, A$	Число ТТНП и соединение их вторичных обмоток						
			1	2	3	4	2	3	4
				Параллельное			Последовательное		
ТЗЛМ	РТЗ-51	0,2	0,55 (0,6)	0,6 (0,89)	0,65 (1,08)	0,7 (1,33)	1,05 (1,08)	1,55 (1,6)	2,05 (2,16)
ТЗРЛ	РТ-40/0,2	0,1	19,17 (20)	35,83	52,5	69,17	21,67 (25)	24,17	26,67
	РТ-40/0,2	0,05	34,58	67,92	101,25	134,58	35,83	37,08	38,33
	РТЗ-50	0,03	12	23,25	34,5	45,75	12,75	13,5	14,25
	РТЗ-51	0,02	0,67 (0,81)	0,83 (1,0)	1,0 (1,2)	1,16 (1,52)	1,17 (1,34)	1,67 (1,95)	2,17 (2,56)
Примечание. В скобках приведены значения $I_{0с.з\ min}$, полученные по результатам испытаний.									

2.21. Примеры маркировки взрывозащищенного электрооборудования

Таблица 2.48. Примеры маркировки взрывозащищенного электрооборудования по ПИВЭ*

Вид взрывозащиты электрооборудования	Категория и группа взрывоопасной смеси, для которой предназначено электрооборудование	Маркировка по взрывозащите
Взрывонепроницаемая оболочка	1-я категория, группа А	В1А
	1—3-я категории, группы А, Б и Г	В3Г
Масляное заполнение оболочки и взрывонепроницаемая оболочка	Все категории, группа А	В4А
Масляное заполнение оболочки и защита вида «е»	1—3-я категории, группа А	М3А
Защита вида «е»	Все категории, группы А и Б	МНБ
	Все категории, группы А, Б и Г	НОГ
Защита вида «е» и взрывонепроницаемая оболочка	1-я и 2-я категории, группа А	Н2А
Защита вида «е» и заполнение или продувка оболочки под избыточным давлением	Все категории и группы	НПД
Защита вида «е» и масляное заполнение оболочки	Все категории и группы	НМД

Вид взрывозащиты электрооборудования	Категория и группа взрывоопасной смеси, для которой предназначено электрооборудование	Маркировка по взрывозащите
Защита вида «е» и искробезопасная электрическая цепь	Все категории, группа А	H0A <u>2И</u> бензол
Заполнение или продувка оболочки под избыточным давлением	Все категории и группы	110Д
Искробезопасная электрическая цепь и взрывонепроницаемая оболочка	1—3-я категории, группы А, Б и Г	<u>ИЗГ</u> серный эфир
Искробезопасная электрическая цепь	Все категории и группы	<u>ИО</u> водород
Специальный вид взрывозащиты	Все категории, группы А, Б и Г	С01
Специальный вид взрывозащиты и искробезопасная электрическая цепь	Все категории и группы	С0Д <u>И</u> водород
Взрывонепроницаемая оболочка и искробезопасная электрическая цепь	1—3-я категории, группы А, Б и Г	ВЗГ <u>И</u> серный эфир

*ПИВЭ — «Правила изготовления взрывозащищенного электрооборудования».

Таблица 2.49. Примеры маркировки взрывозащищенного электрооборудования по ПИВЭ*

Уровень взрывозащиты электрооборудования	Вид взрывозащиты	Категория и группа взрывоопасной смеси, для которой предназначено электрооборудование	Маркировка по взрывозащите
Электрооборудование повышенной надежности против взрыва	Защита вида «е»	Все категории, группы Т1—Т4	H4T4 (Н)
	Защита вида «е» и взрывонепроницаемая оболочка	1-я и 2-я категория, группы Т1—Т3	H2T3 (Н) (В)
	Защита вида «е» и искробезопасная электрическая цепь	Все категории и группы	H4T5 (Н) (И)
	Масляное заполнение оболочки и защита вида «е»	То же	H4T5 (М) (Н)

Уровень взрывозащиты электрооборудования	Вид взрывозащиты	Категория и группа взрывоопасной смеси, для которой предназначено электрооборудование	Маркировка по взрывозащите
Взрывобезопасное электрооборудование	Взрывонепроницаемая оболочка	1-я и 2-я категория, группы Т1—Т3	B2T3 (B)
	Искробезопасная электрическая цепь	Все категории и группы	B4T5 (И)
	Кварцевое заполнение оболочки	Все категории, группа Т1	B4T1 (К)
	Заполнение или продувка оболочки под избыточным давлением	Все категории, группы Т1—Т4	B4T4 (П)
	Масляное заполнение оболочки	Все категории и группы	B4T5 (M)
	Специальный вид взрывозащиты	Все категории, группы Т1—Т4	B4T4 (С)
	Взрывонепроницаемая оболочка и искробезопасная электрическая цепь	Все категории, группы Т1—Т3	B4T3 (B) (И)
Особовзрывобезопасное электрооборудование	Взрывонепроницаемая оболочка, искробезопасная электрическая цепь и специальный вид взрывозащиты	Все категории и группы	B4T5 (B) (И) (С)
	Искробезопасная электрическая цепь и специальный вид взрывозащиты	1-я категория, все группы	B3T5 (И) (С)
	Искробезопасная электрическая цепь	Все категории и группы	04T5 (И)

*ПИБВЭ — "Правила изготовления взрывозащищенного и рудничного электрооборудования".

Таблица 2.50. Категория взрывоопасной смеси

Категория взрывоопасной смеси по классификации ПИВРЭ и ПИВЭ	Категория взрывоопасной смеси, для которой электрооборудование является взрывозащищенным
1	ПА
2	ПА
3	ПА, ПВ
4	ПА, ПВ, ПС

Таблица 2.51. Группы взрывоопасной смеси

Группа взрывоопасной смеси в маркировке по взрывозащите электрооборудования, изготовленного по		Категория взрывоопасной смеси, для которой электрооборудование является взрывозащищенным
ПИВРЭ	ПИВЭ	
T1	A	T1
T2	B	T1, T2
T3	—	T1—T3
T4	Г	T1—T4
T5	Д	T1—T5

2.22. Электробезопасность в системах электроснабжения

Классификация помещений по степени опасности поражения людей электрическим током

ПУЭ определяют в отношении опасности поражения людей электрическим током следующие классы помещений:

- 1) *помещения без повышенной опасности*, в которых отсутствуют условия, создающие повышенную или особую опасность;
- 2) *помещения с повышенной опасностью*, характеризующиеся наличием в них одного из следующих условий, создающих повышенную опасность:

— сырость (относительная влажность более 75 %) или токопроводящая пыль;

Пыльные помещения — помещения, в которых по условиям производства выделяется технологическая пыль, которая может оседать на токоведущих частях, проникать внутрь машин, аппаратов и т. п.

— токопроводящие полы (металлические, земляные, железобетонные, кирпичные и т. п.);

— высокая температура;

Жаркие помещения — помещения, в которых под воздействием различных тепловых излучений температура постоянно или периодически (более 1 суток) превышает $+35\text{ }^{\circ}\text{C}$ (например, помещения с сушилками, обжигательными печами, котельные).

— возможность одновременного прикосновения человека к металлоконструкциям зданий, имеющим соединение с землей, технологическим аппаратам, механизмам и т. п., с одной стороны, и к металлическим корпусам электрооборудования (открытым проводящим частям), с другой;

3) *особо опасные помещения*, характеризующиеся наличием одного из следующих условий, создающих особую опасность:

— особая сырость;

Особо сырые помещения — помещения, в которых относительная влажность воздуха близка к 100 % (потолок, стены, пол и предметы, находящиеся в помещении, покрыты влагой).

— химически активная или органическая среда;

Помещения с химически активной или органической средой — помещения, в которых постоянно или в течение длительного времени содержатся агрессивные пары, газы, жидкости, образуются отложения или плесень, разрушающие изоляцию и токоведущие части электрооборудования.

— одновременно два или более условий повышенной опасности;

4) *территории открытых электроустановок* в отношении опасности поражения людей электрическим током приравниваются к *особо опасным* помещениям.

Следует отметить, что в 7-м издании ПУЭ предъявляют значительно более жесткие требования к электроустановкам по условию обеспечения необходимого уровня электробезопасности. Так, защиту при косвенном прикосновении следует выполнять во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 50 В переменного и 120 В постоянного тока.

В помещениях с повышенной опасностью, особо опасных и в наружных установках выполнение защиты при косвенном прикосновении может потребоваться при более низких напряжениях, например, 25 В переменного и 60 В постоянного тока или

12 В переменного и 30 В постоянного при наличии требований соответствующих глав ПУЭ.

Защита от прямого прикосновения не требуется, если электрооборудование находится в зоне системы уравнивания потенциалов, а наибольшее рабочее напряжение не превышает 25 В переменного или 60 В постоянного тока в помещениях без повышенной опасности и 6 В переменного или 15 В постоянного тока во всех случаях.

Необходимой защитной мерой для обеспечения электробезопасности в системах электроснабжения является применение уравнивания и выравнивания потенциалов.

Уравнивание потенциалов — электрическое соединение проводящих частей для достижения равенства их потенциалов. Защитное уравнивание потенциалов выполняется в целях электробезопасности.

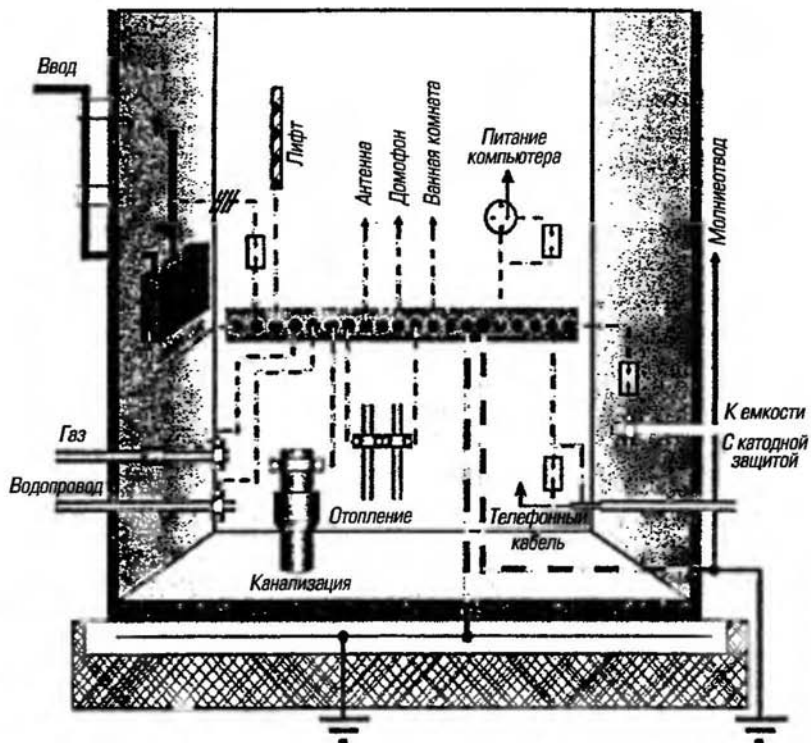


Рис. 2.38. Пример выполнения системы уравнивания потенциалов

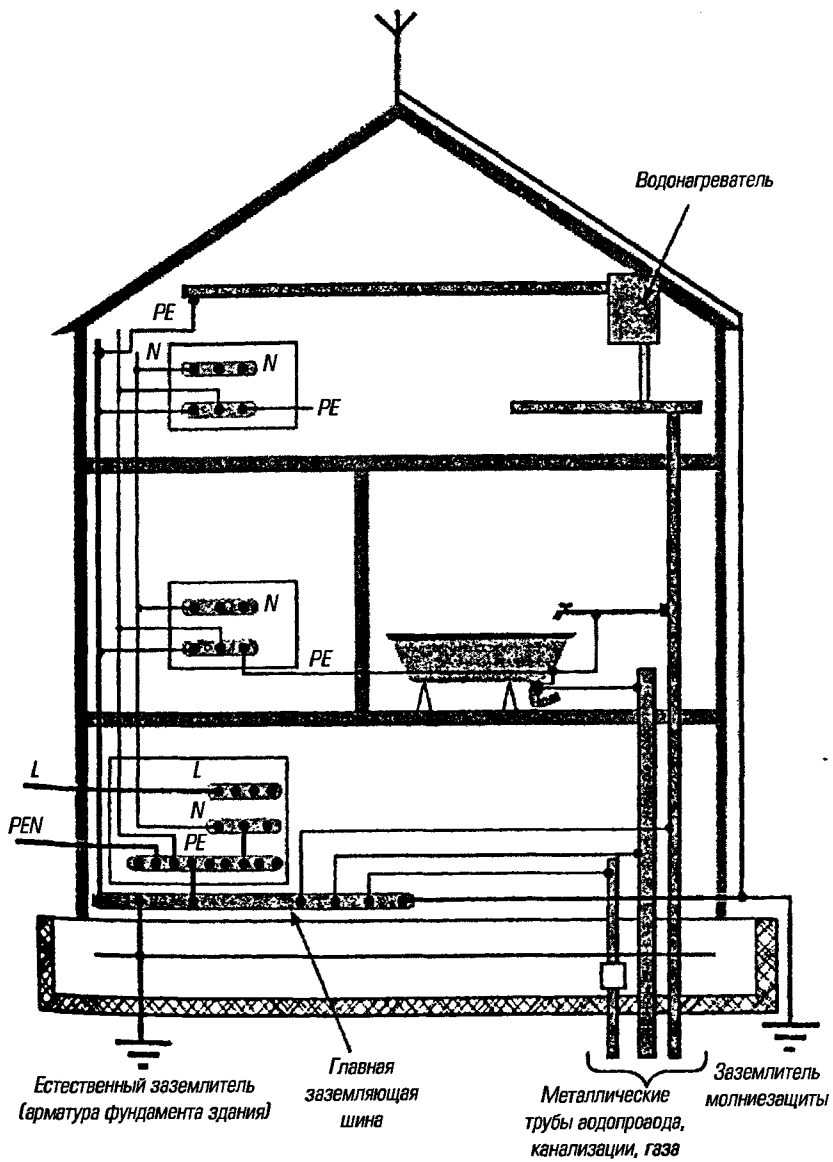


Рис. 2.39. Пример выполнения уравнения потенциалов в электроустановке здания с системой TN-C-S

Выравнивание потенциалов — снижение разности потенциалов напряжения шага на поверхности земли или пола при помощи защитных проводников, проложенных в земле, в полу или на их поверхности и присоединенных к заземляющему устройству, или применение специальных покрытий земли.

Ниже в качестве примера на рис. 2.38 и 2.39 показано выполнение систем уравнивания потенциалов.

Правила МЭК предусматривают подсоединение всех подлежащих заземлению проводников к общей шине. Это позволяет избежать протекания различных токов (непредсказуемых циркулирующих) в системе заземления, вызывающих возникновение разности потенциалов на отдельных элементах электроустановки.

Типы систем заземления

Существуют пять типов систем заземления: TN-C, TN-S, TN-C-S, TT, IT.

На приведенных ниже рисунках приняты следующие графические обозначения:

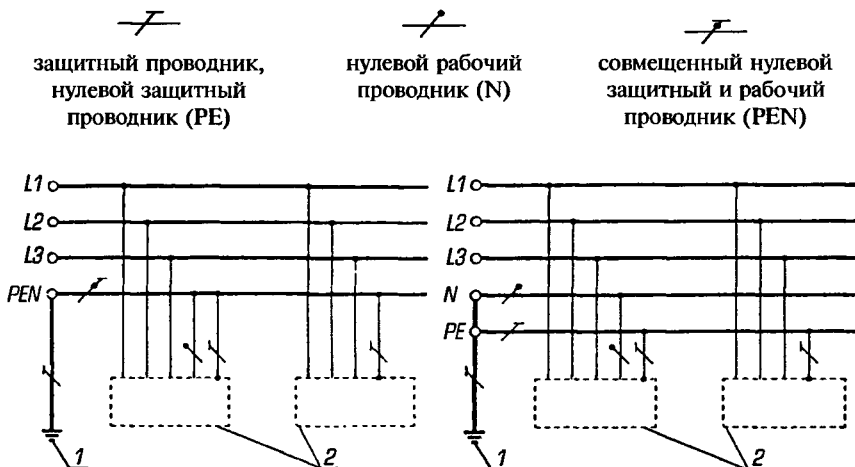


Рис. 2.40. Система TN-C (нулевой защитный и нулевой рабочий проводники объединены во всей системе)

1 — заземление источника питания;
2 — открытые проводящие части

Рис. 2.41. Система TN-S (нулевой защитный и нулевой рабочий проводники работают раздельно во всей системе)

1 — заземление источника питания;
2 — открытые проводящие части

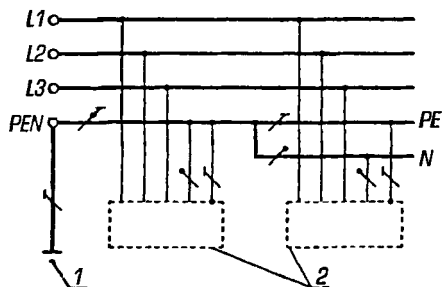


Рис. 2.42. Система TN-C-S (нулевой защитный и нулевой рабочий проводники объединены в части системы)

1 — заземление источника питания;
2 — открытые проводящие части

При типе системы заземления ТТ (рис. 2.43) источник питания имеет одну точку, непосредственно связанную с землей. Открытые проводящие части электроустановки здания соединяют с заземлителем, который должен быть электрически независим от заземлителя источника питания.

При типе системы заземления IT (рис. 2.44) токоведущая часть источника питания не имеет непосредственной связи с землей или заземляется через сопротивление. Открытые проводящие части электроустановки здания заземлены.

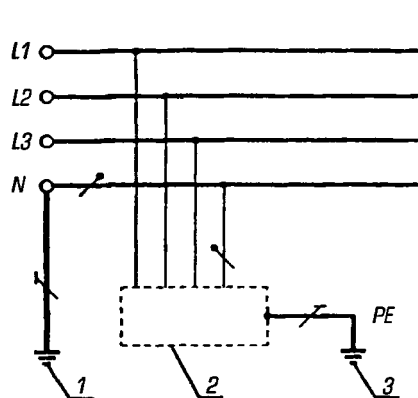


Рис. 2.43. Система ТТ

1 — заземление источника питания;
2 — открытые проводящие части;
3 — заземление корпусов электрооборудования

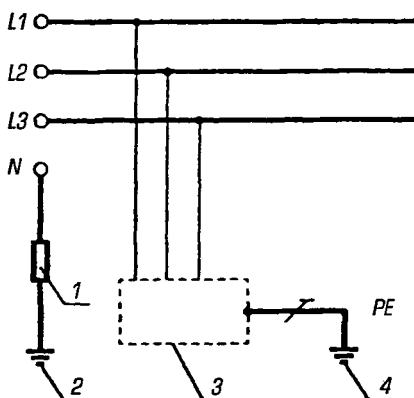


Рис. 2.44. Система IT

1 — сопротивление; 2 — заземление источника питания; 3 — открытые проводящие части; 4 — заземление корпусов электрооборудования

Классификация электротехнического и электронного оборудования по способу защиты от поражения электрическим током

ГОСТ Р МЭК 536—94 определяет классы оборудования.

Разделение на классы отражает не уровень безопасности оборудования, а лишь указывает на то, каким способом осуществляется защита от поражения электрическим током.

1. Оборудование класса 0.

Оборудование, в котором защита от поражения электрическим током обеспечивается основной изоляцией, при этом отсутствует электрическое соединение открытых проводящих частей, если таковые имеются, с защитным проводником стационарной проводки. При пробое основной изоляции защита должна обеспечиваться окружающей средой (воздух, изоляция пола и т. п.).

2. Оборудование класса I.

Оборудование, в котором защита от поражения электрическим током обеспечивается основной изоляцией и соединением открытых проводящих частей, доступных прикосновению, с защитным проводником стационарной проводки.

В этом случае открытые проводящие части, доступные прикосновению, не могут оказаться под напряжением при повреждении изоляции после срабатывания соответствующей защиты.

Примечания:

— у оборудования, предназначенного для использования с гибким кабелем, к этим средствам относится защитный проводник, являющийся частью гибкого кабеля;

— если стандарты на оборудование конкретных видов допускают, чтобы оборудование, конструкция которого относится к классу I, было снабжено гибким кабелем с двумя проводниками, имеющими на конце вилку, которая не может быть введена в розетку с защитным контактом, то защита такого оборудования обеспечивается основной изоляцией. При этом оборудование должно быть снабжено зажимом для подключения защитного проводника.

3. Оборудование класса II.

Оборудование, в котором защита от поражения электрическим током обеспечивается применением двойной или усиленной изоляции.

В оборудовании класса II отсутствуют средства защитного заземления и защитные свойства окружающей среды не используются в качестве меры обеспечения безопасности.

— оборудование класса III допускается снабжать устройством заземления в функциональных целях, отличающимся от устройства заземления, применяемого в защитных целях, при условии, что это требование предусмотрено стандартом на соответствующее оборудование.

Согласно ПУЭ при выполнении мер защиты в электроустановках до 1 кВ классы применяемого оборудования по способу защиты человека от поражения электрическим током следует принимать согласно табл. 2.52.

Таблица 2.52. Классы и условия применения электрооборудования

Класс	Маркировка	Назначение защиты	Условия применения электрооборудования в электроустановке
Класс 0	—	При косвенном прикосновении	1. Применение в непроводящих помещениях. 2. Питании от вторичной обмотки разделительного трансформатора только одного электроприемника
Класс I	Защитный зажим — знак  или буквы РЕ, или желто-зеленые полосы	При косвенном прикосновении	Присоединение заземляющего зажима электрооборудования к защитному проводнику электроустановки
Класс II	Знак 	При косвенном прикосновении	Независимо от мер защиты, принятых в электроустановке
Класс III	Знак 	От прямого и косвенного прикосновений	Питание от безопасного разделительного трансформатора

В табл. 2.52 приведены классы и условия применения электрооборудования.

Ранее во всем мире применялась система «зануления», основанная на соединении нетоковедущих частей (*корпусов*) оборудования с землей и заземленной нейтралью источника. *В настоящее время «зануление» действует в огромном количестве электроустановок, однако его рассматривают как составную часть комплекса мероприятий под названием «защита с помощью автоматического отключения источника питания».*

УЗО — эффективное электробезопасное и противопожарное средство

УЗО — это быстродействующий автоматический выключатель, реагирующий на ток утечки в проводниках, подводящих электроэнергию к защищаемой электроустановке.

УЗО предназначено для:

— защиты людей от поражения электрическим током при неисправностях электрооборудования, повреждении изоляции проводников или случайном непреднамеренном контакте человека с открытыми проводящими частями электроустановки;

— предотвращения возгораний и пожаров, возникающих вследствие протекания токов утечки и развивающихся из них коротких замыканий, замыканий на корпус и замыканий на землю.

Защита от сверхтока (при применении защитного зануления) обеспечивает защиту человека при косвенном прикосновении — путем отключения автоматическими выключателями или предохранителями поврежденного участка цепи при коротком замыкании на корпус.

При малых токах замыкания, снижении уровня изоляции, а также при обрыве нулевого защитного проводника зануление недостаточно эффективно, поэтому в этих случаях УЗО является единственным средством защиты человека от электропоражения.

В основе действия защитного отключения, как электробезопасного средства, лежит принцип ограничения (за счет быстрого отключения) продолжительности протекания тока через тело человека при непреднамеренном прикосновении его к элементам электроустановки, находящимся под напряжением.

В табл. 2.53 приведены технические характеристики «электро-механического» устройства защитного отключения серии АСТРО*УЗО производства ГП ОПЗ МЭИ. На все типы УЗО — А, АС и S (селективное) производитель дает гарантию 5 лет.

АСТРО*УЗО Ф-1271 типа А предназначено для комплектации бытовых электроприборов — холодильников, электроводонагревателей, фенов, стиральных и посудомоечных машин, насосов, электроинструмента и т. п.

Таблица 2.53. Технические характеристики АСТРО*УЗО

Наименование параметра	Номинальное значение
Номинальное напряжение U_n , В	220, 380*
Номинальная частота f_n , Гц	50
Номинальный ток нагрузки I_n , А	16, 25, 40, 63, 80, 100, 125*
Номинальный отключающий дифференциальный ток (уставка) $I_{\Delta n}$, мА	10, 30, 100, 300, 500 *
Номинальный неотключающий дифф. ток $I_{\Delta n0}$	$0,5I_{\Delta n}$
Предельное значение неотключающего сверхтока I_{nm}	$6I_n$
Номинальная включающая и отключающая (коммутационная) способность I_m , А	1500
Номинальная включающая и отключающая способность по дифференциальному току $I_{\Delta m}$, А	1500
Номинальный условный ток короткого замыкания (стойкость к короткому замыканию) I_{nc} , А	10000
Номинальный условный дифференциальный ток короткого замыкания $I_{\Delta c}$, А	10000
Номинальное время отключения при номинальном дифференциальном токе T_n , не более, мс	30
Диапазон рабочих температур, °С	-25—40°
Максим. сечение подключаемых проводников, мм ²	25, 50*
Срок службы: электрических циклов, не менее	4000
механических циклов, не менее	10000

* — в зависимости от модификации устройства

Технические параметры приведены в табл. 2.54.

При отсутствии фактических (замеренных) значений тока утечки в электроустановке ПУЭ предписывают принимать ток утечки электроприемников из расчета 0,4 мА на 1 А тока нагрузки, а ток утечки цепи из расчета 10 мкА на 1 м длины фазного проводника.

Рекомендуемые значения номинального отключающего дифференциального тока $I_{\Delta n}$ (уставки) УЗО для диапазона номинальных токов 16—100 А приведены в табл. 2.55.

Таблица 2.54. Технические характеристики АСТРО*УЗО Ф-1271

№	Наименование	Номинальное значение
1	Номинальное напряжение U_n , В	220 ± 22
2	Номинальный ток нагрузки I_n , А	16
3	Номинальный отключающий дифференциальный ток $I_{\Delta n}$, мА	30
4	Номинальный неотключающий дифференциальный ток $I_{\Delta no}$, мА	15
5	Потребляемая мощность, не более, Вт	0,2
6	Номинальная включающая и отключающая способность I_m , А	500
7	Номинальная включающая и отключающая способность по дифференциальному току $I_{\Delta m}$, А	500
8	Номинальный условный ток короткого замыкания I_{nc} , А	1000
9	Номинальный условный дифференциальный ток короткого замыкания $I_{\Delta c}$, А	1000
10	Время отключения T_n , не более, мс	30
11	Диапазон рабочих температур, °С	−25—40
12	Максимальное сечение подключаемых проводников, мм ²	6
13	Срок службы: — электрических циклов, не менее — механических циклов, не менее	4000 10000
14	Класс защиты	IP 30

Таблица 2.55. Номинальный отключающий дифференциальный ток (уставка)

Номинальный ток в зоне защиты, А	16	25	40	63	80—100
$I_{\Delta n}$ при работе в зоне защиты одиночного потребителя, мА	10	30	30	30	100
$I_{\Delta n}$ при работе в зоне защиты группы потребителей, мА	30	30	30 (100)	100	300
$I_{\Delta n}$ УЗО противопожарного назначения на ВРУ (ВРЩ), мА	300	300	300	300	500

В ПУЭ рекомендуется для повышения уровня защиты от возгорания при замыканиях на заземленные части на вводе в квартиру, индивидуальный дом и тому подобное установка УЗО с током срабатывания до 300 мА.

Для защиты от пожаров электрическая цепь должна быть предохранена УЗО с номинальным отключающим дифференциальным током не превышающим 0,5 А.

В табл. 2.56 приведены предписываемые немецкими электротехническими нормами VDE значения уставок по току утечки для различных объектов.

Таблица 2.56. Уставки УЗО (VDE)

Применение	Уставка $I_{\Delta n}$
Светильники, осветительные установки	<30 мА
Ванные и душевые	<30 мА
Крытые и открытые бассейны	<30 мА
Строительные площадки	
Розеточные цепи (однофазные) до 16 А	<30 мА
Прочие розеточные цепи	<500 мА
Сельскохозяйственные электроустановки	
общие цепи	<500 мА
розеточные цепи	<30 мА
Помещения с электропроводящими стенами и ограниченными возможностями перемещения	<30 мА
Пункты питания для мобильных фургонов	<30 мА
Пожароопасные производственные помещения	<500 мА

Применение	Уставка $I_{\Delta n}$
Передвижные жилые фургоны, катера и яхты, системы электропитания кемпинговых площадок	≤ 30 мА
Летающие объекты, автомобили, жилые вагончики ($R_3 \leq 30$ Ом)	≤ 500 мА
Учебные помещения с лабораторными стендами	≤ 30 мА
Системы резервированного питания ($R_3 \leq 100$ Ом)	≤ 500 мА
Сырые и влажные помещения	
Открытые установки: розеточные цепи до 32 А	≤ 30 мА
Фонтаны	≤ 30 мА
Дополнительная защита от прямого прикосновения в жилых помещениях	≤ 30 мА
Розеточные цепи в открытых электроустановках	≤ 30 мА
Медицинские помещения	
при $I_n \leq 63$ А	$I_{\Delta n} \leq 30$ мА
при $I_n > 63$ А	$I_{\Delta n} \leq 300$ мА
Подземные сооружения	≤ 500 мА
Электросварочные установки, оборудование дуговой сварки	≤ 30 мА
Установки точечной сварки	свободный выбор
Распределительные щиты на стройплощадках	≤ 500 мА
Устройства регулирования уличного движения, светофоры ($I_n \leq 25$ А)	≤ 500 мА

Временные характеристики УЗО приведены в табл. 2.57.

Таблица 2.57. Временные характеристики УЗО

Тип УЗО	I_n , А	$I_{\Delta n}$, А	Стандартные значения времени отключения и неотключения, с, при дифференциальном токе				
			$I_{\Delta n}$	$2I_{\Delta n}$	$5I_{\Delta n}$	500 А	
Общий	Любое значение		0,3	0,15	0,04	0,04	Максимальное время отключения
			0,5	0,2	0,15	0,15	
S*	≥ 25	> 30	0,13	0,06	0,05	0,04	Минимальное время неотключения

*S — селективное УЗО.

Таблица 2.58. Допустимые воздушные зазоры и расстояния утечки УЗО

Наименование	Значение, мм, не менее
Воздушные зазоры:	
1) между находящимися под напряжением частями, разъединенными, когда УЗО разомкнуто	3
2) между находящимися под напряжением частями различной полярности	3
3) между находящимися под напряжением частями и:	
— поверхностью, на которой монтируется основание	6
— винтами и другими средствами крепления крышек, которые должны удаляться при монтаже УЗО	6
— прочими доступными металлическими частями	3
Расстояния утечки:	
1) между находящимися под напряжением частями, разъединенными, когда УЗО замкнуто	3
2) между находящимися под напряжением частями различной полярности	4
3) между токоведущими частями и:	
— винтами и другими средствами крепления крышек, которые должны удаляться при монтаже	3
— доступными металлическими частями	3

Допустимые воздушные зазоры и расстояния утечки УЗО приведены в табл. 2.58.

Время срабатывания и ток срабатывания УЗО при частотах переменного тока 50; 200; 400 Гц приведены в табл. 2.59.

ГП ОПЗ МЭИ выпускает АСТРО*УЗО на большие токи нагрузки в комплекте: выносной дифференциальный трансформатор и дифференциальное реле. Технические параметры его приведены в табл. 2.60.

Таблица 2.59. Время и ток срабатывания УЗО

Параметры	Частота тока, Гц		
	50	200	400
Номинальный отключающий дифференциальный ток, А, не более	0,050	0,015	0,015
Время срабатывания, с, не более	0,05	0,05	0,05

Таблица 2.60. Технические параметры АСТРО*УЗО на большие токи нагрузки

№	Наименование	Номинальное значение
1	Номинальное напряжение U_n , В	220/380
2	Номинальный ток нагрузки дифференциального реле I_n , А	25
3	Номинальный отключающий дифференциальный ток $I_{\Delta n}$, мА	300, 500
4	Номинальный неотключающий дифференциальный ток $I_{\Delta n0}$	$0,5 I_{\Delta n}$
5	Время отключения при номинальном дифференциальном токе (без учета времени срабатывания контактора) T_n , не более, мс	30
6	Диаметр окна выносного дифференциального трансформатора, мм	60
7	Диапазон рабочих температур, °С	-25—40
8	Максимальное сечение подключаемых проводников к дифференциальному реле, мм ²	25
9	Срок службы: — электрических циклов, не менее — механических циклов, не менее	10000 10000

Ниже приведены примеры схем включения УЗО (рис. 2.45—2.52).

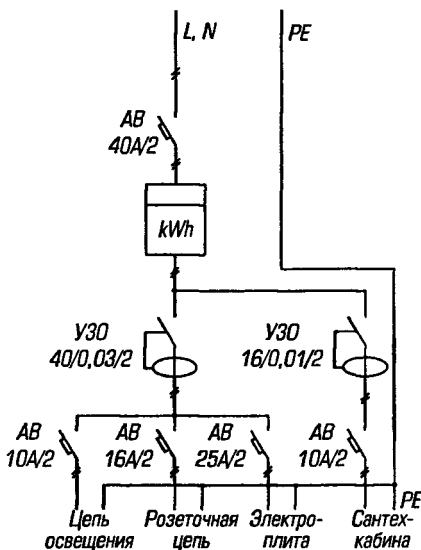
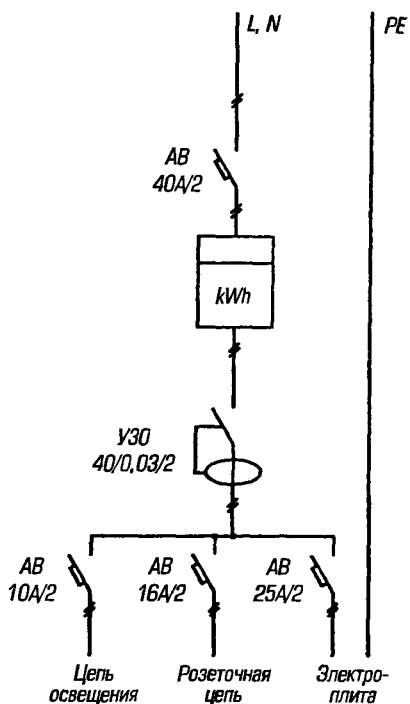


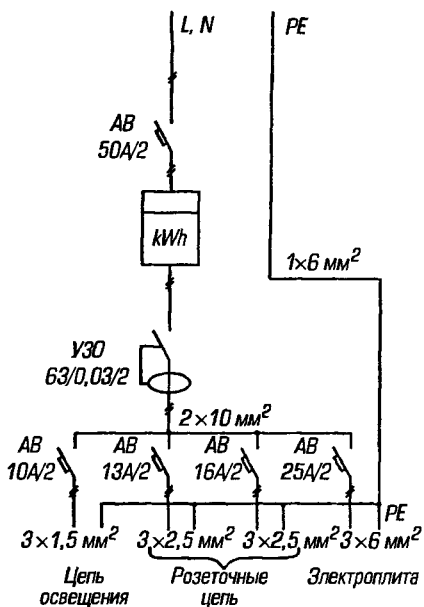
Рис. 2.45. Схема электроснабжения квартиры с системой TN-S



Рим. 2.46. Схема электроснабжения квартиры при отсутствии защитного проводника PE в розеточной цепи и цепи освещения

Рекомендуемое временное решение для старого жилого фонда

Рис. 2.47. Схема электроснабжения квартиры с электроплитой и рекомендуемыми сечениями медных проводников



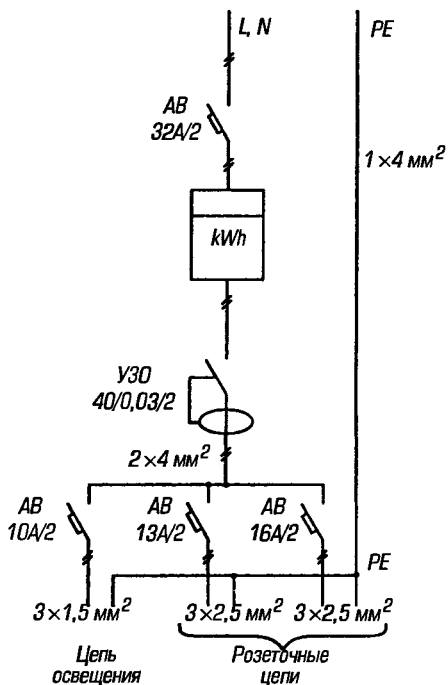


Рис. 2.48. Схема электроснабжения квартиры с газовой плитой и рекомендуемыми сечениями медных проводников

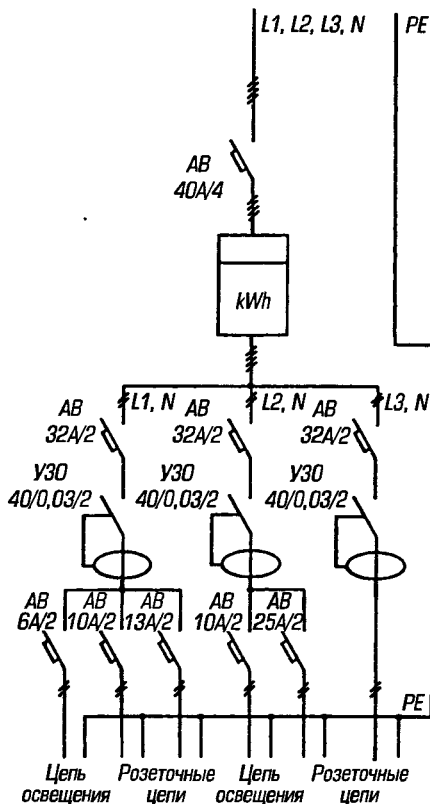


Рис. 2.49. Схема электроснабжения здания с трехфазным вводом

Рекомендуется при отсутствии трехфазной нагрузки с целью обеспечения резервирования питания потребителей

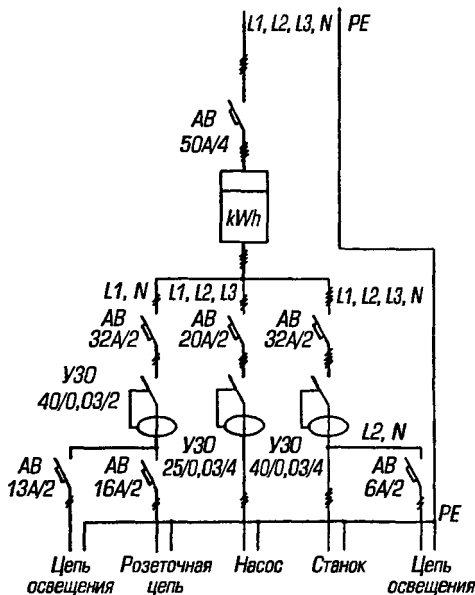


Рис. 2.50. Схема электроснабжения мастерской

Рекомендуется при смешанной (одно- и трехфазной) нагрузке применение двух- и четырехполюсных УЗО

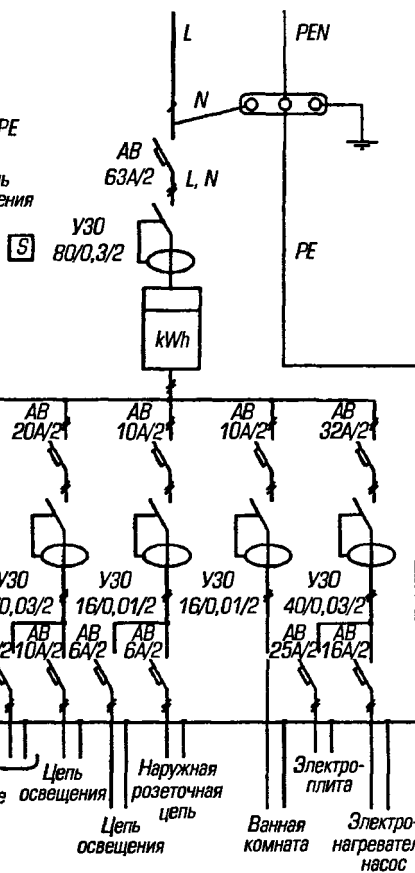


Рис. 2.51. Схема электроснабжения коттеджа с системой TN-C-S

Рекомендуется при однофазном вводе, выполнена полная защита всех групповых цепей. УЗО с индексом S имеют выдержку времени от 0,13 до 0,5 с

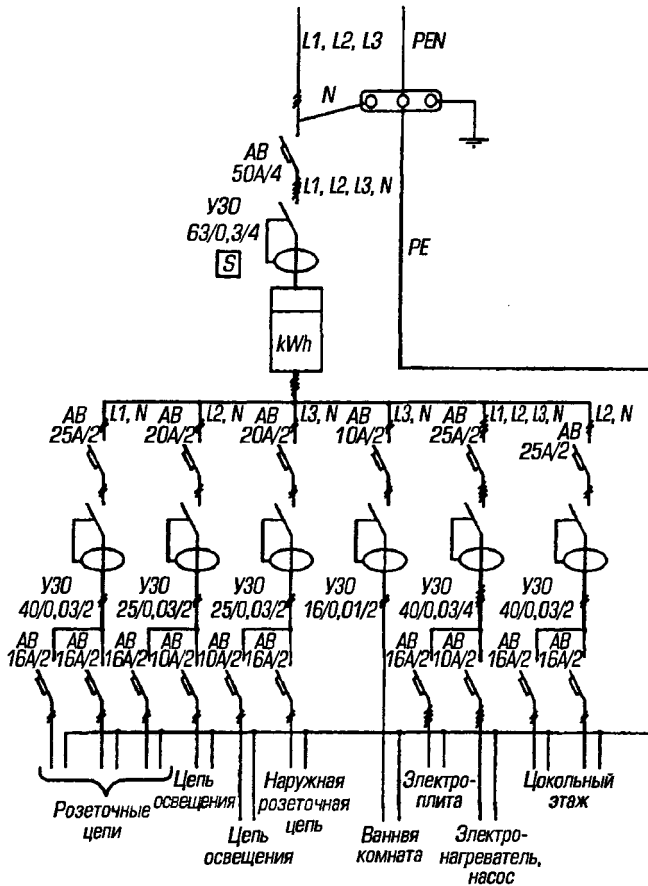


Рис. 2.52. Схема электроснабжения коттеджа с системой TN-C-S
 Рекомендуется при трехфазном вводе, применены двух- и четырехполюсные УЗО

Типичные ошибки при монтаже УЗО

Наиболее распространенной ошибкой при монтаже УЗО является подключение к УЗО нагрузки, в цепи которой имеется соединение нулевого рабочего проводника N с открытыми проводящими частями электроустановки или соединение с нулевым защитным проводником PE (рис. 2.53, *a*). В этом случае довольно высока вероятность «ложного» срабатывания УЗО.

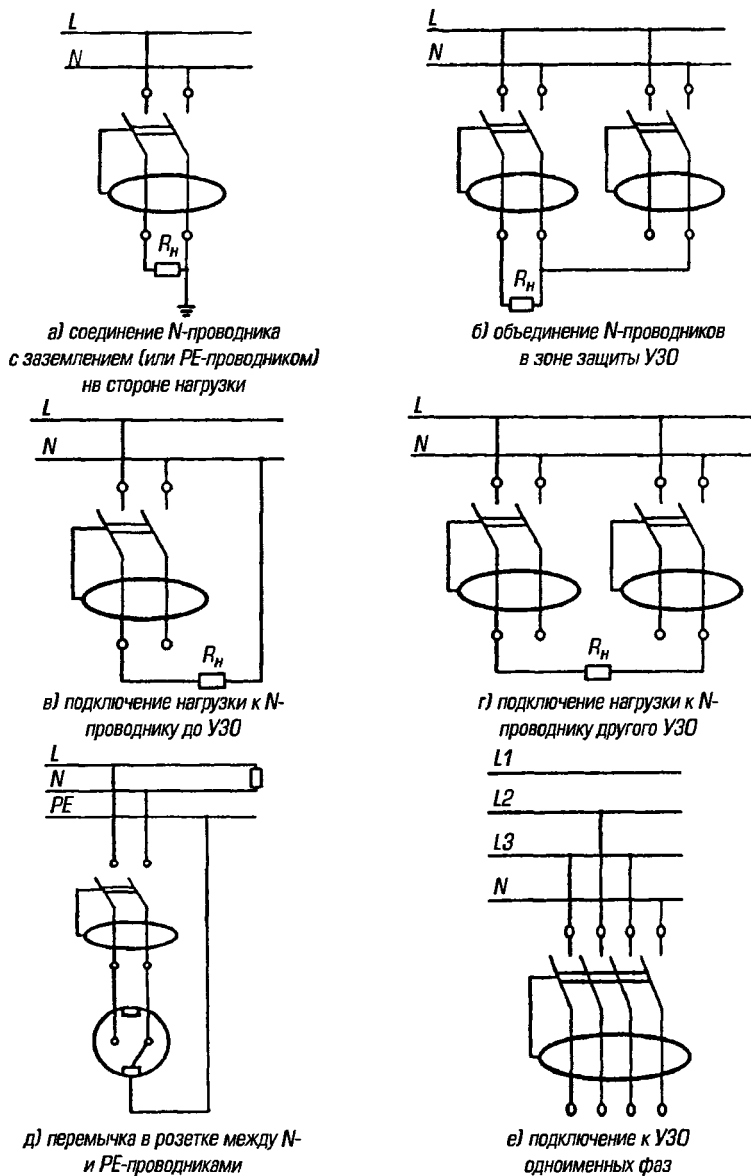


Рис. 2.53. Типичные ошибки при монтаже УЗО

При монтаже УЗО или проведении модернизации распределительных щитков с применением УЗО возможны следующие ошибки:

— объединение нулевых рабочих проводников N различных УЗО в зоне их защиты (при этом ток нагрузки является дифференциальным для обоих УЗО и одно из них или оба срабатывают (рис. 2.53, б);

— подключение нагрузки к нулевому рабочему проводнику N до УЗО (в этом случае ток нагрузки будет дифференциальным для УЗО и оно сработает) (рис. 2.53, в);

— подключение нагрузки к нулевому рабочему проводнику N другого УЗО (при этом ток нагрузки является дифференциальным для обоих УЗО и одно из них или оба срабатывают) (рис. 2.53, г).

При монтаже розеток или распаечных коробок электроустановки в зоне защиты УЗО случайное соединение нулевого рабочего проводника N с защитным проводником РЕ вызывает срабатывание УЗО (рис. 2.53, д);

— при подключении нагрузки к розетке (случай аналогичен п. 1);

— при подключении любой нагрузки вне зоны защиты УЗО (по перемычке течет дифференциальный ток).

При подключении четырехполюсных УЗО возможно ошибочное подключение на его клеммы одноименных фаз (это не влияет на работу однофазных потребителей) (рис. 2.53, е). В этом случае проверка работоспособности УЗО с помощью кнопки «Тест» недостоверна, поскольку несрабатывание УЗО не означает, что оно неработоспособно.

При подключении четырехполюсных УЗО в однофазную сеть, в некоторых случаях, когда не принимается во внимание схема внутренних соединений УЗО, также возможно несрабатывание устройства при нажатии кнопки «Тест».

Область применения УЗО

Область применения УЗО — это электроустановки:

общественных зданий — детских дошкольных учреждений, школ, профессионально-технических, средних, специальных и высших учебных заведений, гостиниц, медицинских учрежде-

ний, больниц, санаториев, мотелей, библиотек, крытых и открытых спортивных и физкультурно-оздоровительных учреждений, бассейнов, саун, театров, клубов, кинотеатров, магазинов, предприятий общественного питания и бытового обслуживания, торговых павильонов, киосков и т. п.;

жилых зданий — индивидуальных и многоквартирных, коттеджей, дач, садовых домиков, общежитий, бытовых помещений и т. п.;

административных зданий, производственных помещений — мастерских, АЗС, автомоек, ангаров, гаражей, складских помещений и т. д.;

промышленных предприятий — по производству и распределению электроэнергии, железнодорожных предприятий, горной, нефтедобывающей, сталеплавильной, химической промышленности, взрывоопасного производства и мн. др.

Предельно допустимое напряжение прикосновения в нормальном (неаварийном) режиме электроустановки не должно превышать 2 В.

Предельно допустимый ток частотой 50 Гц, протекающий через тело человека не должен превышать 0,3 мА.

Предельно допустимые значения переменного тока частотой 50 Гц через тело человека в аварийном режиме бытовых электроустановок не должны превышать указанных в табл. 2.61.

Таблица 2.61. Предельно допустимые значения переменного тока через тело человека (бытовые электроустановки)

<i>t, с</i>	0,01—0,08	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	св. 1,0
<i>I, мА</i>	220	200	100	70	55	50	40	35	30	27	25	2

Предельно допустимые значения токов через тело человека в аварийном режиме производственных электроустановок не должны превышать указанных в табл. 2.62.

Дифференциальный автомат ИЭК АД-12 состоит из двухполюсного выключателя ИЭК ВА47-29 и электронного УЗО.

Дифференциальный автомат защищает электроцепи от токов перегрузки, КЗ и токов утечки (или повреждений изоляции), а также человека от поражения электротоком при прямых (30 мА) или косвенных (100 мА) контактах с токоведущими частями. В табл. 2.64 приведены технические характеристики УЗО.

Таблица 2.62. Предельно допустимые значения тока (промышленные электроустановки) через тело человека

<i>t</i> , с	0,01—0,08	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	св. 1,0
переменный ток 50 Гц												
<i>I</i> , мА	650	400	190	160	140	125	105	90	75	65	50	6
выпрямленный однополупериодный ток (амплитудное значение)												
<i>I</i> , мА	650	500	400	300	250	200	190	180	170	160	150	—
выпрямленный двухполупериодный ток (амплитудное значение)												
<i>I</i> , мА	650	500	400	300	270	230	220	210	200	190	180	—

Таблица 2.63. Технические характеристики УЗО ИЭК

Параметры	Значения параметров		
Номинальное рабочее напряжение, В	230/400		
Рабочая частота, Гц	50		
Количество полюсов	2р	4р	
Номинальный ток, А	16÷100	16÷100	
Ток утечки $I_{ут}$ (отключающий дифференциальный ток), мА	10÷300	30÷500	
Неотключающий дифференциальный ток, мА	0,5 $I_{ут}$		
Время срабатывания от тока утечки, с	$I_{ут}$ 0,2	2 $I_{ут}$ 0,1	5 $I_{ут}$ 0,027
Коммутационная способность, А	1500		
Механоизносостойкость	10000 операций переключения		
Электроизносостойкость	4000 операций переключения		

Таблица 2.64. Технические характеристики УЗО

Параметры	Значения параметров		
Номинальное рабочее напряжение, В	240/415		
Рабочая частота, Гц	50		
Количество полюсов	2	4	
Номинальный ток, А	10÷63	16÷63	
Отключающий дифференциальный ток, мА	10, 30, 100	30, 100	
Номинальная отключающая способность, А	4500		
Механоизносостойкость	10000		
Электроизносостойкость	4000		

2.23. Выбор плавких предохранителей и автоматических выключателей (примеры расчета)

Пример 9. Магистральная линия силовой сети промышленного предприятия напряжением 380/220 В питает группу электродвигателей. Линия прокладывается в помещении бронированным трехжильным кабелем с алюминиевыми жилами и бумажной изоляцией при температуре окружающей среды 25 °С. Длительный расчетный ток линии составляет 100 А, а кратковременный ток при пуске двигателей 500 А; пуск легкий.

Определить номинальный ток плавких вставок предохранителей типа ПН2, защищающих линию, и выбрать сечение кабеля для следующих условий:

- а) производственное помещение невзрывоопасное и непожароопасное, линия должна быть защищена от перегрузки;
- б) помещение пожароопасное, линия должна быть защищена от перегрузки;
- в) линия должна быть защищена только от токов КЗ.

Решение. Определяем величину номинального тока плавких вставок предохранителей, защищающих линию, по длительному току: $I_{вст} = 100$ А; по кратковременному току: $I_{вст} = 500/2,5 = 200$ А. Предохранитель типа ПН2-250 с плавкой вставкой на 200 А.

1. Для кабеля с бумажной изоляцией, защищаемого от перегрузки и проходящего в невзрывоопасном и непожароопасном помещении, значение коэффициента защиты (табл. 2.66) $k_3 = 1$. При этом длительно допустимая токовая нагрузка на кабель $I_{доп} = k_3 I_3 = 1 \cdot 200 = 200$ А.

Подбираем трехжильный кабель на напряжение до 3 кВ с алюминиевыми жилами сечением 120 мм² для прокладки на воздухе, для которого допустимая нагрузка $I_{доп} = 220$ А.

2. Для кабеля, проходящего в пожароопасном помещении, и защищаемого от перегрузки (табл. 2.67), $k_3 = 1,25$; тогда $I_{доп} = 1,25 I_3 = 1,25 \cdot 200 = 250$ А. В этом случае сечение кабеля принимаем равным 150 мм², $I_{доп} = 255$ А.

3. Для кабеля, защищаемого только от токов КЗ, получим при $k_3 = 0,33$ допустимый ток $I_{доп} = 0,33 I_{вст} = 0,33 \cdot 200 = 66$ А, что соответствует сечению кабеля 50 мм² и $I_{доп} = 120$.

Пример 10. От шин главного распределительного щита (рис. 2.54) получает питание силовой распределительный щит с автоматическими выключателями, к которому присоединяются шесть асинхронных электродвигателей (1—6) с короткозамкнутым ротором. Электродвигатели 3 и 4 установлены во взрывоопасном помещении класса В1а, остальные электродвигатели, распределительные пункты и пусковая аппаратура — в помещении с нормальной средой. Технические данные электродвигателей приведены в табл. 2.65.

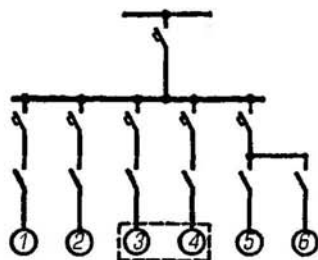


Рис. 2.54. Схема к примеру 10

Режим работы двигателей исключает возможность длительных перегрузок, условия пуска легкие, самозапуск крупных двигателей исключен. Один из двигателей (1 или 2) находится в резерве, остальные двигатели могут работать одновременно.

Требуется определить номинальные токи расцепителей автоматических выключателей и выбрать сечения проводов и кабеля из условий нагрева и соответствия токам расцепителей.

Решение. Так как температура воздуха в помещениях равна $25\text{ }^{\circ}\text{C}$, то поправочный коэффициент $k_{\text{п}} = 1$, что учитывается при выборе сечений проводов и кабеля.

Линия к электродвигателю 1 (или 2). Выбираем комбинированный расцепитель (автоматический выключатель типа АЗ710Б на 160 А) по длительному току линии $I_{\text{дл}} = 73,1\text{ А}$, равному в данном случае номинальному току электродвигателей (табл. 2.65).

Таблица 2.65. Технические данные электродвигателей

Номер двигателя	Тип	Номинальная мощность, кВт	Номинальный ток, А	Кратность пускового тока	Пусковой ток, А
1	АО-82-4	40	73,1	6,0	437
2	АО-82-4	40	73,1	6,0	437
3	ВАО-72	30	69,0	6,5	448
4	ВАО-41	4	10,5	5,0	52,5
5	АО-51-4	4,5	7,7	6,0	46,2
6	АО-51-4	4,5	7,7	6,0	46,2

Таблица 2.66. Расчетные данные примера

Линия	Расчетный ток линии, А		Номинальный ток расцепителя, А		Уставка тока мгновенного срабатывания, А		Коэффициент защиты K_3	Допустимая токовая нагрузка на провод (кабель), А		Марка и сечение провода (кабеля), мм ²
	$I_{дл}$	$I_{кр}$	$I_{рас}$	$I_{пр}$	$I_{рас}$	$I_{пр}$		$I_{рас}$	$I_{пр}$	
К двигателю 1, 2	73,1	437	86	100	550	800	1	100	130	АПРГО-3 (1×50)
К двигателю 3:										
1) от силового пункта к пускателю	69	448	81,5	100	560	800	1	100	100	АПРГО-3 (1×50)
2) от пускателя к двигателю	86,3	—	—	—	—	—	1	100	100	ПРГО-3 (1×25)
К двигателю 4:										
1) от силового пункта к пускателю	10,5	46,2	12,4	15	58	430	1	15	19	АПРГО-3 (1×2,5)
2) от пускателя к двигателю	13,1	—	—	—	—	—	1	15	25	ПРГО-3 (1×2,5)
К двигателям 5, 6	15,4	87,6	48	20	110	430	1	—	32	АПРГО-3 (1×4)
Магистраль от РП до РЦ	168	547	168	250	682	1600	0,66	168	190	ААБГ-3 × 95

Примечания: 1. К двигателям 4, 5 и 6 устанавливается автоматический выключатель типа АЗ710Б.
 2. Обозначения токов: $I_{дл}$, $I_{кр}$, $I_{рас}$, $I_{пр}$ — соответственно длительный, кратковременный, расчетный и принятый.

Таблица 2.67. Значение коэффициента защиты k_3

Ток и тип защитного аппарата	Коэффициенты защиты k_3 или кратность длительно допустимых токов для сетей				не требующих защиты от перегрузки
	при обязательной защите от перегрузки				
	провода с резиновой и аналогичной по тепловым характеристикам изоляцией	кабели с бумажной изоляцией			
	взрыво- и пожаро-опасные помещения, жилые, торговые помещения и т. п.	невзрыво- и непожароопасные производственные помещения предприятий			
Номинальный ток плавкой вставки предохранителей Ток уставки автоматического выключателя, имеющего только максимальный мгновенно действующий расцепитель Номинальный ток расцепителя автоматического выключателя с регулируемой обратной зависимой от тока характеристикой (независимо от наличия или отсутствия отсечки) Ток трогания расцепителя автоматического выключателя с регулируемой, обратной зависимой от тока характеристикой (при наличии на автоматическом выключателе отсечки ее кратность тока не ограничивается)	1,25	1,0	1,0	1,0	0,33
	1,25		1,0	1,0	0,22
	1,0		1,0	1,0	1,0
	1,0		1,0	0,8	0,66
Примечание. Коэффициенты защиты могут выражаться в процентах.					

При выборе номинального тока электромагнитного расцепителя автоматического выключателя, встроенного в шкаф, следует учитывать тепловой поправочный коэффициент 0,85. Таким образом, $I_{\text{ном.эл}} = 73,1/0,85 = 86 \text{ А}$.

Выбираем расцепитель с номинальным током 100 А и током мгновенного срабатывания 1600 А.

Устанавливаем невозможность срабатывания автомата при пуске: $I_{\text{ср.эл}} = 1,25 \cdot 437 = 550 \text{ А}$; $1600 \text{ А} > 550 \text{ А}$.

Для линий, идущих к электродвигателям, установленным в невзрывоопасном помещении, сечения проводов подбирают по длительному току, исходя из условия $I_{\text{доп}} \geq I_{\text{дл}}$, с их последующей проверкой $I_{\text{доп}} \geq k_3 I_3$. Следовательно, $I_{\text{доп}} > 73,1 \text{ А}$.

Подбираем по табл. раздела 3 одножильный провод с алюминиевыми жилами марки АПРТО сечением 25 мм^2 , для которого допустимая токовая нагрузка равна 80 А. Проверяем выбранное сечение по коэффициенту защиты аппарата. Так как в автоматических выключателях серии А3700 ток уставки не регулируется, то кратность допустимого тока линии должна определяться по отношению к номинальному току расцепителя, в данном случае равному $I_3 = 100 \text{ А}$. Находим значение k_3 для сетей, не требующих защиты от перегрузки для номинального тока расцепителя автоматического выключателя с нерегулируемой обратно зависимой от тока характеристикой (табл. раздела 3) $k_3 = 1$.

Подставляя числовые значения в соотношение $k_3 I_3 = 1 \cdot 100 = 100 \text{ А} > I_{\text{доп}} = 80 \text{ А}$, находим, что требуемое условие не выполняется.

Поэтому окончательно выбираем сечение провода равным $50 \text{ мм}^2/I_{\text{доп}} = 130 \text{ А}$, для которого условие $I_{\text{доп}} \geq k_3 I_3$ выполняется, так как $130 \text{ А} > 1 \cdot 100 \text{ А}$.

Для остальных линий результаты расчетов приведены в табл. 2.66 и ниже даются только пояснения, связанные с особенностями каждой линии.

Линия к электродвигателю 3. Двигатель 3 установлен во взрывоопасном помещении класса В1а, в связи с чем: 1) расчетный ток при выборе сечения линии принимается номинальный ток двигателя, увеличенный в 1,25 раза; 2) не разрешается применение проводов и кабелей с алюминиевыми жилами; следовательно, линия от магнитного пускателя до электродвига-

теля должна быть выполнена проводом с медными жилами (марки ПРТО).

Линия к электродвигателю 4. Сечение провода ПРТО от магнитного пускателя до двигателя принято равным $2,5 \text{ мм}^2$, так как меньшее сечение для силовых сетей во взрывоопасных помещениях не допускается ПУЭ.

Линии к электродвигателям 5 и 6. Расчетный ток линии определяется суммой токов двигателей 5 и 6.

Магистральная линия. Расчетная длительно допустимая токовая нагрузка линии определяется суммой токов всех электродвигателей, за исключением тока одного из электродвигателей (1 или 2): $I_{\text{дл}} = 73,1 + 69 + 10,5 + 2 \cdot 7,7 = 168 \text{ А}$.

Кратковременная токовая нагрузка определяется из условий пуска двигателя 3, у которого толчок пускового тока наибольший: $I_{\text{кр}} = 448 + 73,1 + 10,5 + 2 \cdot 7,7 = 547 \text{ А}$.

Выбираем электромагнитный расцепитель автоматического выключателя АВМ-4С на 400 А (табл. раздела 3) по длительному току линии из условия $I_{\text{ном.а}} = 400 \text{ А} > I_{\text{дл}} = 168 \text{ А}$.

Кратковременная токовая нагрузка определяется из условий пуска двигателя 3, у которого толчок пускового тока наибольший: $I_{\text{кр}} = 448 + 73,1 + 10,5 + 2 \cdot 7,7 = 547 \text{ А}$.

Выбираем ток срабатывания по шкале, зависимой от тока характеристики, 250 А и по шкале, не зависимой от тока характеристики (отсечка с выдержкой времени) 1600 А.

Устанавливаем невозможность срабатывания автоматического выключателя при пуске двигателя 3 $I_{\text{ср.эл}} = 1,25 I_{\text{кр}}; 1600 > > 1,25 \cdot 547 = 682 \text{ А}$.

По длительному току линии $I_{\text{дл}} = 168 \text{ А}$ подбираем трехжильный кабель с алюминиевыми жилами на напряжение до 3 кВ сечением 95 мм^2 , с допустимой нагрузкой 190 А.

Для сетей, не требующих защиты от перегрузки, при токе срабатывания расцепителя автоматического выключателя с регулируемой, обратно зависимой от тока характеристикой $I_{\text{ср.эл}} = 250 \text{ А}$ и $k_3 = 0,66$ (табл. 2.67) $I_{\text{доп}} \geq k_3 I_3 = 190 > 0,66 \cdot 250 = 165 \text{ А}$.

Следовательно, требуемое условие выполняется.

Расчетные данные примера приведены в табл. 2.66.

2.24. Примеры светотехнического расчета

Размещение светильников в плане и в разрезе помещения (рис. 2.55) определяется следующими размерами: H — высотой помещения, h_c — расстоянием светильника от перекрытия, $h_{\Pi} = H - h_c$ — высотой светильника над полом, h_p — высотой расчетной поверхности над полом, $h = h_{\Pi} - h_p$ — расчетной высотой, L — расстоянием между соседними светильниками или рядами ламп (если по длине и ширине расстояния различны, то они обозначаются соответственно L_a и L_b), l — расстоянием от крайних светильников или рядов светильников до стены.

Основное требование при выборе расположения светильников заключается в доступности их при обслуживании. Кроме того, размещение светильников определяется условием экономичности. Важное значение имеет отношение расстояния между светильниками или рядами светильников к расчетной высоте $\lambda = L/h$, уменьшение его приводит к удорожанию осветительной установки и усложнению ее обслуживания, а чрезмерное увеличение приводит к резкой неравномерности освещения и к возрастанию расходов энергии.

Рекомендации по выбору отношения λ приведены в табл. 2.68. Значение λ принимается по указанной таблице в зависимости от типа источника света и характера светораспределения светильника.

При расположении рабочих мест рядом со стенами здания светильники следует устанавливать на расстоянии l от стены, которое принимается равным $(0,3-0,5)L$.

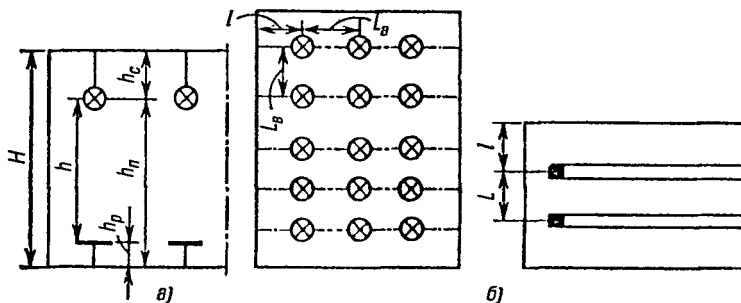


Рис. 2.55. Схема размещения светильников:

а — в разрезе; б — в плане

Таблица 2.68. Рекомендуемые значения λ для светильников с типовыми кривыми

Типовая кривая	λ_c	λ_3
Концентрированная	0,6	0,6
Глубокая	0,9	1
Косинусная	1,4	1,6
Равномерная	2	2,6
Полуширокая	1,6	1,8

Примечание. Значениями λ_c следует пользоваться в случаях, когда увеличение λ не приводит к применению ламп с увеличенной световой отдачей (в частности, при люминесцентных лампах), значениями λ_3 — в остальных случаях.

Светильники с люминесцентными лампами рекомендуется устанавливать рядами, преимущественно параллельно длинной стороне помещения или стене с окнами (в этом случае L — расстояние между рядами).

Пример 11. Освещение инструментального цеха, размеры которого $L_{ц} \times B_{ц} \times H_{ц} = 60 \times 30 \times 10$ м; $h_p = 0,8$ м; $h_c = 1,2$ м, выполнено лампами типа ДРЛ в светильниках РСПО5/ГОЗ. Наметьте размещение светильников в цехе.

Решение.

- $h = H - h_p - h_c = 10 - 0,8 - 1,2 = 8$ м.
- Для принятого светильника, имеющего глубокую кривую силы света (буква Г в обозначении светильника), находим значение $\lambda_3 = L_a/h = 1$ (значение λ_3 принимается по табл. 2.68); $L_a = \lambda_3 h = 1 \cdot 8 = 8$ м.
- При $L_a = 8$ м в ряду можно разместить восемь светильников, тогда $2l = 60 - 8 \cdot 7 = 4$ м; $l = 2$ м.
- Принимаем число светильников равным пяти, тогда $L_B = 6$ м, $L_a/L_B = 8/6 = 1,33 < 1,5$.
- Число светильников в цехе $N = 40$. Размещение светильников представлено на рис. 2.56.

Задачей расчета осветительной установки является определение числа и мощности источника света или определение фактической освещенности, создаваемой спроектированной установкой.

Расчет освещения выполняют точечным методом или методом коэффициента использования. Метод коэффициента использова-

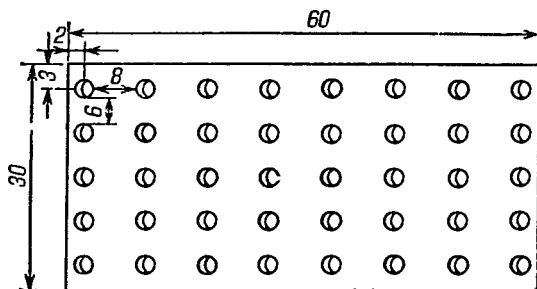


Рис. 2.56. Размещение светильников в цехе, принятое по расчетам примера 11

ния светового потока предназначен для расчета равномерного освещения горизонтальных поверхностей при отсутствии крупных затеняющих предметов. Для этой цели используют различные упрощенные формы этого метода. Точечный метод служит для расчета освещения как угодно расположенных поверхностей и при любом распределении освещенности.

Метод коэффициента использования. При расчете по этому методу световой поток ламп в каждом светильнике, необходимый для создания заданной минимальной освещенности (норма освещенности — E_n), определяется по формуле

$$\Phi = \frac{E_n K_{\text{зап}} F z}{N \eta},$$

где $K_{\text{зап}}$ — коэффициент запаса; F — площадь освещаемой поверхности, м^2 ; $z = E_{\text{ср}}/E_n$ — коэффициент минимальной освещенности (приблизительно можно принимать $z = 1,1$ — для люминесцентных ламп, $z = 1,15$ — для ламп накаливания и ДРЛ); $E_{\text{ср}}$ — средняя освещенность, лк; N — число светильников (как правило, намечается до расчета); η — коэффициент использования светового потока источника света, доли единиц.

По значению Φ выбирается стандартная лампа так, чтобы ее поток отличался от расчетного значения Φ на $-10\% + 20\%$. При невозможности выбора источника света с таким приближением корректируется число светильников.

При расчете освещения, выполненного люминесцентными лампами, чаще всего первоначально намечается число рядов n ,

которое соответствует величине N . Тогда под Φ следует понимать поток ламп одного ряда.

Если световой поток ламп в каждом светильнике составляет $\Phi_{\text{ном}}$, то число светильников в ряду определяется по формуле

$$N = \Phi / \Phi_{\text{ном}}.$$

Суммарная длина N светильников сопоставляется с длиной помещения, при этом возможны следующие случаи:

1) суммарная длина светильника превышает длину помещения. В этом случае необходимо применить более мощные лампы (у которых поток на единицу длины больше) или увеличить число рядов, можно компоновать ряды из сдвоенных, строенных светильников и т. д.;

2) суммарная длина светильников равна длине помещения: задача решается установкой непрерывного ряда светильников;

3) суммарная длина ряда меньше длины помещения: принимается ряд с равномерно распределенными вдоль него разрывами между светильниками. Рекомендуется, чтобы расстояние между светильниками в ряду L_r не превышало $0,5h$.

Коэффициент использования светового потока является функцией индекса помещения i , который определяют по формуле

$$i = \frac{L_{\text{ц}} B_{\text{ц}}}{h(L_{\text{ц}} + B_{\text{ц}})},$$

где $L_{\text{ц}}$ — длина помещения, м; $B_{\text{ц}}$ — ширина помещения, м.

Пример 12. Рассчитать освещение инструментального цеха методом коэффициента использования. Данные для расчета принять из примера 11.

Решение. 1) Принимаем $\rho_{\text{п}} = 0,7$; $\rho_{\text{ст}} = 0,5$; $\rho_{\text{р}} = 0,1$.

2. Индекс помещения составит

$$i = \frac{L_{\text{ц}} B_{\text{ц}}}{h(L_{\text{ц}} + B_{\text{ц}})} = \frac{60 \cdot 30}{8(60 + 30)} = 2,5.$$

3. Из таблиц справочника по светотехнике находим $\eta = 0,63$.

4. По формуле для Φ при $E_n = 300$ лк и $K_{\text{зап}} = 1,5$ (E_n и $K_{\text{зап}}$ приняты из справочника по светотехнике) находим:

$$\Phi = \frac{E_n K_{\text{зап}} Fz}{N\eta} = \frac{300 \cdot 1,5 \cdot 60 \cdot 30 \cdot 1,15}{40 \cdot 0,63} = 36964,0 \text{ лм.}$$

По Φ подбираем лампу типа ДРЛ мощностью 700 Вт со световым потоком $\Phi_{\text{ном}} = 35000$ лм ($\Phi_{\text{ном}}$ отличается от Φ на 5,6 %, что допустимо).

2.25. Пример расчета заземляющего устройства

Ниже приведен расчет контурного заземляющего устройства. Исходные данные для расчета.

1) Характеристика установки: электроустановка напряжением $U_{\text{ном}} = 10$ кВ. Наибольший ток через заземление при замыканиях на землю на стороне 10 кВ составляет 1,24 кА.

2) Периметр сооружения $P = 60$ м.

3) В качестве вертикальных электродов выбираем уголок (размеры сторон соответственно $60 \cdot 60$ мм) длиной 2 м, который погружаем ниже уровня земли на 0,7 м. При таком способе погружения сопротивление заземления относительно стабильно, так как заземлитель соприкасается со слоями грунта, в которых относительно малы изменения влажности и температуры в течение года. В качестве горизонтальных электродов выбираем полосы $40 \cdot 4$ мм², приваренные к верхним концам уголков.

4) Грунт в месте сооружения РП — суглинок (удельное сопротивление суглинка 100 Ом · м; климатическая зона — 3).

5) В качестве естественных заземлителей РП используем железобетонные конструкции сооружений, имеющие надежное соединение с землей и с сопротивлением растеканию 0,8 Ом.

Используя исходные данные, рассчитаем заземляющее устройство.

Расположение вертикального заземлителя ниже уровня земли (рис. 2.57).

а) Для стороны 10 кВ в соответствии с ПУЭ наибольшее допустимое сопротивление заземляющего устройства для электроустановок напряжением выше 1 кВ и с токами замыкания на землю ≥ 500 А составляет $R_3 = 0,5$ Ом.

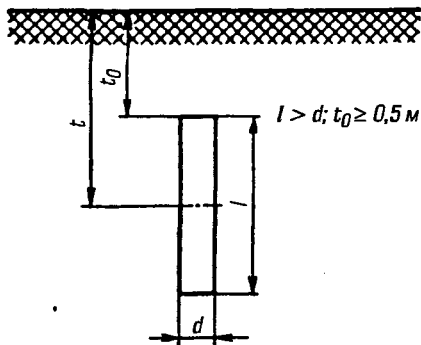


Рис. 2.57. Одночный вертикальный заземлитель с расположением его верхнего конца ниже уровня земли:

t_0 — расстояние от уровня земли до верхнего конца электрода, м; t — расстояние от уровня земли до горизонтальной оси электрода, м; l — длина электрода, м; d — диаметр электрода, м

б) Сопротивление искусственного заземлителя рассчитываем с учетом использования естественного заземлителя, включенного параллельно:

$$1/R_{\text{и}} = 1/R_3 - 1/R_{\text{е}},$$

где R_3 — расчетное сопротивление заземляющего устройства по ПУЭ; $R_{\text{и}}$ — сопротивление искусственного заземлителя; $R_{\text{е}}$ — сопротивление естественного заземлителя.

На основании имеющихся данных записываем:

$$1/R_{\text{и}} = 1/0,5 - 1/0,8;$$

отсюда $R_{\text{и}} = 1,33 \text{ Ом}$.

в) Определяем расчетные удельные сопротивления грунта для горизонтальных и вертикальных заземлителей:

$$\rho_{\text{р, г}} = \rho_{\text{уд}} k_{\text{п, г}};$$

$$\rho_{\text{р, в}} = \rho_{\text{уд}} k_{\text{п, в}},$$

где $\rho_{\text{уд}}$ — удельное сопротивление грунта (суглинок), равное $100 \text{ Ом} \cdot \text{м}$; $k_{\text{п, в}}$; $k_{\text{п, г}}$ — повышающие коэффициенты для вертикальных и горизонтальных электродов для заданной климатической зоны.

Повышающие коэффициенты для климатической зоны 3 принимаем равными 2 для горизонтальных протяженных электродов при глубине заложения 0,8 м и 1,4 — для вертикальных стержневых электродов длиной 2—3 м при глубине заложения из вершины 0,5—0,8 м.

Расчетные удельные сопротивления:

- для горизонтальных электродов: $\rho_{p,r} = 100 \cdot 2 = 200 \text{ Ом} \cdot \text{м}$;
- для вертикальных электродов: $\rho_{p,v} = 100 \cdot 1,4 = 140 \text{ Ом} \cdot \text{м}$.

г) Определяем сопротивление растеканию одного вертикального электрода — уголка длиной 2 м при погружении ниже уровня земли на 0,7 м по формуле:

$$R_{o.v.э} = \frac{\rho_{p,v}}{2\pi l} \left(\ln \frac{2l}{d} + \frac{1}{2} \ln \frac{4t+l}{4t-l} \right).$$

При применении уголков для вертикальных электродов в качестве диаметра принимаем эквивалентный диаметр уголка

$$d = d_{y,э} = 0,95b,$$

где b — ширина сторон уголка.

Для уголка с шириной полки $b = 0,06 \text{ м}$: $d = 0,95b = 0,95 \cdot 0,06 = 0,057 \text{ м}$.

$$R_{o.v.э} = \frac{140}{2 \cdot 3,14 \cdot 2} \left(\ln \frac{2 \cdot 2}{0,057} + \frac{1}{2} \ln \frac{4 \cdot 1,7 + 2}{4 \cdot 1,7 - 2} \right) = 50,5 \text{ Ом}.$$

д) Определяем примерное количество вертикальных заземлителей при предварительно принятом коэффициенте использования. Коэффициент использования вертикальных электродов в случае размещения их по контуру без учета влияния горизонтальных электродов связи находим по справочным данным.

Отношение расстояния между вертикальными электродами к их длине $d/l = 2$; так как $d = 4 \text{ м}$, принимаем, что расстояние между электродами равно 4 м; $l = 2 \text{ м}$, отсюда $4/2 = 2$.

Используя справочные данные, выбираем предварительно коэффициент использования:

$k_{и.в} = 0,66$ (при числе уголков порядка 60 и отношении $d/l = 2$).
Примерное число вертикальных заземлителей n :

$$n = \frac{R_{o.v.э}}{k_{и.в} R_{и}},$$

где $R_{и}$ — необходимое сопротивление искусственного заземлителя;

$$n = \frac{50,5}{0,66 \cdot 1,33} = 57,5.$$

е) Определяем сопротивление, которое оказывает току горизонтальный заземлитель, состоящий из полос $40 \cdot 4 \text{ мм}^2$, приваренных к верхним концам уголков. Коэффициент использования соединительной полосы в контуре находим по справочным данным: $k_{и,г} = 0,28$ (при числе уголков порядка 60 и отношении расстояния между вертикальными электродами к их длине $d/l = 2$).

Сопротивление полосы находим по формуле:

$$R_{ргэ} = \frac{1}{k_{и,г}} \frac{\rho_{р,г}}{2\pi l} \ln \frac{2l^2}{bt}.$$

Расположение горизонтально протяженного заземлителя ниже уровня земли (рис. 2.58).

Расстояние между вертикальными электродами $d = 4 \text{ м}$. Предполагаемое количество электродов 60, тогда периметр, по которому прокладываются горизонтальные полосы, будет составлять $l = 60 \cdot 4 = 240 \text{ м}$.

$$R_{р,г,э} = \frac{1}{0,28} \frac{200}{2\pi \cdot 240} \ln \frac{2 \cdot 240^2}{0,04 \cdot 0,7} = 0,47 \cdot 15,2 = 7,16 \text{ Ом}.$$

ж) Уточненное сопротивление вертикальных электродов

$$R_{в,э} = \frac{R_{р,г,э} R_{и}}{R_{р,г,э} - R_{и}} = \frac{7,16 \cdot 1,33}{7,16 - 1,33} = 1,63 \text{ Ом}.$$

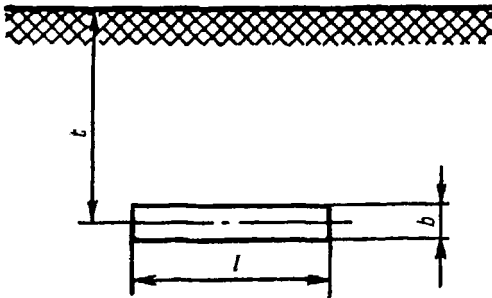


Рис. 2.58. Горизонтальный протяженный электрод, расположенный ниже уровня земли:

t — расстояние от уровня земли до горизонтальной оси электрода, м; l — длина электрода, м; b — ширина полосы, м

з) Уточненное число вертикальных электродов определяем при коэффициенте использования $k_{и, в} = 0,58$, принятом из справочных данных при $n = 60$ и $d/l = 2$.

$$n = \frac{R_{о, в, э}}{k_{и, в, у} R_{в, э}} = \frac{50,5}{0,58 \cdot 1,63} = 53,4.$$

Окончательно принимаем к установке 54 уголка, расположенных по контуру РП.

Изменение потенциала в пределах площадки, на которой размещены электроды заземлителя, происходит плавно; при этом напряжение прикосновения $U_{пр}$ и напряжение шага $U_{ш}$ имеют небольшие значения по сравнению с потенциалом заземлителя ϕ_3 . Однако за пределами контура по его краям наблюдается крутой спад ϕ_3 . Чтобы исключить в этих местах опасные напряжения шага, которые особенно высоки при больших токах замыкания на землю, по краям контура за его пределами в первую очередь в местах проходов и проездов, укладывают в землю на различной глубине дополнительные стальные полосы, соединенные с заземлителем. Благодаря этому спад потенциала в этих местах происходит по пологой кривой.

Дополнительно к контуру на территории РП устанавливается сетка из продольных полос, расположенных на расстоянии 0,8—1 м от оборудования, с поперечными связями через каждые 6 м.

Эти неучтенные горизонтальные электроды уменьшают общее сопротивление заземления, проводимость их идет в запас.

и) Проверяем термическую стойкость полосы $40 \cdot 4 \text{ мм}^2$. Минимальное сечение полосы из условий термической стойкости при КЗ на землю определяем по выражению:

$$s_T = I_{расч} \sqrt{t_{п}} / C_T,$$

где $I_{расч}$ — расчетный ток КЗ через проводник, А; $t_{п}$ — приведенное время прохождения тока КЗ на землю, с; C_T — постоянная (для стали $C_T = 74$); $I_{расч} = 1,24 \text{ кА}$ (из расчета токов КЗ); $t_{п} = 1,25 \text{ с}$.

$$\text{Следовательно, } s_T = 1240 \sqrt{1,25} / 74 = 18,7 \text{ мм}^2.$$

Таким образом, полоса $40 \cdot 4 \text{ мм}^2$ условию термической стойкости удовлетворяет.

2.26. Расчет токов трехфазного КЗ в сетях и установках напряжением до 1 кВ [20]

Электроустановки в системах электроснабжения напряжением до 1 кВ обычно получают питание от понижающих трансформаторов с номинальной мощностью $S_{\text{ном}} = 25... 2500 \text{ кВ} \cdot \text{А}$.

Если мощность КЗ на стороне ВН трансформатора $S_{\text{к.сист}} \geq 25S_{\text{ном}}$, то периодическая составляющая тока КЗ будет неизменной. В большинстве случаев это соотношение выполняется. Если нет, то величина сопротивления системы находится по значению мощности КЗ на выводах обмотки ВН понижающего трансформатора:

$$X_c = \frac{(U_{\text{ср.ном}})^2}{S_{\text{к.сист}}},$$

где $U_{\text{ср.ном}}$ — среднее номинальное напряжение сети до 1 кВ.

При отсутствии данных о величине $S_{\text{к.сист}}$ значение X_c может быть определено по номинальной мощности отключения $S_{\text{ном.отк}}$ выключателя, установленного в питающей сети напряжением выше 1 кВ:

$$X_c = \frac{(U_{\text{ср.ном}})^2}{S_{\text{ном.отк}}}$$

Считают, что КЗ в сетях до 1 кВ питается от системы с неограниченной мощностью, т. е. периодическая составляющая тока КЗ неизменна в течение всего времени существования режима КЗ:

$$I_{\text{пт}}^{(3)} = I_{\text{к}}^{(3)}.$$

При расчетах токов КЗ в установках напряжением до 1 кВ необходимо учитывать:

- активные и индуктивные сопротивления проводов, кабелей и шин (длиной 10...15 м и более); токовых катушек расцепителей автоматических выключателей; первичных обмоток многовитковых трансформаторов тока; переходных контактов аппаратов;
- активные и индуктивные сопротивления всех элементов короткозамкнутой цепи;
- переходные сопротивления в месте КЗ.

Расчетная точка трехфазного КЗ в установках напряжением до 1 кВ — непосредственно за автоматическим выключателем трансформатора.

Расчетная точка однофазного КЗ в установках напряжением до 1 кВ — конечная точка шинпровода, защищаемого выключателем трансформатора.

Расчет параметров цепи и токов КЗ в установках напряжением до 1 кВ ведется в именованных единицах.

Сопротивления в сети напряжением до 1 кВ рассчитывают в МОм.

Силовые трансформаторы

$$Z_T = \frac{(u_K/100)U^2}{S_{T,ном}}; \quad R_T = \frac{\Delta P_K U^2}{S_{T,ном}}; \quad X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2}.$$

Сопротивления токопровода (шин) от трансформатора к автоматическому выключателю принимают ориентировочно: $R_{ш} = 0,5$ МОм; $X_{ш} = 2,25$ МОм. В табл. 2.69...2.71 приведены ориентировочные значения сопротивлений X_a , R_a катушек расцепителей максимального тока автоматических выключателей, активных переходных сопротивлений контактов R_K , первичных сопротивлений $X_{T,T}$, $R_{T,T}$ обмоток трансформаторов тока класса точности 1.

Сопротивления шинпроводов и кабелей приведены в разделе 3.

Суммарные сопротивления цепи трехфазного КЗ за автоматическим выключателем трансформатора определяют следующим образом:

$$Z_{\Sigma}^{(3)} = \sqrt{(R_{\Sigma}^{(3)})^2 + (X_{\Sigma}^{(3)})^2};$$
$$R_{\Sigma}^{(3)} = R_T + R_{ш} + R_a + R_K + R_{T,T};$$
$$X_{\Sigma}^{(3)} = X_C + X_T + X_{ш} + X_a + X_{T,T}.$$

Если требуется определить ток КЗ в какой-либо другой точке сети напряжением до 1 кВ, то в суммарное сопротивление следует включить сопротивление кабелей и шинпроводов до данной точки КЗ.

Таблица 2.69. Ориентировочные значения сопротивлений катушек расцепителей максимального тока автоматических выключателей напряжением до 1 кВ

Номинальный ток расцепителя, А	100	140	200	400	600
X_d , мОм	0,86	0,55	0,28	0,10	0,094
R_d (при 65 °С), мОм	1,8	0,74	0,36	0,15	0,12

Таблица 2.70. Ориентировочные значения активных переходных сопротивлений контактов R_k аппаратов, мОм

Номинальный ток аппарата, А	50	100	200	400	600	1000	1600
Автомат	1,3	0,75	0,6	0,4	0,25	—	—
Рубильник	—	0,5	0,4	0,2	0,15	0,08	—
Разъединитель	—	—	—	0,2	0,15	0,08	0,02

Таблица 2.71. Сопротивления первичных обмоток трансформаторов тока (класса точности 1)

Коэффициент трансформации ТТ	100/5	150/5	200/5	300/5	400/5	500/5
$X_{т.т.}$ мОм	2,7	1,2	0,67	0,3	0,17	0,07
$R_{т.т.}$ мОм	1,7	0,75	0,42	0,2	0,17	0,05

Действующее значение периодической слагающей тока трехфазного КЗ без учета влияния непосредственно присоединенных асинхронных двигателей:

$$I_K^{(3)} = \frac{U_{\text{ср.ном}}}{\sqrt{3} Z_{\Sigma}^{(3)}}$$

Ударный ток трехфазного КЗ от системы

$$i_{y.c}^{(3)} = \sqrt{2} k_{y.c} I_K^{(3)},$$

где $k_{y.c}$ — ударный коэффициент, определяемый из табл. 2.73.

При КЗ на магистральных шинпроводах, удаленных более чем на 100 м от трансформатора, $k_{y.c}$ принимается равным единице.

Токи КЗ от АД, присоединенных непосредственно к месту КЗ, учитывают только при определении ударного тока КЗ:

$$\sum i_{y.d} \approx 6,5 \sum I_{\text{ном.д}},$$

где $\sum I_{\text{ном.д}}$ — суммарный номинальный ток одновременно работающих двигателей.

$$I_{\text{ном.д}} = \frac{P_{\text{д.ном}}}{\sqrt{3} U \eta \cos \varphi},$$

где $P_{\text{д.ном}}$, η , $\cos \varphi$ — номинальные мощность, КПД, коэффициент мощности двигателя.

Суммарный ударный ток

$$i_{y\Sigma}^{(3)} = i_{y.c}^{(3)} + \sum i_y$$

Для проверки правильности выполнения расчетов периодической составляющей тока трехфазного КЗ в табл. 2.72 приведены значения $I_{\text{к}}^{(3)}$ при трехфазном КЗ непосредственно за аппаратом напряжением 0,38 кВ трансформатора КТП и при трехфазном КЗ на расстоянии 50 м от КТП в кабельной линии с различными сечениями алюминиевых жил.

Таблица 2.72. Токи трехфазного КЗ $I_{\text{к}}^{(3)}$ (кА) в цепях напряжением 0,38 кВ при КЗ за трансформатором (длина кабеля 0 м) и на расстоянии 50 м

Номинальная мощность трансформатора, кВ · А	Длина кабеля			
	0 м	50 м		
		Площадь сечения алюминиевой жилы кабеля		
		150 мм ²	95 мм ²	50 мм ²
400	9,8	7,3	6,7	5
630	15	10	8,2	5,6
1000	22,5	12	9,3	6
1600	34,3	14,8	11	7
2500	48	15,5	11,5	7,1

Таблица 2.73. Ударные коэффициенты в зависимости от места КЗ

Место КЗ	k_y
Выводы явнополюсного генератора с успокоительной обмоткой	1,93
Выводы ТТ	1,91
В цепи без учета активного сопротивления	1,8
На стороне до 1 кВ трансформаторов, кВ · А:	
1600; 2500	1,4
630; 1000	1,3
100; 250; 400	1,2
Удаленные точки КЗ с учетом активного сопротивления	1,0

2.27. Расчет токов КЗ в сетях и установках напряжением 6...10 кВ с учетом электродвигателей

Общие сведения

В системах электроснабжения на напряжениях 6 или 10 кВ имеются синхронные и асинхронные двигатели с номинальными напряжениями 6 и 10 кВ. Это двигатели насосных и компрессорных станций, двигатели-генераторы и др. При расчете токов КЗ токи подпитки от двигателей могут быть значительными. Двигатели, подключенные в непосредственной близости от места КЗ, являются источниками питания тока КЗ. Это преобразование двигателей в генераторы происходит, во-первых, вследствие уменьшения напряжения в месте КЗ и на зажимах двигателей, во-вторых, вследствие сохранения инерции вращения ротора в первые периоды существования режима КЗ.

При расчете токов КЗ в сетях и установках напряжением выше 1 кВ следует, как правило, учитывать те двигатели, которые связаны с местом КЗ непосредственно или через кабельные линии, или через линейные реакторы, или через один двухобмоточный трансформатор.

Расчет токов КЗ от синхронных двигателей на напряжении выше 1 кВ

Для синхронного двигателя принимаются средние значения сверхпереходной ЭДС $E'' = 1,1$ и сверхпереходного индуктивного сопротивления $x_{d''} = 0,2$, отн. ед.

Суммарная мощность n двигателей, присоединенных к точке КЗ:

$$S_{\Sigma Д} = n \frac{P_{уст}}{\cos \varphi},$$

где $P_{уст}$, $\cos \varphi$ — номинальные данные синхронного электродвигателя (исходные данные).

Сопротивление СД определяют из соотношения:

$$x_d'' = x_{d*}'' \frac{(U_{ср.ном})^2}{S_{\Sigma Д}}.$$

Начальное действующее значение периодической составляющей тока КЗ синхронного двигателя, когда за базисные величины приняты номинальный ток и напряжение СД:

$$I_{п0д} = \frac{E'' I_{номСД}}{x_{d*}''}.$$

С учетом внешнего сопротивления $x_{вн*}$, через которое электродвигатель присоединен к сборным шинам подстанции,

$$I_{п0дК1} = \frac{E'' I_{номСД}}{x_{d*}'' + x_{вн*}}.$$

Расчет токов КЗ от асинхронных двигателей на напряжении выше 1 кВ

Начальное действующее значение периодической составляющей тока КЗ асинхронного двигателя, когда за базисные величины приняты номинальный ток $I_{номАД}$ и напряжение АД:

$$I_{п0д} = \frac{E'' I_{номАД}}{x_*''}.$$

С учетом внешнего сопротивления $x_{вн*}$, через которое электродвигатель присоединен к сборным шинам подстанции:

$$I_{п0дК1} = \frac{E'' I_{номАД}}{x_*'' + x_{вн*}},$$

где E'' — сверхпереходная ЭДС асинхронного двигателя. В приближенных расчетах при отсутствии исходных данных можно принимать $E'' = 0,9$; x_*'' — сверхпереходное индуктивное сопротивление АД, которое определяют по кратности пускового тока: $x_*'' = I_{\text{НОМАД}}/I_{\text{ПУСКАД}}$ при пуске от полного напряжения; $I_{\text{НОМАД}}$ — номинальный ток АД.

Внешнее сопротивление можно не учитывать при $x_{\text{вн.}} < (0,1 \dots 0,2) x_*''$.

Расчет ударного тока КЗ, генерируемого синхронными и асинхронными двигателями напряжением выше 1 кВ

Ударный ток трехфазного КЗ от синхронного и асинхронного электродвигателя

$$i_{\text{у.д}} = k_{\text{у.д}} \sqrt{2} I_{\text{п0д}},$$

где $k_{\text{у.д}} = 1 + e^{-t/T_a} = 1 + e^{-0,01/T_a}$.

Если внешнее сопротивление не учитывается, то значения $k_{\text{у.д}}$ для синхронных и асинхронных двигателей берутся из таблиц, приведенных ниже.

Таблица 2.74. Значения ударных коэффициентов асинхронных двигателей при КЗ на их выводах

Параметр	Для асинхронных двигателей серий					
	А	АО	ДАЗО	АТМ	ВДД, ДВДА	ДАМСО
$k_{\text{у.д}}$	1,56	1,49	1,50	1,67	1,66	1,55

Таблица 2.75. Значения ударных коэффициентов СД при КЗ на их выводах

Тип СД	Номинальная мощность СД, МВт						
	1	2	4	6	8	10	12
СДН, ВДС, СТД	1,82	1,84	1,87	1,89	1,9	1,91	1,91
СТМ	1,83	1,87	1,91	1,92	1,925	1,93	1,94

Периодическая и аperiodическая составляющие в точке КЗ определяются суммированием периодических и аperiodических

составляющих токов всех источников радиальной схемы — двигателей и системы, т. е. периодическая составляющая в точке КЗ в любой момент времени

$$I_{\Sigma t}^{(3)} = I_{пт}^{(3)} + \Sigma I_{п.диt}$$

Ударный ток в точке КЗ вычисляют суммированием ударных токов системы и двигателей:

$$i_{y.\Sigma}^{(3)} = i_{y.c}^{(3)} + \Sigma i_{y.д} = \sqrt{2} k_{y.c} (I_{п0}^{(3)}) + \Sigma k_{y.ди} \sqrt{2} I_{п0ди}$$

2.28. Расчет токов однофазного КЗ в сетях и установках напряжением до 1 кВ

Расчетная точка однофазного КЗ напряжением до 1 кВ — конечная точка шинпровода, защищаемого данным выключателем, поскольку для выбора уставок тока срабатывания расцепителя автоматического выключателя на головном участке шинпровода необходимо определить наименьший возможный в данной сети ток однофазного КЗ.

Порядок расчета

1. Составить схему замещения цепи однофазного КЗ, в которую входят сопротивления следующих элементов: фазного провода, переходного сопротивления в месте КЗ, сопротивления обратного (или четвертого) провода с подключенными параллельно ему заземляющими проводниками и сопротивления растекания заземления нейтрали питающего трансформатора.

2. Определить активные и реактивные сопротивления прямой, обратной и нулевой последовательности элементов: $R_1, X_1, R_2, X_2, R_0, X_0$.

3. Определить сопротивления элементов и цепи при однофазном КЗ в конечной точке шинпровода.

Сопротивления элементов при однофазном КЗ приведены ниже (табл. 2.76).

Таблица 2.76. Сопротивления элементов при однофазном КЗ

Элемент	Активное сопротивление	Реактивное сопротивление
Трансформатор, Y/Y_n	$R_T^{(1)} = (12...18) R_{1T}$	$X_T^{(1)} = (7...8) X_{1T}$
Трансформатор, Δ/Y_n	$R_T^{(1)} = 3R_{1T}$	$X_T^{(1)} = 3X_{1T}$
Четырехжильные кабели	$R_K^{(1)} \approx 3R_{1K}$	$X_K^{(1)} \approx 4,5X_{1K}$
Шины	$R_{ш}^{(1)} \approx 3R_{1ш}$	$X_{ш}^{(1)} \approx 4X_{1ш}$
Шинопроводы ШМА	$R_{ШМА}^{(1)} \approx 3R_{1ШМА}$	$X_{ШМА}^{(1)} \approx 4X_{1ШМА}$
Автоматические выключатели	$R_a^{(1)} \approx 3R_{1a}$	$X_a^{(1)} \approx 4X_{1a}$
Контакты	$R_K^{(1)} \approx 3R_{1K}$	—

Суммарные активные и реактивные сопротивления цепи однофазного КЗ в конечной точке шинопровода:

$$R_{\Sigma}^{(1)} = R_T^{(1)} + R_{ш}^{(1)} + R_a^{(1)} + R_K^{(1)} + R_{ШМА}^{(1)};$$

$$X_{\Sigma}^{(1)} = X_T^{(1)} + X_{ш}^{(1)} + X_a^{(1)} + X_K^{(1)} + X_{ШМА}^{(1)}$$

4. Рассчитать значение периодической слагающей тока однофазного КЗ. В сетях с глухозаземленной нейтралью (в частности, в сетях напряжением 380/220 В) ток однофазного КЗ определяется по формуле

$$I_K^{(1)} = \frac{\sqrt{3} U_{НОМ}}{Z_{\Sigma}^{(1)}},$$

где $Z_{\Sigma}^{(1)} = \sqrt{(R_{\Sigma}^{(1)})^2 + (X_{\Sigma}^{(1)})^2}$.

$$R_{\Sigma}^{(1)} = R_{\Sigma 1}^{(1)} + R_{\Sigma 2}^{(1)} + R_{\Sigma 0}^{(1)}; \quad X_{\Sigma}^{(1)} = X_{\Sigma 1}^{(1)} + X_{\Sigma 2}^{(1)} + X_{\Sigma 0}^{(1)};$$

где $R_{\Sigma 1}^{(1)}$, $X_{\Sigma 1}^{(1)}$, $R_{\Sigma 2}^{(1)}$, $X_{\Sigma 2}^{(1)}$, $R_{\Sigma 0}^{(1)}$, $X_{\Sigma 0}^{(1)}$ — соответственно активные и реактивные сопротивления прямой, обратной и нулевой последовательностей петли фаза-нуль.

2.29. Характерные неисправности электродвигателей и способы их устранения

Наиболее распространенные неисправности электрической части — короткие замыкания внутри обмоток электродвигателя и между ними, замыкания обмоток на корпус, а также обрывы в обмотках или во внешней цепи (питающие провода и пусковая аппаратура). *В результате указанных неисправностей* могут иметь место: отсутствие возможности пуска электродвигателя; опасный нагрев его обмоток; ненормальная частота вращения электродвигателя; ненормальный шум (гудение и стук); неравенство токов в отдельных фазах.

Причины механического характера, вызывающие нарушение нормальной работы электродвигателей, чаще всего наблюдаются в неправильной работе подшипников: перегрев подшипников, вытекание из них масла, появление ненормального шума.

Основные виды неисправностей в электродвигателях и причины их возникновения. *Асинхронный электродвигатель не включается* (перегорают предохранители или срабатывает защита). Причиной этого в электродвигателях с контактными кольцами могут быть закороченные положения пускового реостата или контактных колец. В первом случае необходимо пусковой реостат привести в нормальное (пусковое) положение, во втором — поднять приспособление, закорачивающее контактные кольца.

Включить электродвигатель не удастся также из-за короткого замыкания в цепи статора. Обнаружить короткозамкнутую фазу можно на ощупь по повышенному нагреву обмотки (ощупывание следует производить, отключив предварительно электродвигатель от сети); по внешнему виду обуглившейся изоляции, а также измерением. Если фазы статора соединены в звезду, то измеряют величины токов, потребляемых из сети отдельными фазами. Фаза, имеющая короткозамкнутые витки, будет потреблять ток больший, чем неповрежденные фазы. При соединении отдельных фаз в треугольник токи в двух проводах, подключенных к дефектной фазе, будут иметь большие значения, чем в третьем, который соединяется только с неповрежденными фазами. При измерениях пользуются пониженным напряжением.

При включении асинхронный электродвигатель не трогается с места. Причиной этого может быть обрыв одной или двух фаз це-

пи питания. Для определения места обрыва сначала осматривают все элементы цепи, питающей электродвигатель (проверяют целостность предохранителей). Если при внешнем осмотре обнаружить обрыв фазы не удастся, то мегомметром выполняют необходимые измерения. Для чего статор предварительно отключают от питающей сети. *Если обмотки статора соединены в звезду*, то один конец мегомметра соединяют с нулевой точкой звезды, после чего вторым концом мегомметра касаются поочередно других концов обмотки. Присоединение мегомметра к концу исправной фазы даст нулевое показание, присоединение к фазе, имеющей обрыв, покажет большое сопротивление цепи, т. е. наличие в ней обрыва. Если нулевая точка звезды недоступна, то двумя концами мегомметра касаются попарно всех выводов статора. Прикосновение мегомметра к концам исправных фаз покажет нулевое значение, прикосновение к концам двух фаз, одна из которых — дефектная, покажет большое сопротивление, т. е. обрыв в одной из этих фаз.

В случае соединения обмоток статора в треугольник необходимо обмотку разъединить в одной точке, после чего проверить целостность каждой фазы в отдельности.

Фазу, имеющую обрыв, иногда обнаруживают на ощупь (остается холодной). Если обрыв произойдет в одной из фаз статора во время работы электродвигателя, он будет продолжать работать, но начнет гудеть сильнее, чем в обычных условиях. Отыскивать поврежденную фазу так, как это указано выше.

При работе асинхронного двигателя происходит сильный нагрев обмоток статора. Такое явление, сопровождаемое сильным гудением электродвигателя, наблюдается при коротком замыкании в какой-либо обмотке статора, а также при двойном замыкании обмотки статора на корпус.

Работающий асинхронный электродвигатель начал гудеть. При этом его скорость и мощность снижаются. Причиной нарушения режима работы электродвигателя является обрыв одной фазы.

При включении двигателя постоянного тока он не трогается с места. Причиной этого могут служить перегорание предохранителей, обрыв в цепях питания, обрыв сопротивлений в пусковом реостате. Сначала внимательно осматривают, затем проверяют с помощью мегомметра или контрольной лампы напряжением не выше 36 В целостность указанных элементов. Если указанным путем не удастся определить место обрыва, переходят к проверке цело-

сти обмотки якоря. Обрыв в обмотке якоря чаще всего наблюдается в местах соединений коллектора с секциями обмотки. Изменяя падения напряжения между коллекторными пластинами, находят место повреждения.

Другой причиной указанного явления может быть перегрузка электродвигателя. Проверить это можно с помощью пуска электродвигателя вхолостую, предварительно разобшив его с приводным механизмом.

При включении электродвигателя постоянного тока перегорают предохранители или срабатывает максимальная защита. Замкнутая обмотка пускового реостата может быть одной из причин указанного явления. В этом случае реостат переводят в нормальное пусковое положение. Это явление может наблюдаться также при слишком быстром выводе рукоятки реостата, поэтому при повторном включении электродвигателя реостат выводят более медленно.

При работе электродвигателя наблюдается повышенный нагрев подшипника. Причиной повышенного нагрева подшипника может быть недостаточная величина зазора между шейкой вала и вкладышем подшипника, недостаточное или лишнее количество масла в подшипнике (проверяют уровень масла), загрязнение масла или применение масла несоответствующих марок. В последних случаях масло заменяют, промыв предварительно подшипник бензином.

При пуске или во время работы электродвигателя из зазора между ротором и статором появляются искры и дым. Возможной причиной этого явления может быть задевание ротора за статор. Это происходит при значительном срабатывании подшипников.

При работе электродвигателя постоянного тока наблюдается искрение под щетками. Причинами такого явления могут служить неправильный подбор щеток, слабое нажатие их на коллектор, недостаточно гладкая поверхность коллектора и неправильное расположение щеток. В последнем случае необходимо передвинуть щетки, расположив их на нейтральной линии.

При работе электродвигателя наблюдается усиленная вибрация, которая может появляться, например, из-за недостаточной прочности закрепления электродвигателя на фундаментной плите. Если вибрация сопровождается перегревом подшипника, это указывает на наличие осевого давления на подшипник.

Таблица 2.77. Неисправности асинхронных электродвигателей и способы их устранения

Неисправность	Возможная причина	Способ устранения
Щетки искрят, некоторые щетки и их арматура сильно нагреваются и обгорают	Щетки плохо шлифованы	Пришлифовать щетки
	Щетки не могут свободно двигаться в обойме щеткодержателя — мал зазор	Установить нормальный зазор между щеткой и обоймой 0,2—0,3 мм
	Загрязнены или замаслены контактные кольца и щетки	Очистить бензином кольца и щетки и устранить причины загрязнения
	Контактные кольца имеют неровную поверхность	Обточить или отшлифовать контактные кольца
	Слабо прижаты щетки к контактным кольцам	Отрегулировать нажатие щеток
	Неравномерное распределение тока между щетками	Отрегулировать нажатие щеток, проверить исправность контактов траверс, токопроводов, щеткодержателей
Равномерный перегрев активной стали статора	Напряжение сети выше номинального	Снизить напряжение до номинального; усилить вентиляцию
Повышенный местный нагрев активной стали при холстом ходе и номинальном напряжении	Между отдельными листами активной стали имеются местные замыкания	Удалить заусеницы, устранить замыкание и обработать листы изоляционным лаком
	Нарушено соединение между стяжными болтами и активной сталью	Восстановить изоляцию стяжных болтов
Двигатель с фазным ротором не развивает номинальной частоты вращения с нагрузкой	Плохой контакт в пайках ротора	Проверить все пайки ротора. В случае отсутствия неисправностей при наружном осмотре проверку паяк проводят методом падения напряжения
	Обмотка ротора имеет плохой контакт с контактными кольцами	Проверить контакты токопроводов в местах соединения их с обмоткой и контактными кольцами

Продолжение табл. 2.77

Неисправность	Возможная причина	Способ устранения
	Плохой контакт в щеточном аппарате. Ослабли контакты механизма для короткого замыкания ротора	Прошлифовать и отрегулировать нажатие щеток
	Плохой контакт в соединениях между пусковым реостатом и контактными кольцами	Проверить исправность контактов в местах присоединения соединительных проводов к выводам ротора и пускового реостата
Двигатель с фазным ротором идет в ход без нагрузки — при разомкнутой цепи ротора, а при пуске в ход с нагрузкой не развивает оборотов	Короткое замыкание между соседними хомутиками лобовых соединений или в обмотке ротора	Устранить касание соседних хомутиков
	Обмотка ротора в двух местах заземлена	После определения короткозамкнутой части обмотки поврежденные катушки заменить новыми
Двигатель с короткозамкнутым ротором не идет в ход	Перегорели предохранители, неисправен автоматический выключатель, сработало тепловое реле	Устранить неисправности
При пуске двигателя происходит перекрытие контактных колец электрической дугой	Контактные кольца и щеточный аппарат загрязнены	Провести очистку
	Повышенная влажность воздуха	Провести дополнительную изоляцию или заменить двигатель другим, соответствующим условиям окружающей среды
	Обрыв в соединениях ротора и в самом реостате	Проверить исправность соединения

2.30. Виды и причины повреждений пускорегулирующей аппаратуры

Пускорегулирующая аппаратура имеет следующие виды повреждений: чрезмерный нагрев катушек пускателей, контакторов и автоматов; междувитковые замыкания и замыкания на корпус катушек; чрезмерный нагрев и износ контактов; неудовлетворительная изоляция; механические неполадки.

Причина опасного перегрева катушек переменного тока — заклинивания якоря электромагнита в его разомкнутом положении и низкое напряжение питания катушек. Магнитная катушка потребляет больший ток, чем при втянутом якоре и нормальном напряжении, вследствие чего она быстро перегревается и сгорает.

Междувитковые замыкания могут произойти вследствие плохой намотки катушки, особенно если витки, прилегающие к фланцам каркаса катушки, соскальзывают в расположенные ниже слои, вследствие чего возникают относительно большие разности напряжений, повреждающие междувитковую изоляцию. Междувитковые замыкания происходят главным образом в катушках переменного тока, так как у них междувитковые амплитудные напряжения больше, чем у катушек постоянного тока. К тому же они подвержены усиленным сотрясениям от вибрирующего стального каркаса.

Замыкание на корпус происходит в случае неплотной посадки бескаркасной катушки на железном сердечнике; возникающие в системе вибрации приводят к перетиранию изоляции катушки и ее отводов, вследствие чего происходит замыкание на заземленный стальной корпус аппарата.

На нагрев контактов влияют токовая нагрузка, давление, размеры и раствор контактов, а также условия охлаждения и окисление их поверхности, механические дефекты в контактной системе. При сильном нагреве контактов повышается температура соседних частей аппарата и, как следствие, разрушается изоляционный материал. При неблагоприятных условиях гашения электрической дуги контакты окисляются. На соприкасающихся поверхностях образуется плохо проводящий слой. При применении для смазки окисляющихся жиров они отшлаковываются, поэтому контакты только слегка смазывают бескислотными вазелинами, наносимыми тончайшим слоем. Применяемые в наружных установках

для смазки контактов консистентные жиры не должны содержать известкового (кальциевого) мыла, так как на холоде появляются выделения, приводящие к заеданиям и другим неполадкам.

Износ контактов зависит от величины тока, напряжения и продолжительности горения электрической дуги между контактами, частоты и продолжительности включений, качества и твердости материала. Установлено, что в пределах твердости 30—90° по Бринеллю интенсивность обгорания резко убывает, а при более высокой твердости снижается незначительно, поэтому упрочняют материал контактов свыше указанного предела нецелесообразно.

На степень обгорания влияет форма и размер контактов. При слишком большой ширине контактов (более 30 мм) боковая составляющая тока и магнитное поле в контакте сильно увеличиваются, электрическая дуга "вторгается" в стенку дугогасительной камеры и остается в этом положении, разрушая контакты и стенки камеры.

Неисправность изоляции проявляется в виде образования на ее поверхности токов утечки (пробой изоляции очень редки), поэтому необходимо защищать ее от скопления грязи и пыли. Большая часть всех неисправностей вызывается увлажнением изоляции и ее нарушением во время строительно-монтажных работ и транспортировки.

Механические неполадки в аппаратах возникают в результате образования ржавчины, механических поломок осей, пружин подшипников и других конструктивных элементов. Механические неполадки, вызванные износом или усталостными явлениями, происходят из-за плохой смазки подвижных частей, скапливания влаги, применения в конструкциях, работающих на удар материалов либо очень хрупких, либо мягких.

2.31. Ремонт масляных выключателей, разъединителей, выключателей нагрузки

Таблица 2.78. Неисправности выключателей и способы их устранения

Неисправность	Возможная причина	Способ устранения
Выключатель не включается	Отсутствует цепь оперативного тока	Проверить цепь включения
	Недостаточно напряжение оперативного тока	Повысить напряжение оперативного тока до нормального значения
Выключатель не отключается	Отсутствует цепь оперативного тока	Проверить цепь отключения
	Недостаточно напряжение оперативного тока	Повысить напряжение оперативного тока до нормального значения
Чрезмерный (выше нормы) нагрев нижнего контакта	Недостаточно входит в розеточный контакт токопроводящий стержень Косо входит в розеточный контакт токопроводящий стержень (ламели розеточного контакта касаются наконечника стержня не всей площадью) Лопнуло упорное кольцо розеточного контакта Ослабили пружины розеточного контакта	Отрегулировать вжим (ход) контактов Разобрать полюс и отрегулировать контакты
Масло в выключателе быстро (после нескольких отключений) становится темным. Короткие замыкания выключатель разрывает тяжело с выбросом масла Заклинивание токопроводящего стержня (у выключателя ВМП-10)	Недостаточная скорость движения токопроводящего стержня в момент отключения в результате большого трения в приводном механизме Неправильно гасится дуга из-за неверной установки дугогасительной камеры в цилиндре, сильного выгорания ее; износились уплотняющие манжеты проходного изолятора (у выключателя ВПМ-10) Смещение упоров ограничителей хода токосъемных роликов и в результате поломка направляющей капроновой колодки	Заменить кольцо Заменить пружины Отрегулировать выключатель
Поломка опорных изоляторов	Рычаг механизма упирается в колпачок Значительный зазор (более 1,5 мм) между роликом рычага пружинного буфера и упором, вследствие чего токопроводящие стержни при включении ударяются о дно розеточного контакта	Разобрать полюс и установить правильно камеру. Заменить дугогасительную камеру. Поставить новые манжеты Разобрать полюс, заменить направляющую колодку и зафиксировать положение направляющих стержней установкой стопорных винтов Сменить полюс
Поломка проходных изоляторов (у выключателя ВПМ-10)	Незначительный (менее 19 мм) запасной ход между колодкой токопроводящего стержня и головками болтов колпачка проходного изолятора, вследствие чего колодка бьет по изолятору	Отрегулировать положение колодки токопроводящего стержня

Таблица 2.79. Ремонт масляных выключателей

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Осмотр, очистка, разборка выключателей	Очищают детали выключателя от грязи, сливают масло из цилиндров. Отсоединяют от полюсов изоляционные тяги и, сняв полюса, открывают нижние крышки с неподвижными контактами	Маслоотделители из цилиндров вынимают, предварительно сняв верхние крышки
Ремонт контактной системы	Вынимают распорные бакелитовые цилиндры и дугогасительные камеры Очищают слегка обгоревшие контакты Опиливают контакты с напльвами, сильно обгоревшие заменяют новыми Наконечники подвижных контактов при необходимости заменяют новыми	Наждачной шкуркой Напильником личным Наконечники наворачивают до отказа на контактный стержень и накернивают по окружности
Ремонт буферного устройства	Буфер очищают от грязи, заливают чистым трансформаторным маслом и проверяют плавность хода	Шток и поршень масляного буфера при перемещении от руки должны двигаться плавно, без заеданий
Регулировка выключателя ВМП-10 (включение и отключение производят только вручную)	Ввертывают до упора в резьбовое отверстие на торце каждого подвижного контакта полюса стержень диаметром 6 мм, длиной 400 мм. Добиваются, чтобы полный ход подвижных контактов составлял 245 ± 5 мм; ход в контактах 60 ± 4 мм для выключателей до 1000 А и 54 ± 4 мм для выключателей 1500 А	Угол поворота вала $87 \pm 2^\circ$, недоход механизма до крайнего положения не менее 4 мм

Таблица 2.80. Ремонт разъединителей

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Осмотр разъединителей и замена дефектных деталей	Очистка изоляторов, контактов и ножей от грязи, копоти, подгаров. Расслоившиеся детали из бакелита заменяются новыми. При незначительных повреждениях их покрывают бакелитовым лаком 2 раза и сушат 3 ч	Температура сушки 60°C

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Частичный ремонт армированных деталей	Удаляют старую армировку с поврежденной части и заливают новый цементирующий слой	Разрушение армировки не должно превышать 1/3 окружности фланца
Полное переармирование	Армируют заново изоляторы	Разрушен армирующий пояс больше 1/3 окружности фланца или колпака
Регулирование разъединителя	Давление в контактах разъединителя считают нормальным, если вытягивающее усилие для каждого полюса не ниже при токе разъединителя 600 А — 200 Н, 1000 А — 400 Н, 2000 А — 800 Н	Регулирование проверяют путем 10-кратного включения и отключения разъединителя

Таблица 2.81. Ремонт выключателей нагрузки

Операция	Ремонтные работы	Пояснение
Осмотр выключателей и замена дефектных деталей	Очищают контактные поверхности от следов оплавления, грязи и копоти. Отвертывают винты, крепящие щеки дугогасительного устройства, осматривают и при необходимости заменяют вкладыши	Если стенки вкладышей выгорели, их заменяют новыми
Проверка пружины и буферных устройств	Дефектные и ослабленные пружины заменяют новыми. Износившиеся резиновые шайбы буфера заменяют новыми	Пружины применяют только заводского изготовления, а шайбы делают из листовой резины толщиной 4—6 мм
Смазка и регулирование выключателей	Трущиеся поверхности очищают от старой смазки и наносят свежую смазку. При регулировании добиваются одновременного входа и выхода ножей в неподвижные контакты	Смазку применяют с учетом температуры окружающей среды. Величина вытягивающего усилия как и у разъединителей

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ПО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЮ

3.1. Автоматические воздушные выключатели

Автоматические выключатели с естественным воздушным охлаждением (автоматы) предназначены для отключения тока при КЗ, перегрузках и недопустимых снижениях напряжения, для оперативных включений и отключений электрических цепей (в том числе электродвигателей) на напряжение до 1 кВ.

Расцепители, являясь составной частью автоматов, контролируют заданный параметр защищаемой цепи и воздействуют на расцепляющее устройство, отключающее автомат

Наиболее распространенными расцепителями являются

- а) электромагнитные — для защиты от тока КЗ;
- б) тепловые — для защиты от перегрузок;
- в) комбинированные, совмещающие в себе электромагнитные и тепловые расцепители:

г) полупроводниковые, позволяющие ступенчато менять: номинальный ток расцепителя; время срабатывания в зоне перегрузки; отношение тока срабатывания при токе КЗ (0,1; 0,25; 0,4 с).

Полупроводниковые расцепители имеют более стабильные параметры и удобны в настройке.

Если автомат не имеет максимальных расцепителей, то он используется только для коммутаций цепей без тока.

Кроме указанных выше, имеются также минимальные, нулевые, независимые и максимальные токовые расцепители. Минимальные расцепители отключают включенный автомат при $U = (0,35 \div 0,7) U_{\text{ном}}$; нулевые расцепители — при $(0,1 \div 0,35) U_{\text{ном}}$. Независимые расцепители служат для дистанционного отключения автоматов, максимальные токовые — для защиты электрических цепей (кроме двигателей) от перегрузки.

Основные технические данные автоматов даны в табл. 3.1.1

Дополнения к табл. 3.1.1.

1) Автоматические выключатели серии АП50Б выпускают с разными видами расцепителей, что отражается в их обозначении. Так, например, АП50Б2МТ — с двумя комбинированными расцепителями; АП50Б2М — с двумя электромагнитными расцепителями; АП50Б3ТН — с тремя тепловыми расцепителями и минимальными расцепителями напряжения; буква Д означает — независимый расцепитель, буква О — максимальный расцепитель тока в нулевом проводе.

Предельная коммутационная способность автомата при переменном напряжении 380 В составляет 0,5—10 кА при номинальном токе максимальных расцепителей 1,6—63 А.

Автоматы содержат один или два переключающих контакта.

2) Автоматические выключатели серии АК50 и АК63 выпускают со следующими видами расцепителей: МГ — электромагнитный с гидравлическим замедлением срабатывания для защиты в зоне токов перегрузки и КЗ; М — электромагнитный для защиты в зоне токов КЗ.

3) Автоматические выключатели серии АЕ1000 предназначены для защиты осветительных электрических цепей переменного тока; номинальный режим работы — продолжительный.

4) Автоматические выключатели серии АЕ20 различаются по значению номинального тока выключателя следующим образом; АЕ2020 — $I_{в.ном} = 16$ А; АЕ2040 — $I_{в.ном} = 63$ А; АЕ2050 — $I_{в.ном} = 100$ А; АЕ2060 — $I_{в.ном} = 160$ А. Четвертая цифра в обозначении выключателя означает следующее: 3 — трехполюсные с электромагнитными максимальными расцепителями; 4 — однополюсные с электромагнитными и тепловыми максимальными расцепителями; 6 — то же, но трехполюсные.

5) Автоматические выключатели серии АЕ25 имеют по одному замыкающему и по одному размыкающему контакту.

Для этих автоматов имеет место следующее число полюсов в комбинации с максимальными расцепителями тока: 1 — однополюсные с электромагнитными максимальными расцепителями тока; 2 — двухполюсные с электромагнитными расцепителями тока; 4 — однополюсные с электромагнитными и тепловыми расцепителями тока; 5 — двухполюсные с электромагнитными и тепловыми максимальными расцепителями тока.

6) Автоматические выключатели серии ВА13 предназначены для отключения электрических цепей при перегрузках и КЗ. Пятая и шестая цифры в обозначении выключателя означают следующее: 22 — два полюса с электромагнитными расцепителями; 23 — два полюса с электромагнитными расцепителями с гидравлическим замедлением; 32 — три полюса с электромагнитными расцепителями; 33 — три полюса с электромагнитными расцепителями с гидравлическим замедлением. Время отключения автоматов под действием независимого расцепителя не превышает 0,05 с.

7) Автоматические выключатели серии ВА16 выпускаются на следующие номинальные токи: 6,3; 10,0; 16,0; 20,0; 25,0 и 31,5 А. Номинальные уставки по току срабатывания соответственно равны: 95; 140; 225; 280; 350 и 440 А.

8) Автоматические выключатели серии ВА19 предназначены для защиты электрических установок от токов перегрузки и токов КЗ в цепях переменного тока. Имеют один замыкающий и один размыкающий контакты.

9) Автоматические выключатели серии ВА51-25 предназначены для эксплуатации и защиты электрических цепей переменного тока от токов пере-

грузки и токов КЗ. Автоматические выключатели серий ВА51Г25 служат для пуска, останова и защиты АД от токов перегрузки и токов КЗ. Автоматы имеют один замыкающий и один размыкающий контакты или два замыкающих контакта, а также независимые и минимальные расцепители напряжения.

10) Автоматические выключатели серии ВА51 на токи 100 и 160 А предназначены для эксплуатации в электрических цепях переменного тока, встраиваются в комплектные устройства для защиты электрических цепей от токов перегрузки и КЗ; буква "Г" в серии означает, что эти автоматы служат для защиты, пуска и отключения АД. Автомат имеет максимальные расцепители тока (электромагнитные и тепловые), а также независимые и минимальные расцепители напряжения.

11) Автоматический выключатель серии ВА51 на ток 250 А имеет то же назначение, что и ВА51 на токи 100 и 160 А. Имеет максимальные, независимый, нулевой и минимальный расцепители.

12) Автоматический выключатель серии ВА52-37 имеет калибруемые значения уставок по току срабатывания электромагнитного расцепителя тока, которые имеют следующие значения: при переменном токе: 1600; 2000; 2500; 3200; 4000 А; при постоянном токе: 2000 и 2500 А (для исполнения автоматов без тепловых максимальных расцепителей тока).

13) Автоматические выключатели серии АЗ700 по виду максимальных расцепителей тока, подразделяются на:

а) токоограничивающие с электромагнитными и полупроводниковыми расцепителями, с электромагнитными и тепловыми расцепителями, с электромагнитными расцепителями; селективные с полупроводниковыми расцепителями;

б) нетокоограничивающие с электромагнитными и тепловыми расцепителями, с электромагнитными расцепителями; без максимальных расцепителей тока.

14) Автоматические выключатели серии "Электрон" по сочетанию видов расцепителей подразделяются на:

а) с максимальным расцепителем тока (полупроводниковым), имеющим переключатель для переключения на работу в режиме с выдержкой времени (мгновенно) и минимальным расцепителем напряжения, который осуществляет оперативные отключения;

б) с максимальным расцепителем тока и независимым расцепителем напряжения.

15) Автоматические выключатели серий ВА51-39 и ВА52-39 допускаются использовать для прямых пусков и защиты АД.

В зависимости от исполнения имеют разные сочетания расцепителей: тепловых, электромагнитных, независимых, нулевых и минимальных.

16) Автоматические выключатели типов ВА53-41, ВА55-41 и ВА56-41 допускаются использовать для нечастых, прямых пусков АД. Выключатели этих типов различаются по МТЗ:

а) ВА53 — токоограничивающие с полупроводниковыми максимальными расцепителями тока для защиты в зоне токов перегрузки и КЗ и для защиты от однофазных замыканий;

б) ВА55 — с полупроводниковыми максимальными расцепителями тока с выдержкой времени для защиты в зоне токов перегрузки и КЗ и для защиты от однофазных замыканий;

в) ВА56 — без максимальных расцепителей тока, разработанные на базе выключателей серии ВА55.

Выключатели с полупроводниковыми максимальными расцепителями тока в условиях эксплуатации допускают ступенчатую регулировку следующих параметров: номинального тока расцепителя $I_{в.ном}$, номинального напряжения (только для постоянного тока); уставки по току срабатывания в зоне токов КЗ, уставки по времени срабатывания в зоне токов перегрузки при $6I_{р.ном}$ для переменного тока и $5I_{р.ном}$ для постоянного тока, уставки по времени срабатывания в зоне токов КЗ для выключателей типа ВА55-41.

Выключатели с выдержкой времени в зоне токов КЗ типов ВА55-41 дополнительно имеют:

1 — верхнюю границу зоны селективности, кА:

при переменном токе: 20,0;

при постоянном токе: 30,0;

2 — кратность уставки по времени срабатывания в зоне токов КЗ до верхней границы зоны селективности, с:

при переменном токе: 0,1; 0,2; 0,3;

при постоянном токе: 0,1; 0,2.

Полное время отключения электрической цепи в зоне токов КЗ выключателями типов ВА53, ВА55 (после истечения установленного времени срабатывания) и ВА56 (при токе КЗ не менее 25 кА для выключателей переменного тока, и не менее 40 кА для выключателей постоянного тока) не более 0,04 с.

17) Автоматические выключатели типов ВА53-43, ВА55-43, ВА56-43 различаются по МТЗ:

а) ВА53 — токоограничивающие с полупроводниковыми и электромагнитными максимальными расцепителями тока без выдержки времени для защиты в зоне токов перегрузки и КЗ и для защиты от однофазных замыканий;

б) ВА55 — с полупроводниковыми максимальными расцепителями тока с выдержкой времени для защиты в зоне токов перегрузки и КЗ и для защиты от однофазных замыканий;

в) ВА56 — автоматические, без максимальных расцепителей тока, разработанные на базе выключателей серии ВА55.

18) Автоматические выключатели серии ВА75 имеют следующие расцепители: независимый, нулевой напряжения, минимальный напряжения с выдержкой времени.

19) Автоматические выключатели серий ВА81, ВА83, ВА85, ВА87 предназначены для эксплуатации в электроустановках, а также допускается использовать их для прямых пусков АД с короткозамкнутым ротором и отключения вращающихся двигателей. Цифры в обозначении выключателей означают следующее:

81 — токоограничивающие выключатели с электромагнитными расцепителями;

83 — токоограничивающие выключатели с полупроводниковым и электромагнитными расцепителями;

85 — селективные выключатели с полупроводниковым расцепителем;

ВА87 — выключатели без максимальных расцепителей тока.

Выключатели ВА87-41, не имеющие максимальных расцепителей тока, изготавливаются на базе селективных выключателей и сохраняют включенное положение до значений токов КЗ, соответствующих верхней границе зоны селективности для селективных выключателей, а свыше этих токов отключают электрическую цепь.

Таблица 3.1.1. Основные технические данные автоматических выключателей

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид распрепителя максимального тока		Номинальные токи распрепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода			
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05I _{ном}	при токе I _{ном}	при токе 6I _{ном}			в зоне КЗ		
Э06	≈220	800; 1000	—	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	630; 800;	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	—	—	—	35	Ручной, электромагнитный			
	≈400	630; 800; 1000												3; 5; 7; 10	0,25; 0,45; 0,7	25
	~380	630; 800; 1000												1,25	4; 8; 16	40
	~660	630; 800; 1000												3; 5; 7	—	45
Э16	≈440	1250; 1600	—	в зоне перегрузки	Полу-провод-никo-вый	630; 1000; 1600	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	—	—	—	30	Ручной, электромагнитный			
	~660	1000; 1600; 2500; 4000												3; 5; 7	50	
Э25	≈440	2000; 2500; 3200; 4000	—	в зоне перегрузки	Полу-провод-никo-вый	1000; 1600; 2500; 4000	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	—	—	—	55	Ручной, электромагнитный			
	~660	2500; 4000; 6300												3; 5; 7	85	
Э40	≈440	4000; 5000; 6300	—	в зоне перегрузки	Полу-провод-никo-вый	2500; 4000; 6300	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	—	—	—	85	Ручной, электромагнитный			
	~660	—												—	—	

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид расцепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05 I _{ном}	при токе 6 I _{ном}	в зоне КЗ		
AK50	=220	50	2	Электромагнитный с гидравлическим замедлением срабатывания	Электротромбонитный без замедлителя	0,6; 0,8; 1; 1,2; 1,5; 2; 2,5; 4; 5; 6; 8; 10; 12,5; 15; 20; 25; 32; 40; 45; 50	—	5	—	3—20	—	4,5	
	~380						1,35	5; 10	He срабатывает	—	0,2—0,4		
AK63	=240	63	1	Комбинированный	Электротромбонитный	0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3; 1,5; 4; 5; 6; 3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	—	1,5; 5	—	3—20	—	3—5	Ручной
	=400						—	1,5; 3; 12	—	—	3		
	~500						1,3	—	—	2,3; 9			
АП50Б	=220	50	2			1,6; 2,5; 4; 6,4; 10	1,25	3; 5; 10	—	1,5—10	—	0,3—3,5	
	~500						—	—	—	0,5—4			

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид расцепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с		Пределная отключающая способность, кА	Вид привода
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе $I_{ном}$	при токе $6I_{ном}$		
АП50Б	~660	50	3	Комбинированный	в зоне КЗ	16; 25; 40; 50; 63	1,25	3,5; 10	—	1,5—10	—	0,24—1
АЕ1000	~380	25	1	Тепловой	Электромеханический	6; 10; 16; 20; 25	1,25; 1,5	12—18	—	—	1,2; 1,8	Ручной
АЕ2020	~380	16	3	Тепловой	Электромеханический	0,3; 0,4; 0,5; 0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16	0,9—1,15	12	—	—	0,7—4	Ручной
АЕ2040 АЕ2040М	~220	63	1	Тепловой	Электромеханический	0,6; 0,8; 1,0; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	0,9—1,15	12	—	—	2—6	Ручной
	~380	63	1; 3	1	Тепловой	Электромеханический	0,6; 0,8; 1,0; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	0,9—1,15	12	—	0,8—6	Ручной
~440	63	1	3	Тепловой	Электромеханический	0,6; 0,8; 1,0; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	0,9—1,15	12	—	2—4,5	Ручной	
~660	63	3	3	Тепловой	Электромеханический	0,6; 0,8; 1,0; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	0,9—1,15	12	—	0,7—4	Ручной	

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид расцепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05I _{ном}	при токе 6I _{ном}	в зоне КЗ		
AE2050M	~380	100	3	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	10; 12,5; 16; 20; 25; 32; 40; 50; 63; 80; 100	в зоне перегрузки	в зоне КЗ	Не срабатывает в течение 2 ч	5—20	—	2,4—6	Ручной
	~660											2,1—4	
AE2060	~380	160	3	Тепловой	Электромеханический	16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160	0,9—1,15	12	—	—	—	3,5—11,5	Ручной
	~660											3—6	
AE2530	~220	25	1; 2	Тепловой	Электромеханический	0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 1,6; 2; 2,5; 3,25; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25	1,3—10	2—10	—	—	—	2—5	Ручной
	~380											0,8—5	
AE2540	~220	63				25; 31; 5	2,5; 5; 10					5—10	

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид распрепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05I _{ном}	при токе I _{ном}	при токе 6I _{ном}		
AE2540	~380	63	1; 2	Тепловый	в зоне КЗ	40; 50; 63 50; 60; 80; 100	5; 10	5; 10	-	-	-	3-6 20	-
	=220	100											
BA13-25	~1140	25	3	Электромеханический с гидравлическим замедлением	Электромеханический	3,15; 5; 16; 25	-	7	-	-	-	1,5	-
	~660	63											
BA13-29	=440	63	2; 3		Электромеханический	0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4; 5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	6; 12	3; 6; 12	-	-	-	6 10	-
	~380												
BA16	~380	0,6-63	1; 2	Тепловый	Электромеханический	0,6-63	-	95-440	-	-	-	1	-
BA19 (BA19-29)	~380	0,6-63	1; 2		Электромеханический	0,6-63	-	2-10 1,3-10	-	-	-	1,2-6 2-10	-
	=220												

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В		Номинальный ток, А		Число полюсов	Вид расцепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА		Вид привода
	~380	=220	40	3; 2		в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05 I _{ном}	при токе I _{ном}	в зоне КЗ	1	1,7—3	
ВА22-27	~380	=220	40	3; 2				6,3; 10; 16; 20; 25; 31,5; 40							1	Электродвигательный
ВА51-25 (BASII25)	~380		0,3—25	3	Тепловой	Электромagnetный		0,3—4,0 (BAS1-25) 5—25 (BASII25)	1,2; 1,35	7; 10; 14					1,5—3,8	Ручной
	~660														1,2—3	
ВА51	=220		100; 160	1; 2; 3				1,2; 1,25; 1,35	3; 6; 7	3; 7; 10				2—28		
	~660													1,5—12		
ВА51-35	=220		250				80; 100; 125; 200; 250	6; 8; 10	6; 8; 10	12				25—35	Ручной, электромагнитный	
	~660													10—12		
ВА51 ВА52	=440		400	2; 3			250; 300; 400	—	6	20				35—85		
	~660													12—20		

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид распрепителя максимального тока		Номинальные токи распрепителя, А	Уставка срабатывания распрепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода			
				в зоне перерузки	в зоне КЗ		в зоне перерузки	в зоне КЗ	при токе 1,05I _{ном}	при токе 6I _{ном}	в зоне КЗ					
BA57-35 BA57-37	=440	250	3	в зоне перерузки	в зоне КЗ	16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160; 200; 250	в зоне перерузки	в зоне КЗ	—	—	—	5—110	Ручной, электромеханический			
	~660													6; 8; 10; 12	—	3,5—20
BA51-39	=220	630	2; 3	Тепловой	Электромеханический	400; 500; 630	6	в зоне перерузки	6	—	—	35	Ручной, электромеханический			
	~380													2500; 3200; 4000;	—	20
	~660													2500; 3200; 4000; 5000; 6300	10	50
BA52-39	=440	630	2; 3	Тепловой	Электромеханический	250; 320; 400; 500; 630	6; 10	в зоне перерузки	6; 10	—	—	85	Ручной, электромеханический			
	~380													2500; 3200; 4000	—	40
	~660													2500; 3200; 4000; 5000; 6300	6; 10	20

Продолжение таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид расцепителя максимального тока		Номинальные токи расцепителя, А	Уставка срабатывания расцепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода	
				в зоне перегрузки	в зоне КЗ		в зоне перегрузки	в зоне КЗ	при токе 1,05I _{ном}	при токе 6I _{ном}	в зоне КЗ			
BA53-41	~380	1000	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	Для полупроводникового 630; 800; 1000 Для электромагнитного 250; 400; 630; 1000	в зоне перегрузки	2; 3; 5; 7	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	0,04	135	Ручной, электромеханический
	~660													
	=440													
BA55-41	~380	1000	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	Для полупроводникового 630; 800; 1000 Для электромагнитного 250; 400; 630; 1000	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	0,04	33,5	Ручной, электромеханический
	~660													
	=440													
BA56-41	~380	1000	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	Для полупроводникового 630; 800; 1000 Для электромагнитного 250; 400; 630; 1000	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	0,04	100	Ручной, электромеханический
	~660													
	=440													
BA53-43	=440	1600	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	1000; 1280; 1600	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	-	160	Ручной, электромеханический
	~660													
	=440													
BA55-43	=440	1600	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	1000; 1280; 1600	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	-	47,5	Ручной, электромеханический
	~660													
BA55-43	=440	1600	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	1000; 1280; 1600	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	-	100	Ручной, электромеханический
	~660													
BA55-43	=440	1600	2; 3	Полупроводниковый	Электромеханический	1000; 1280; 1600	в зоне перегрузки	2; 4; 6	4; 8; 16	-	0,1; 0,2; 0,3	-	47,5	Ручной, электромеханический
	~660													

Окончание таблицы 3.1.1

Тип автоматического выключателя	Номинальное напряжение, В		Номинальный ток, А	Число полюсов	Вид распрепителя максимального тока		Номинальные токи распрепителя, А	Уставка срабатывания распрепителя		Время выдержки (срабатывания), с			Пределная отключающая способность, кА	Вид привода
	=440 ~660	=440 ~660			в зоне КЗ	в зоне КЗ		в зоне КЗ	в зоне КЗ	при токе $I_{0,05I_{ном}}$	при токе $I_{ном}$	в зоне КЗ		
ВА56-43	=440 ~660	=440 ~660	1600		в зоне КЗ	в зоне КЗ	1600	—	—	—	—	—	100	Ручной, электромагнитный
													47,5	
ВА75-45	=440 ~660	=440 ~660	2500		в зоне КЗ	в зоне КЗ	1575; 2000; 2500	2; 4; 6	1,25	4; 8; 16	—	—	50	Ручной, электромагнитный
								2; 3; 5; 7					40	
ВА75-47	=440 ~660	=440 ~660	4000		в зоне КЗ	в зоне КЗ	2520; 3200; 4000	2; 4; 6	1,25	4; 8; 16	—	—	60	Ручной, электромагнитный
								2; 3; 5; 7					45	
ВА81-41	=440 ~660	=440 ~660	1000	2; 3	Полупроводниковый	Электромагнитный	250; 400; 630; 1000	2; 4; 6	1,25	4; 8; 16	—	—	100	Ручной, электромагнитный
								2; 3; 5; 7					45	
ВА83-41	=440 ~660	=440 ~660	1000		в зоне КЗ	в зоне КЗ	250; 400; 630; 1000	2; 4; 6	1,25	4; 8; 16	—	—	100	Ручной, электромагнитный
								2; 3; 5; 7					45	
ВА85-41	=440 ~660	=440 ~660	1000		в зоне КЗ	в зоне КЗ	250; 400; 630; 1000	2; 4; 6	1,25	4; 8; 16	—	—	100	Ручной, электромагнитный
								2; 3; 5; 7					45	

Таблица 3.1.2. Характеристики автоматических выключателей

Тип	Номинальный ток выключателя, А	Номинальный ток теплового расцепителя $I_{Т.р.ном}$, А	Предельная коммутационная способность, кА
ВА51-25	25	6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25	2
ВА51Г25	25	0,3; 0,4; 0,5; 0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,15; 4,5; 6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25	3
ВА51-29	63	6,3; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63	8
ВА51-31	100	16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100	8
ВА51Г31	100	16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100	8
ВА52Г31	100	16; 20; 25; 31,5; 40; 50; 63; 80; 100	14
ВА51-33	160	80; 100; 125; 160	10
ВА51Г33	160	80; 100; 125; 160	10
ВА52Г33	160	80; 100; 125; 160	15
ВА51-35	250	160; 200; 250	10
ВА51-37	400	250; 320; 400	12

Таблица 3.1.3. Трехполюсные автоматические выключатели серии АЗ700 переменного тока с электромагнитными расцепителями

Тип выключателя	$I_{ном.в}$, А	$I_{ном.р}$, А	$I_{с.о}^*$, А	ПКС** в	ОПКС*** в
				цепи 380 В	цепи 380 В
Ударный ток, кА					
Выключатели на напряжение до 660 В					
АЗ712Б	160	80	400	36	125
		160	630; 1000; 1600	75	
АЗ722Б	250	250	1600; 2000; 2500	80	150
АЗ732Б	400	400	2500; 3200; 4000	100	150
АЗ742Б	630	630	4000; 5000; 6300	100	150
АЗ792Б	630	630	2500; 3200; 4000; 5000; 6300	11,1	150
Выключатели на напряжение до 380 В					
АЗ712Ф	160	80	400	25	28
		160	630; 1000; 1600		

Продолжение табл. 3.1.3

Тип выключателя	$I_{ном.в}, А$	$I_{ном.р}, А$	$I_{с.о}^*, А$	ПКС** в цепи 380 В	ОПКС*** в цепи 380 В
				Ударный ток, кА	
А3722Ф	250	250	1600; 2000; 2500	35	38
А3732Ф	630	400	2500; 3200; 4000	50	3
		630	4000; 5000; 6300		
<p>*Ток срабатывания отсечки. **ПКС — предельная коммутационная способность. ***ОПКС — то же, но одноразовая.</p>					

Таблица 3.1.4 Трехполюсные автоматические выключатели серии А3700 переменного тока с электромагнитными и тепловыми расцепителями

Тип выключателя	$I_{ном.в}, А$	$I_{ном.р}, А$	$R_{с.т}/I_{ном.р}$	$I_{с.о}, А$	ПКС в цепи 380 В	ОПКС в цепи 380 В
					Ударный ток, кА	
Выключатели на напряжение до 660 В						
А3712Б	160	16; 20; 25	1,15	630	5,5; 10; 15	—
		32; 40; 50; 63; 80; 100; 125		630; 1600	20; 30; 45; 60	—
		160		75	125	
А3726Б	250	160; 200; 250	1,15	2500	65; 75	150
А3736Б	400	250; 320; 400	1,15	2500; 3200; 4000	65; 100	150
А3796Б	630	250; 320; 400; 500; 630	1,15	2500; 3200 4000; 5000; 6300	65; 70	150

Тип выключателя	$I_{\text{ном.в}}, \text{А}$	$I_{\text{ном.р}}, \text{А}$	$I_{\text{с.п}}/I_{\text{ном.р}}$	$I_{\text{с.о}}, \text{А}$	ПКС в цепи 380 В	ОПКС в цепи 380 В
					Ударный ток, кА	
Выключатели на напряжение до 380 В						
А3716Ф	160	16; 20; 25	1,15	630	5,5; 10; 15	—
		32; 40 50; 63; 80 100; 125; 160		630; 1600	20; 25; 25	28
А3726Ф	250	160; 200; 250	1,15	2500	35	38
А3736Ф	630	250; 320; 400; 500; 630	1,15	2500; 3200; 4000; 5000; 6300	50	53

* $I_{\text{с.п}}$ — ток срабатывания при перегрузке.

Таблица 3.1.5. Автоматические выключатели серии А3700 с полупроводниковыми и электромагнитными расцепителями максимального тока

Выключатель		Полупроводниковый расцепитель		Эл. магн. расцепитель
Габарит	Тип и $I_{\text{ном}}, \text{А}$	$I_{\text{ном}}, \text{А}$	Пределы регулирования $I_{\text{ном}}, \text{А}$	Номинальная уставка тока трогания у выключателей: пост. ток/перем. ток, А
Исполнение токоограничивающее с полупроводниковым и электромагнитным расцепителями максимального тока				
1	А3710Б, 160	40 80 160	20; 25; 32; 40 40; 50; 63; 80 80; 100; 125; 160	960/1600
2	А3720Б, 250	250	160; 200; 250	1500/2500
3	А3730Б, 400	250 400	160; 200; 250 250; 320; 400	2400/4000
4	А3740Б, 630	400 630	250; 320; 400 400; 500; 630	3800/6300

Выключатель		Полупроводниковый расцепитель		Эл. магн. расцепитель
Габарит	Тип и $I_{ном}$, А	$I_{ном}$, А	Пределы регулирования $I_{ном}$, А	Номинальная уставка тока трогания у выключателей: пост. ток/перем. ток, А
Исполнение селективное с полупроводниковыми расцепителями максимального тока (электромагнитного расцепителя нет)				
3	A3730С, 400	250	160; 200; 250	Выключатели А3730С и А3740С выполняются в двух модификациях: с защитой в зоне перегрузки и без этой защиты
4	A3740С, 630	400	250; 320; 400	
		630	400; 500; 630	
Исполнение токоограничивающее с электромагнитными расцепителями максимального тока (полупроводникового расцепителя нет)				
1	A3710Б, 160	—	—	600/400; 750/630; 960/1000; —/1600
2	A3720Б, 250	—	—	960/1600; 1200/2000; 1500/2500
3	A3730Б, 400	—	—	2400/2500; —/3200; —/4000
4	A3740Б, 630	—	—	3800/4000; —/5000; —/6300

Таблица 3.1.6. Автоматические выключатели серии А3700 с термобиметаллическими и электромагнитными расцепителями максимального тока

Выключатель		Термобиметаллический расцепитель	Эл. магн. расцепитель
Габарит	Тип и $I_{ном}$, А	$I_{ном}$, А	Номинальная уставка тока трогания выключателей: пост. ток/перем. ток, А
Токоограничивающие			
1	A3710Б, 160	16; 20; 25; 32; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160	600/630
		32; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160	960/1600
2	A3720Б, 250	160; 200; 250	1500/2500
3	A3730Б, 400	250; 320; 400	2400/4000

Продолжение табл. 3.1.6

Выключатель		Термобиметаллический расцепитель	Эл. магн. расцепитель
Габарит	Тип и $I_{ном}$, А	$I_{ном}$, А	Номинальная уставка тока трогания выключателей: пост. ток/перем. ток, А
Неогограничивающие			
1	А3710Ф, 160	16; 20; 25	600/630
		32; 40; 50; 63; 80; 100; 125; 160	600/630; 960/1600
2	А3720Ф, 250	160; 200; 250	1500/2500
3	А3730Ф, 630	250	2400/2500
		320	2400/3200
		400	2400/4000
		500	3800/5000
		630	3800/6300
<p>Примечание. Выключатели серии А3700 применяют в установках постоянного тока до 440 В и переменного тока до 660 В. Габариты двухполюсных и трехполюсных выключателей одинаковые.</p>			

Таблица 3.1.7. Предельная коммутационная способность выключателей А3700 при переменном токе и $\cos\phi > 0,25$

Тип выключателя	$I_{ном}$, А, расцепителя	Ударный ток, кА, в трехфазной цепи при отсутствии в ней выключателя и $U_{ном} = 380/660$ В
С полупроводниковыми и (или) электромагнитными расцепителями		
А3710Б	40	18/18
	80	36/36
	160	75/40
А3720Б	250	75/40
А3730Б	400	100/55
А3740Б	630	100/60
А3730С	400	50/50
А3740С	630	60/60

Тип выключателя	$I_{\text{ном}}$, А, расцепителя	Ударный ток, кА, в трехфазной цепи при отсут- ствии в ней выключателя и $U_{\text{ном}} = 380/660$ В
Токоограничивающих с термобиметаллическими и электромагнитными расцепителями		
A4710Б	16—160	5,5/5—75/40
A3720Б	160—250	65/40—75/40
A3730Б	250—400	65/40—100/55
Нетокоограничивающих с термобиметаллическими и электромагнитными расцепителями		
A3710Ф	16—160	} Только для 380 В
A3720Ф	160—250	
A3730Ф	250—630	

Таблица 3.1.8. Автоматические выключатели А3790

Тип	Род тока	$U_{\text{ном}}$, В	$I_{\text{ном}}$ расцепителя, А	Предельная коммутационная способность, кА
A3793БУЗ	Перем.	660	250	60/28,5
A3793БХЛЗ		380	400	111/50,5
A3794БУЗ			250	
A3794БХЛЗ		400		
A3794БУЗ	Пост.	440	250	111
A3794БХЛЗ		400		
A3793СУЗ	Перем.	660	250	60/28,6*
A3793СХЛЗ		380	400	111/50,5*
A3794СУЗ			250	
A3794СХЛЗ		400		
A3793СУЗ	Пост.	440	250	111
A3793СХЛЗ			400	

* В числителе — наибольшая включающая способность выключателя перем. тока (ударный ток), в знаменателе — наибольшая отключающая способность (действующее значение).

Примечания: 1. В обозначении типа: 3Б — двухполюсный выключатель с электромагнитным и полупроводниковым расцепителями; 4Б — соответственно трехполюсный выключатель; 3С — двухполюсный нетокоограничивающий выключатель с замедлителем в зоне токов КЗ с полупроводниковыми расцепителями; 4С — соответственно трехполюсный выключатель.

2. Масса, кг: выдвигного исполнения: без электромагнитного привода/с электромагнитным приводом: 31,6—36,8/34,7—39,4; стационарного исполнения соответственно: 15,6—13,9/23,2—26,5.

Таблица 3.1.9. Автоматические выключатели серии «Электрон»

Тип, $I_{ном}, А$		Полупроводниковый расцепитель (реле максимальной токовой защиты – МТЗ)						время действия защиты, с
		Зона перегрузок		Зона короткого замыкания				
		Пределы регулирования и номинальные уставки						
ток трогания защиты		время действия защиты, с, при токе		ток трогания защиты у выключателя		Перем. тока		
$I_{ном}$		$6I_{ном}$		Пост. тока				
Стационарное исполнение								
Э06С, 1000	250; 400; 630; 800; 1000	(0,8; 1; 1,25; 2) $I_{ном}$	100; 150; 200	4; 8; 16	(3; 5; 7) $I_{ном}$	(3; 5; 7; 10) $I_{ном}$	0; 0,25; 0,45;	
							0,7	
							(3; 5; 7) $I_{ном}$	
							(3; 5; 7; 10) $I_{ном}$	
Э25С, 4000	800 1000; 1250; 1600; 2000; 2500				(3; 5) $I_{ном}$	(3; 5; 7) $I_{ном}$	(3; 5; 7) $I_{ном}$	
Э40С, 6300	3200; 4000 6300				(3; 5) $I_{ном}$	3 $I_{ном}$		
Выдвижное исполнение								
Э06В, 1000	250; 400; 630; 800; 1000	(0,8; 1; 1,25; 2) $I_{ном}$	100; 150; 200	4; 8; 16	(3; 5; 7) $I_{ном}$	(3; 5; 7; 10) $I_{ном}$		
Э16В, 1600	630 1000; 1250; 1600						(3; 5; 7) $I_{ном}$	
Э25В, 2500	1600; 2000; 2500						(3; 5; 7; 10) $I_{ном}$	
Э40В, 5000	2500; 3200; 4000; 5000					(3; 5) $I_{ном}$	(3; 5) $I_{ном}$	

Токи отключения, кА, выключателей «Электрон»

	Стационарное исполнение		Выдвижное исполнение		
	$\sim 380 \text{ В}$ $\sim 660 \text{ В}$	$= 220 \text{ В}$ $= 440 \text{ В}$		$\sim 380 \text{ В}$ $\sim 660 \text{ В}$	$= 220 \text{ В}$ $= 440 \text{ В}$
Э06С	40/40	35/25	Э06В	40/30	35/25
Э25С	65/55	60/50	Э16В	40/30	55/45
Э40С	115/85	65/55	Э25В	45/35	55/45
			Э40В	65/50	65/55

Габариты, мм: Э06В — 470 × 400 × 320; Э10 — 580 × 570 × 430; Э16В — 730 × 580 × 570; Э25В — 550 × 520 × 450; Э40В — 600 × 570 × 410. Масса 35—268 кг.

Выключатели «Электрон» применяют в установках постоянного тока до 440 В и переменного тока до 660 В. Габариты двухполюсного и трехполюсного выключателей одинаковы.

Масса выключателя, кг: двухполюсного — 1; трехполюсного — 1,3; в металлической оболочке — 3,5.

Климатическое исполнение и категории размещения: УЗ и ХЛ5. Основная область применения та же, что и для выключателей АЗ700.

Таблица 3.1.10. Автоматические выключатели серии АП50Б (двух- и трехполюсные)

I _{ном} , А, максималь- ных расце- пителей	I _{доп} КЗ при							
	пост. токе 220 В и постоянной времени цепи 0,01 с ± 0,005, максимальное значение, кА*		380 В		500 В		660 В	
	перем. токе и cos φ = 0,45 ± 0,05	Амплитуда ударного тока, кА	Действующее значение тока, кА	Амплитуда ударного тока, кА	Действующее значение тока, кА	Амплитуда ударного тока, кА	Действующее значение то- ка, кА	
1,6	0,5	0,5	0,3	0,5	0,3	0,4	0,24	
2,5	0,7	0,7	0,4	0,7	0,4	0,5	0,3	
4	1	1	0,6	1	0,6	0,7	0,4	
6,3	1,4	1,4	0,8	1,4	0,8	0,85	0,5	
10	2,5	3,4	2	2,5	1,5	1	0,6	
16	2,5	5,1	3	6	3,5	1	0,6	
25	2,5	5,1	3	6	3,5	1,4	0,8	
40	2,5	8,5	5	6	3,5	1,7	1	
50	2,5	8,5	5	6	3,5	1,7	1	
63	4	10	6	6	3,5	1,7	1	

*При разрыве цепи двумя полюсами.
 При мечая: 1. Обозначения типов: АП50Б2ТМ и АП50Б2М — для цепей пост. тока; АП50Б2МН, АП50Б3МТ, АП50Б3М, АП50Б2М3ТН, АП50Б2М3ТД, АП50Б2М3ТО — для цепей перем. тока.
 2. Максимальные расцепители тока: 2 и 3 — количество, МТ — комбинированный (электромагнитный и тепловой); М — электромагнитный; Т — тепловой. Дополнительные расцепители: Н — минимальный расцепитель напряжения; Д — независимый расцепитель; О — максимальный расцепитель тока в нулевом проводе.
 Кратность уставок тока мгновенного срабатывания (отсечки) I_{сраб}/I_{ном} = 3; 5; 10.
 Климатическое исполнение: УЗ и ХЛ5 (в пластмассовой оболочке, IP20) и У2 и ХЛ5 (в металлической оболочке, IP54).
 Габариты: трехполюсный выключатель в пластмассовой оболочке — 105 × 103,5 × 138,5 мм; то же в металлической оболочке — 188 × 155 × 230 мм.
 Масса соответственно 1,3 и 3,5 кг.

Таблица 3.1.11. Автоматические выключатели серии ВА

Тип	$I_{ном}$ выключателя, А	$I_{ном}$ расцепителя, А	Предельная коммутационная способность, кА		Масса, кг
			380 В	до 660 В	
ВА51-25	25	6,3—25	5	3	0,4—0,6
ВА51Г-25*	25	6,3—25	5	3	0,4—0,6
ВА51, ВА52	63; 100; 160	6,3—160	3—38	3—14	0,3—4,2
ВА51, ВА52	250; 400; 630	1000—6300	18—55	12—30	2,1—7
ВА53-43; ВА55-43; ВА56-43	1600	0,6; 0,8; $1 I_{ном}$ **	80 и 135	47,5	43—56 (стационарный); не более 100 (выдвижной)
ВА74	800; 1600; 3000; 5500	130—5500	45—50	—	56—240

* Буква Г указывает на защиту эл. дв.

** Уставки по току срабатывания в зоне КЗ, крайние $I_{ном}$ расцепителя: 3; 5; 7; 8; в зоне перегрузки 1,25.

Таблица 3.1.12. Автоматические выключатели ВА75

Тип	$I_{ном}$, А	Род тока	$U_{ном}$, В	Уставки максимальных расцепителей тока		Предельная коммутационная способность, кА				
				$I_{сраб}/I_{ном}$	по времени срабатывания	Действующее значение при перем. напряжении и $\cos\phi$		При пост. токе до 440 В и постоянной времени ≤ 10 мс		
						380 В	660 В	$\cos\phi$	$\cos\phi$	
ВА75-45	2500 2500	Перем. Пост.	До 660 В До 440 В	2; 3; 5; 7 2; 4; 6	4; 8; 16	60	0,2	40	0,25	50
ВА75-47	2500 4000 2500 4000	Перем. Пост.	До 660 В До 440 В	2; 3; 5; 7 2; 4; 6	4; 8; 16	70	0,2	45	0,25	60

Автоматические выключатели ВА12

Комбинированный
или электромагнитный расцепитель:

$I_{\text{ном}}$ выключателя	63 А
$U_{\text{ном}}$ перем. тока	До 660 В
$I_{\text{ном}}$ расцепителей	0,6; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 3,2; 4; 5; 6; 8; 10; 12,5; 16; 20; 25; 32; 40; 50; 63 А
$I_{\text{пред}}$, кА:	
До 380 В	12
380—500 В	8
500—660 В	6

Таблица 3.1.13. Автоматические выключатели АК

Тип	Исполнение	Род тока	$I_{\text{ном}}$ расцепителя, А	Уставка тока мгновенного срабатывания — кратность $I_{\text{ном}}$	
				пост. ток	перем. ток
АК-50	2МГ (2М) 3МГ (3М)	Пост. и перем. 50 Гц	0,6—50	5	5; 10
		Перем. 50 Гц	0,6—50	—	5; 10
АК-63	—	Пост. и перем. 50 Гц	0,6—63	1,5 и 5	1,5; 3; 12
Примечания: 1. Цифры 2, 3 — число полюсов; М — электромагнитный расцепитель для защиты от КЗ; МГ — то же с гидравлическим замедлением. 2. Масса: двухполюсных выключателей (IP30) 0,9 кг, трехполюсных (IP30) 1,2 кг, двух- и трехполюсных (IP54) — 4,3 кг.					

Таблица 3.1.14. Автоматические выключатели АВМ

Тип	I _{ном} , А		Электро- динамиц. стойкость, кА	Цепь перем. тока			Цепь пост. тока		Исполнение по способу установки
	выкло- чателя	максимальных расцепителей		330 В	500 В	cos φ	220 В	400 В	
АВМ4Н АВМ4С	400	120—300 (УЗ); 150—400 (УХЛ4)	42	20*	10*	cos φ	40*	30*	Стационарное
АВМ10Н АВМ10С	1000	500; 600; 800; 1000			18				
АВМ15Н АВМ15С	1500	1000; 1200; 1400—1600	70	35	20	0,3	45	30	Стационарное и выдвижное
АВМ20Н АВМ20С	2000	1200; 1500; 2000	75	35	20		45	30	То же

*При подводе тока от источника напряжения к нижним зажимам выключателя I_{пред} снижается на 50 %.

Примечание. В обозначении типа: АВМ — серия; числа — I_{ном}: 4...400 А; 10...1000 А; 15...1500 А; 20...2000 А; буквы — Н — неселективное, С — селективное исполнение по виду максимально-токовой защиты. Масса выдвижных выключателей с ручным и электродвигательным приводом соответственно: (47—55) и (54—62) до (55—98) и (61—102) кг.

Таблица 3.1.15. Автоматические выключатели серии АЕ20М

Тип	$I_{\text{ном}}, \text{ А}$	Предельная коммутационная способность, кА					Пост. ток, 220 В $\tau = (0,01 \pm 0,001) \text{ с}$
		Перем. ток, действующее значение					
		220, 380 В	$\cos \varphi$	660 В	$\cos \varphi$		
АЕ2040М	0,6—1,6	5	0,8	0,7	0,95	5	
	2—12,5	1,5	0,95	0,7	0,95	2,5	
	16—63	4,5	0,8	2	0,9	5	
АЕ2050М	10—12,5	2,4	0,9	2,1	0,9	3,5	
	16—25	3,5	0,8	2,1	0,9	5	
	31,5—100	6	0,7	3,5	0,8	10	
АЕ2060М	16—25	3,5	0,8	2,1	0,9	5	
	31,5—40	6	0,7	3,5	0,8	10	
	50—100	9	0,5	6	0,7	20	
	125—160	11,5	0,3	6	0,7	20	

Примечания: 1. $I_{\text{ном}} = 63; 100; 160 \text{ А}$; $U_{\text{ном}}$ перем. тока: до 380В — двухполюсный; до 660 В — трехполюсный; $U_{\text{ном}}$ пост. тока: до 220 В — двухполюсный; $I_{\text{ном}}$ расцепителей при $I_{\text{ном}} = 63 \text{ А}$: 0,6—63 А; при $I_{\text{ном}} = 100 \text{ А}$: 10—100 А; при $I_{\text{ном}} = 160 \text{ А}$: 16—160 А.

2. Масса: двухполюсного выключателя — 0,77 кг; трехполюсного — 0,77—2,36 кг.

3. Степень защиты: IP00, IP20 и IP54.

4. При $I_{\text{ном}} = 0,6\div 12,5 \text{ А}$ расцепитель комбинированный; при $I_{\text{ном}} = 16\div 160 \text{ А}$ — комбинированный или электромагнитный.

Таблица 3.1.16. Автоматические выключатели серии АЕ25

Тип	$I_{\text{ном}}$ расцепителя, А	Предельная коммутационная способность, кА			Вид максимального расцепителя
		Цепь перемен. тока (действующее значение) при		Цепь пост. тока при $U_{\text{ном}} = 110 \text{ В}$ для однополюсных и 220 В для двухполюсных выключателей с постоянной времени $(0,01 \pm 0,001) \text{ с}$	
		$U_{\text{ном}} = 380 \text{ В}$	$\cos \varphi$		
АЕ2530 (25)	0,6—1,6	5	0,7	5	Электромагнитный и тепловой
	2—12,5	1,5	0,95	2,5	
	0,6—4 5—12,5	0,8 1,5	0,95 0,95	2 3,5	Электромагнитный

Тип	$I_{\text{ном}}$ расцепителя, А	Предельная коммутационная способность, кА			
		Цепь перемен. тока (действующее значение) при		Цепь пост. тока при $U_{\text{ном}} = 110$ В для однополюсных и 220 В для двухполюсных выключателей с постоянной времени $(0,01 \pm 0,001)$ с	Вид максимального расцепителя
		$U_{\text{ном}} = 380$ В	$\cos\phi$		
AE2530 (25)	16—25	3/4,5	0,8	25	Электромагнитный/электромагнитный и тепловой
AE2540 (63)	25	3	0,9	5	Электромагнитный и тепловой или электромагнитный
	31,5—63	6	0,7	10	
AE2550 (100)	63—100	—	—	20	

Примечания: 1. Число в скобках после обозначения типа — $I_{\text{ном}}$ выключателя, А.
2. Степень защиты IP20.
3. Масса 0,4—1,6 кг.

Автоматические выключатели серии AE20

$U_{\text{ном}}$ до 660 В перем. и 220 В пост. тока; $I_{\text{ном}}$: 2÷16; 3÷25; 4÷63; 5÷100 А. Предельная коммутационная способность при 660 В: 0,7—6 кА. Масса (при степени защиты IP54): 1,88—2,66 кг.

Автоматические выключатели следует применять в случаях: необходимости автоматизации управления (АПВ, АВР и т. п.); необходимости обеспечения более быстрого по сравнению с плавкими предохранителями восстановления питания и если при этом не имеют решающего значения вероятность неселективных отключений и отсутствие эффекта ограничения тока КЗ; частых аварийных отключений (испытательные, лабораторные и т. п. установки). В остальных случаях рекомендуется применять плавкие предохранители.

В случае осуществления защиты автоматическими выключателями рекомендуется: в цеховых РУ, на ответвлениях от магистральных шинопроводов, а также на щитах ПС для защиты отходящих линий с расчетными токами до 630 А включительно

применять установочные выключатели: АЗ100; АЗ700; АЕ2000; АП-50 и т. п.; мощные, более тяжелые и дорогие выключатели подстанционного типа: «Электрон», АЗ700 габарита 630 А и более, АВМ и т. п. применять в РУ ПС, непосредственно связанных с питающими трансформаторами или преобразователями, для защиты линий с номинальным током не менее 400 А.

Таблица 3.1.17. Значения сопротивлений автоматических выключателей

$I_{\text{ном}}, \text{А}$	$R_{\text{а}}, \text{МОм}$	$x_{\text{а}}, \text{МОм}$
50	7	4,5
70	3,5	2
100	2,15	1,2
140	1,3	0,7
200	1,1	0,5
400	0,65	0,17
600	0,41	0,13
1000	0,25	0,1
1600	0,14	0,08
2500	0,13	0,07
4000	0,1	0,05

Примечание. Приведенные значения сопротивлений включают в себя сопротивления токовых катушек расцепителей и переходные сопротивления подвижных контактов.

Таблица 3.1.18. Приближенные значения активных сопротивлений разъемных контактов коммутационных аппаратов напряжением до 1 кВ

Номинальный ток аппарата, А	Активное сопротивление, МОм	
	рубильника	разъединителя
50	—	—
70	—	—
100	0,5	—
150	—	—
200	0,4	—
400	0,2	0,2
600	0,15	0,15
1000	0,08	0,08
2000	—	0,02
3000	—	0,02

3.2. Контакторы, магнитные пускатели и тепловые реле

Контактор является коммутационным аппаратом, предназначенным для частых коммутаций электрических цепей при номинальных режимах работы.

Контакторы переменного тока в основном применяются для управления АД, работающими в разных режимах, включения трехфазных трансформаторов и т. д.

Контактор в комплекте с тепловым реле образуют коммутационный аппарат управления — магнитный пускатель.

Магнитные пускатели применяются для дистанционного управления трехфазными АД с короткозамкнутым ротором. Пускатели осуществляют пуск и останов электродвигателей (неревверсивные пускатели); пуск, останов и реверс электродвигателей (реверсивные пускатели); защиту управляемых электродвигателей от перегрузок недопустимой продолжительности. Выпускаемые нашей промышленностью контакторы и пускатели имеют определенную область применения. Так, например, для включения и отключения АД с короткозамкнутым ротором применяют контакторы серии КМ13, КТ12Р, пускатели ПМЕ, ПМА, ПМЛ и др.

Кроме того, контакторы и пускатели имеют определенные климатические исполнения и, следовательно, могут надежно работать в условиях, соответствующих этим исполнениям.

Основные технические данные контакторов и пускателей приведены ниже.

Дополнения к табл. 3.2.1.

1) Электромагнитные контакторы серии КТ6000/20 применяют в приводах, где не допускается отключение контактора при исчезновении или снижении напряжения в цепи втягивающей катушки. Контакторы допускают работу при напряжении на зажимах втягивающих катушек от 0,85 до $1,1 U_{\text{НОМ}}$ для контакторов КТ6000/00 и КТП 6000/00 и от 0,7 до $1,1 U_{\text{НОМ}}$ для контакторов КТ6000/20.

2) Для электромагнитных контакторов серии КТ6600 стойкость к протеканию сквозных токов составляет:

$$\begin{aligned} 3200 \text{ А при } I_{\text{НОМ}} &= 63 \text{ А;} \\ 3600 \text{ А при } I_{\text{НОМ}} &= 100 \text{ А;} \\ 4000 \text{ А при } I_{\text{НОМ}} &= 160 \text{ А,} \end{aligned}$$

где $I_{\text{НОМ}}$ — номинальный ток контактора.

Таблица 3.2.1. Основные технические данные контакторов типов КТ, КМ, КНЕ

Тип	$U_{ном}, В$	Количество контактов		$I_{ном}, А$	Коммутационная способность, А			
		закрывающих	размыкающих		включаемый ток		отключаемый ток	
					~380 В	220 В		~380 В
КТ6000/01—КТ6000/04	=220; ~380 =220; ~380	3; 6; 9; 12 1; 4; 7; 10	—	16	100	25	16	1
КТ6000/21—КТ6000/24								
КТ6600								
КТ6600/2	~660	—	—	63; 100; 160	—	—	—	—
КТ6600/3	~380	2; 3	—	40; 100; 160	160; 250; 630; 1000	160; 2; 50; 630	—	40; 100; 160
КМ 18-36-5101	=220	1; 2	1	315	500	—	500	—
КМ24-21	=550	1	2 (вспомогательные)	10	—	20	—	20
КМ24-33								
КМ24-35								
КМ20-37	~380	—	—	400	3200	—	—	2400
КНЕ-230	~660	3	—	250	—	—	—	—
КНЕ-220	—	2	—	63	—	—	—	—
КНЕ-320	—	—	—	100	—	—	—	—
	—	—	—	250	—	—	—	—

Стойкость к протеканию пиковых значений сквозных токов (амплитудное значение) равна:

4000 А при $I_{\text{НОМ}} = 63$ А;
4500 А при $I_{\text{НОМ}} = 100$ А;
5000 А при $I_{\text{НОМ}} = 160$ А.

3) Электромагнитные контакторы серий КТ6000/2 и КТ6000/3 предназначены для работы при отсутствии напряжения в цепи питания катушки, серий КТ6000/3 — для гашения поля синхронных машин и для цепей, где недопустимо отключение контактора при отсутствии напряжения в цепи питания катушки.

4) Электромагнитные контакторы типа КМ 18-36-5101 имеют главные и вспомогательные контакты; номинальное напряжение главных контактов ~110 В; ток включения — отключения в режиме редких коммутаций (не менее 10 раз) — 560 А; номинальный ток прохождения в течение 1 с — 900 А; номинальное напряжение включающей катушки —36 В; потребляемая мощность включающей катушки не более 15 Вт.

5) Электромагнитные контакторы серии КМ24 имеют следующие дополнительные технические характеристики:

а) номинальное напряжение включающих катушек 24 В;

б) номинальное напряжение вспомогательных контактов 24 В;

в) номинальный ток вспомогательных контактов 10 А;

г) максимальная мощность, потребляемая контактором, составляет: для КМ24-21 10 Вт, для КМ24-23 35 Вт; для КМ24-35 50 Вт.

6) Для электромагнитных контакторов типа КМ20-37 указана наибольшая коммутационная способность ($\cos\varphi = 0,35$) при напряжении ~380 В; при напряжении ~660 В наибольшая коммутационная способность составляет: включаемый ток 2000 А; отключаемый ток 1500 А. Стойкость при протекании сквозного тока в течение 1 с равна 5600 А, пикового сквозного тока (в течение полуволны) — 7000 А.

Для вспомогательных контактов номинальные напряжения и ток составляют соответственно 110—660 В и 10 А.

Таблица 3.2.2. Технические данные контакторов типов КТМ и КТ

Параметры	Тип			
	КТМ15Р	КТ12	КТ12Р37М	КТМ15
Номинальное напряжение, кВ	1,140			
Номинальный ток, А	250	400	250	
Частота, Гц	50			
Ток включения, А	5600	6500	5600	
Ток отключения, А	3000			
Напряжение управления, В	36	220	36	220
Коммутационная износостойкость, тысяч циклов «ВО»				
	в категории АС-3	1600	2000	1600
в категории АС-4	300	630	300	300
Механическая износостойкость, тысяч циклов «ВО»	5000			

Контакторы серии КО1 используются для коммутации электродвигателей, устройств освещения и др. В таблице 3.2.3 даны основные технические характеристики контакторов.

Таблица 3.2.3. Технические данные контакторов типа КО1

Серия	$I_{ном}$, А (рабочий)	Мощность трехфазных двигателей при частоте 50 Гц			Примечания
		220 В	380 В	660 В	
КО1	9÷95	2,2÷25 кВт	4÷45 кВт	5,5÷55 кВт	Имеются нормально открытые и нормально закрытые контакты

Таблица 3.2.4. Контакторы электромагнитные

Серия	$U_{\text{ном}}, \text{В}$	$I_{\text{ном}}, \text{А}$
КТ6000Б	380*	80—630
КТ6000А	660	1000
КТП6000Б	380*	80—630
КТ7000Б	380*	80—160
КТ6000БС	380*	80—630
КТ6000АС	660	1000
КТП6000БС	380	80—630
КТ7000БС	380	80—160

* Контакторы допускают работу в цепях с $U_{\text{ном}}$ 500 и 660 В.

Примечания: 1. В обозначения серии: КТ — контактор перем. тока с управлением перем. током; КТП — то же с управлением пост. током; 6000; 7000 — условный номер серии; А — повышенная коммутационная способность при 660 В; Б — модернизированные контакты. Условное обозначение главных контактов: С — контакты с металлокерамическими накладками на основе серебра.

2. Число полюсов: 2; 3; 4; 5.

3. Предельные коммутируемые токи: включение — $6I_{\text{ном}}$, отключение — $I_{\text{ном}}$ (при $I_{\text{ном}}$ до 100 А) и $6I_{\text{ном}}$ (при $I_{\text{ном}} > 100 \text{ А}$).

4. Климатическое исполнение: У и ХЛ, категория размещения 3, степень защиты IP00.

5. Масса в зависимости от типа б—75 кг.

Контакторы электромагнитные: КТ6000/00; КТП6000/00; КТ6000/20
 $U_{\text{ном}}$ — до 500 В; $I_{\text{ном}}$ — 16 А

Коммутационная способность:

Включение		Отключение	
Перем. ток при 380 В	100 А	Перем. ток при 380 В	16 кА
Пост. ток при 110, 220В.	25 А	Пост. ток при 110 В	2,5 кА
Масса	3,75—8 кг	При 220 В	1 кА

Контакторы электромагнитные КТ6600

$U_{\text{ном}}, \text{В}$	660		
$I_{\text{ном}}, \text{А}$	63	100	160
I включения, кА:			
380 В	25		—
660	3		
I отключения, кА:			
380 В	2,5		—
660 В	0,3		
Масса, кг	6—7,6		

Контакты электромагнитные: КТ64, КТП64, КТ65, КТП65

$U_{\text{НОМ}}$, В	- 380 и 660
$I_{\text{НОМ}}$, А	100; 160; 250; 400 и 630
Токоограничивающая способность, кА	7,5; 8; 9 и 13
Масса, кг	13,2—41,5

Контакты вакуумные КМ13

$U_{\text{НОМ}}$, В	380; 660 и до 1000
$I_{\text{НОМ}}$, А	250; 400; 630
Предельная коммутационная способность	
$I_{\text{включения}}$	$10I_{\text{НОМ}}$
$I_{\text{отключения}}$	$8I_{\text{НОМ}}$
Масса, кг	18—32,5

Контакты вакуумные КТ12Р

$U_{\text{НОМ}}$, В	660	
$I_{\text{НОМ}}$, А	160	400
$I_{\text{вкл}}$, А	4600	8800
	2500	4800
Габариты, мм	300 × 200 × 290	325 × 210 × 325
Масса, кг	18,5	32

Таблица 3.2.5. Технические данные высоковольтных контактов

Тип	$U_{\text{НОМ}}$, кВ	U_{max} , кВ	$I_{\text{НОМ}}$, А	$I_{\text{НОМ.откл}}$, кА	Ток электродинамической стойкости, кА		Ток термической стойкости четырехсекундный, кА	Полное время отключения, с
					амплитудное значение	периодическая составляющая		
ВБТ-6-4/400УЗ	6	—	400	4	20	5	5/4	0,12
КВ/TEL 0,66-6,3/630УХЛ2	0,66	1,1	630	6,3	16	6,3	6,3/3	0,03

Тип	$U_{ном},$ кВ	$U_{max},$ кВ	$I_{ном},$ А	$I_{ном.откл.},$ кА	Ток электродинамической стойкости, кА		Ток термической стойкости четырехсекундный, кА	Полное время отключения, с
					амплитудное значение	периодическая составляющая		
КВ-1М6-40-2,3-У2	6	7,2	40	2,3	5,5	2,3	2,3/4	—
КВ-1М6-100-3,9-У2			100		7,5			
КВ-1М6-160-3,9-У2			160	3,9	9	3,9	3,9/4	
КВ-1М6-250-3,9-У2			250					
КВ-1М6-400-3,9-У2			400					
КВ-2М-6-40-0,7-У2			40	0,7	4,0	2,0	2,0/4	
КВ-2М-6-100-1,0-У2			100	1,0	5,5			
КВ-2М-6-160-1,5-У2			160	1,5	6,0			
КВ-2М-6-250-3,9-У2			250	3,9	8,0	3,9	3,9/4	
КВ-2М-6-400-3,9-У2			400					

Дополнения к таблице 3.2.5

1. Контактор высоковольтный вакуумный, трехполюсный типа ВБТ-6-4/400УЗ предназначен для коммутации электрических цепей при нормальных и аварийных режимах в сетях переменного тока.

Контактор состоит из вакуумных дугогасительных камер, помещенных в изоляционный корпус, и основания, на котором закреплен электромагнитный привод. Контактор может крепиться в ячейке КРУ.

По сравнению с аналогами имеет больший срок службы без ревизий, высокую надежность и быстродействие.

2. Электромагнитный, высоковольтный, модернизированный контактор типа КВ-1МУ2 предназначен для управления синхронными и асинхронными двигателями напряжением до 6 кВ и используется в установках, не подверженных атмосферным перенапряжениям. Аппарат может работать в КРУ, окружающая среда — не взрывоопасная.

3. Электромагнитный, высоковольтный, модернизированный контактор типа КВ-2МУ2 применяется в установках, не подверженных действию атмосферных перенапряжений. Предназначен для управления асинхронными и синхронными двигателями, а также используется при коммутации цепей с активной или слабоиндуктивной нагрузкой.

Таблица 3.2.6. Основные технические данные пускателей

Серия	Техническое исполнение	Наибольшая мощность управляемого электродвигателя, кВт, при напряжении, В						Номинальный ток, А
		36	127	220	380	500	660	
ПНВ, ПНВС, ПНВ-Т, ПНВС-Т	Магнитный, неревверсивный	—	1,7	2,8	4,5	4,5	—	12,5 5
		—	0,6	0,6	0,6	—	—	
ПА, ПА...Т	Магнитный, реверсивный и неревверсивный	1,5	4	10	17	17	—	30; 40; 26 56; 63; 44 106; 110; 78 140; 146; 105
		2,2	10	17	28	282	—	
		4	17	30	55	55	—	
		5	22	45	75	75	—	
		—	—	—	—	—	—	
ПМЕ11, ПМЕ13, ПМЕ11Т, ПМЕ13Т, ПМЕ200, ПАЕ		0,27	1,1	2,2	4	4	—	6, 10 14; 23; 25 26; 36; 40 35; 60; 63 61; 106; 110 80; 140; 146
		0,8	3	5,5	10	10	—	
		1,5	4	10	17	17	—	
		2,2	10	17	30	22	—	
		4	17	30	55	40	—	
		5	22	40	75	55	—	
ПМА		—	—	0,8	1,5	1,5	—	4 10 25 40 63 100 160
		—	—	2,2	4	4	—	
		—	—	5,5	10	10	10	
		—	—	10	17	22	22	
		—	—	17	30	40	40	
		—	—	30	55	55	55	
		—	—	40	75	100	100	
ПВИ	Магнитный, взрывозащищенный, неревверсивный	—	—	—	32	—	55	25; 63; 125 250
		—	—	—	125	—	200	

Серия	Техническое исполнение	Наибольшая мощность управляемого электродвигателя, кВт, при напряжении, В						Номинальный ток, А
		36	127	220	380	500	660	
ПТ	Тиристорный, реверсивный и не-реверсивный	—	—	—	4,5	—	—	16
		—	—	—	17	—	—	40
ПТУ	Тиристорный, не-реверсивный с динамическим торможением, реверсивный с динамическим торможением	—	—	34	60	—	—	63
		—	—	38	65	—	—	100
		—	—	60	105	—	—	160
		—	—	95	164	—	—	250
		—	—	—	—	—	—	400

Таблица 3.2.7. Основные технические данные пускателей

Тип	Назначение	Исполнение, количество главных контактов	Количество вспомогательных контактов	$U_{ном}, В$	$I_{ном}, А$
ПМЕ-000М	Нереверсивный	3з	1з; 1з + 2р; 1з + 4р	~380	4; 6,3; 10
	Реверсивный	6з	2з + 4р(8р) 2з + 8р		
ПМА-0000			1з; 3з + 2р; 1з + 4р; 5з; 2р + 4з	~380	2,5
				~660	1,2
ПМА	Нереверсивный; реверсивный	Скнопками или без кнопок управления	2з + 2р; 4з + 2р; 2з	~380	40; 63; 80; 100; 160
				~660	25; 40; 50; 63; 100
ПМЛ			1з; 1з + 1р; 2з + 2р; 3з + 3р; 3з + 1р; 5з + 1р	~380	10; 25; 40; 63; 80; 125; 200
				~660	6; 16; 25; 40; 50; 60; 120

Продолжение табл. 3.2.7

Тип	Назначение	Исполнение, количество главных контактов	Количество вспомогательных контактов	$U_{ном}, В$	$I_{ном}, А$
ПМ12				~380 ~660	80; 100; 160
ПМ14-10	—	—	—	~220	47
ПМ14-16					66
ПБН	Бесконтактный, неревверсивный	—	—	~220; ~380	4; 10; 25; 63
ПБР	Бесконтактный, реверсивный	—	—	~440	100; 160
ПТ	Тиристорный	—	—	~380	6,3; 10; 25; 40; 63; 160; 400

Дополнения к табл. 3.2.7.

1) Электромагнитные пускатели типа ПМЕ-000М предназначены для дистанционного пуска непосредственным подключением к сети и отключения трехфазных АД с короткозамкнутым ротором. При наличии электротепловых токовых реле пускатели осуществляют также защиту управляемых электродвигателей от перегрузок недопустимой продолжительности, в том числе, возникающих при выпадении одной из фаз. Пускатели (реверсивные и неревверсивные) выпускаются с тепловыми или без тепловых реле.

Номинальные рабочие токи пускателей с реле равны номинальным токам тепловых элементов реле РТТ-141 (0,2; 0,25; 0,32; 0,4; 0,5; 0,63; 0,8; 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,2; 4; 5; 6,3 А).

При напряжении 500 В переменного тока номинальный рабочий ток пускателя 2 и 3 А.

2) Электромагнитные пускатели типа ПМА-0000 имеют то же назначение, что и ПМЕ-000М. Могут выпускаться с тепловыми или без тепловых реле.

ле. Мощность втягивающих катушек при включении составляет 40 ВА, при удержании — $7 В \cdot А$.

Пускатели имеют встроенные трехполюсные тепловые реле РТТ-89.

3) Электромагнитные пускатели типа ПМА поставляются с тепловыми реле или аппаратами позисторной (тепловой) защиты, могут иметь электрическую и механическую блокировки.

С помощью аппаратов позисторной защиты типа АЗП и УВТЗ-1М осуществляется защита АД от недопустимого повышения температуры обмоток статора.

Пускатели имеют также тепловые реле типа РТТ-2П или РТТ-3П.

4) Электромагнитные пускатели серии ПМЛ имеют то же назначение, что ПМА. Мощность, потребляемая втягивающими катушками пускателей при удержании, не превышает $60 В \cdot А$. Время замыкания при номинальном напряжении не более 63 мс, а размыкания — 15 мс. Пускатели имеют тепловые реле серии РТЛ.

5) Электромагнитные пускатели серии ПМ12 имеют следующие значения номинальных рабочих токов контактов главной цепи в зависимости от напряжения главной цепи и вида исполнения (открытые или защищенные), указанные в табл.

Номинальное напряжение переменного тока включающих катушек составляет: 24; 36; 40; 42; 48; 110; 127; 220; 240; 380; 400; 415; 440; 500; 660 В частоты 50 Гц.

6) Электромагнитные однофазные пускатели серии ПМ14 имеют следующие дополнительные технические данные:

- а) время включения пускателя не более 0,04 с;
- б) допустимый сквозной ток в течение 0,1 с не более 200 А;
- в) время срабатывания электротепловой защиты пускателя:
при токе $1,2 I_{п.ном}$ 30 мин;
при токе $1,5 I_{п.ном}$ 2 мин;
при токе $5 I_{п.ном}$ 10 с;
- г) время возврата электротепловой защиты не более 4 мин;
- д) срок службы 8 лет.

Здесь $I_{п.ном}$ — номинальный ток пускателя.

7) Полупроводниковые (бесконтактные) пускатели типов ПБР и ПБН имеют 1, 2 или 3 канала коммутации. Время включения для пускателей с прямым пуском составляет не более 10 мс, время отключения — 15 мс.

Время срабатывания токовой защиты:

- а) при $I/I_{п.ном} = 7$ не более 5 с;
- б) при $I/I_{п.ном} = 1,3$ не более 300 с.

Время срабатывания защиты от КЗ составляет не более 10 мс.

8) Тиристорные пускатели типа ПТ имеют естественное воздушное охлаждение. Напряжение входных сигналов:

- логического "0" 0,05 В;
- логической "1" 12 В.

Таблица 3.2.8. Номинальные рабочие токи контактов главной цепи пускателя ПМ12

$I_{\text{ном}}, \text{А}$	$I_{\text{ном}}$ контактов главной цепи пускателя, А, при напряжениях и частоте 50, 60 Гц		
	до ~380 В	~415, 440, 500 В	~660 В
	открытые/закрытые	открытые/закрытые	открытые/закрытые
80	80/72	80/72	50/50
100	100/95	100/95	63/63
160	160/150	160/150	100/100

Дополнительные сведения по электромагнитным пускателям приведены в табл. 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11.

Таблица 3.2.9. Пускатели электромагнитные ПМЕ

Величина пускателя	Тип пускателя	P_{max} управляемого эл. дв., кВт, при $U_{\text{ном}}, \text{В}$				$I_{\text{ном}}$ главной цепи пускателя, А, при $U_{\text{ном}}, \text{В}$		Размеры, мм	Масса, кг
		127	220	380	500	до 380	500		
0	ПМЕ-000	0,27	0,6	1,1	0,6	3	1,5	65×119×75÷ ÷211×260×136	0,55—4
1	ПМЕ-100	1,1	2,2	4	4	10	6	85×68×84÷ ÷155×130×388	0,55—3,3
2	ПМЕ-200	3	5,5	10	10	25	14	90×118×102÷ ÷275×191×355	1,3—5,5

Примечание. Встраиваемые тепловые реле — ТРН; виды исполнений: открытое (IP00), защищенное (IP30), пылебрызгонепроницаемое для наружной установки под навесом; допускают дистанционное управление.

Таблица 3.2.10. Пускатели электромагнитные ПМА

Величина пускателя	$I_{ном}, A$	Наибольшая мощность, кВт, эл. дв. с короткозамкнутым ротором при $U_{ном}, V$					Размеры, мм	Масса, кг
		220	380	440	500	660		
3	40	11,4	18,5	22	22	22	255×175 (210)×315	6,6—6,9
4	80	18,5	30	30	37	30		339 × 197 × 364
5	100	30	45	50	55	50	430 × 227 × 463	18,5—20,5
6	160	40	75	75	100	75	457 × 263 × 555	23—25

Примечания: 1. Исполнения по степени защиты: IP00, IP40 и IP54.
 2. Климатическое исполнение: У, УХЛ; категория размещения: 2 и 3 (У), 3 и 4 (УХЛ).
 3. Размеры и масса приведены для реверсивных пускателей (IP40).

Таблица 3.2.11. Пускатели электромагнитные ПМЛ

Величина пускателя	$I_{ном}, A$	$I_{ном}$ — рабочий ток контактов главной цепи пускателя в продолжительном и прерывисто-продолжительном режимах работы, А, при		Размер, мм	Масса, кг	
		380/500 В				660 В
		Исполнение по степени защиты				
		IP00 и IP54	IP00 и IP54			
1	10	10/6		4	44 × 73,8 × 67	0,32
2	25	25	16	56 × 89,1 × 77	0,53	
3	40	40	25	75 × 126 × 107	1,22	
4	63	63	40	75 × 150 × 126	1,28	
5	80	80	50	135 × 155 × 141	3,5	
6	125	125	60	156 × 155 × 141	4,6	
7	200	200	120	200 × 167 × 162	6,6	

Примечания: 1. Для пускателей с тепловыми реле $I_{ном}$ — рабочий ток — определяется по I_{max} продолжительного режима работы реле.
 2. Все пускатели со степенью защиты IP54 имеют оболочку с уплотнением; провода вводятся и выводятся через сальники.
 3. Габариты и масса указаны для неревверсивных пускателей.

Таблица 3.2.12. Сведения о заменах электромагнитных пускателей

Тип	$I_{\text{ном}}, \text{А}$	$U_{\text{ном}}, \text{В}$	Наличие тепловых реле, их токи, А	Примечания
ПМ12-010	10	<660	0,25÷10	Заменяют ПМЛ-1000, ПМЕ-100, ПМА-0000, ПМЕ-000, П-6
ПМ12-025	25		5÷25	Заменяют ПМЛ-2000, ПМЕ-200
ПМ12-040	40		10÷40	Заменяют ПМЛ-3000, ПМА-3000
ПМ12-0,63	63		32÷63	Заменяют ПМЛ-4000, ПМА-4
ПМЕ-200	10		5÷25	Исполнения: ПМЕ-211, ПМЕ-221, ПМЕ-213 (все без тепловых реле); ПМЕ-212, ПМЕ-214, ПМЕ-222 (все с тепловыми реле)
ПМА-3000	40	<380	10÷40	Исполнения: ПМА-3100, ПМА-3110, ПМА-3300 (все без тепловых реле); ПМА-3200, ПМА-3400, ПМА-3210 (все с тепловыми реле)

Таблица 3.2.13. Технические данные трехфазных тиристорных пускателей

Типы	ПТ-16-380-У5; ПТ-16-380Р-У5	ПТ-40-380-У5; ПТ-40-380Р-У5	ПТК-100-380-БПК-1000	ПТУ-63-380
	Назначение			
	Включение и отключение асинхронных эл. дв.	Включение, отключение и реверс асинхронных эл. дв.	Для коммутации и защиты от перегрузок, КЗ и обрыва фаз	Для коммутации и защиты от КЗ и перегрузок
$U_{\text{ном}}, \text{В}$	380	380	380	380
$I_{\text{ном}}, \text{А}$	16	40	100	63
I включения, А	100—130	200—360	—	—
I отключения, А	16—25	40—63	—	—

Продолжение табл. 3.2.13

Типы	ПТ-16-380-У5; ПТ-16-380Р-У5	ПТ-40-380-У5; ПТ-40-380Р-У5	ПТК-100-380-БПК-1000	ПТУ-63-380
Стойкость при сквозных токах, А:				
термическая (при 0,1 с)	400	900		—
электродинамическая	560	165	—	—
Г утечки, мА	20	20	20	20
R _{из} в холодном состоянии, МОм	50	50	—	—
Коммутационная способность, А	400	900	1000	1700

Таблица 3.2.14. Выбор тепловых реле типа РТЛ магистральных пускателей МПА по степени регулирования

Номинальный ток пускателя, А	Среднее значение тока теплового реле, А	Пределы регулирования тока срабатывания, А
10	0,14	0,1—0,17
	0,21	0,16—0,26
	0,32	0,24—0,4
	0,52	0,38—0,65
	0,8	0,61—1,0
	1,3	0,95—1,6
	2,0	1,5—2,6
	3,2	2,4—4,0
	5,0	0,1—0,17
	6,8	5,5—8,0
8,5	7,0—10,0	
25	8,5	7,0—10,0
	12,0	9,5—14,0
	16,0	13,0—19,0
	21,5	18,0—25,0
40	21,5	18,0—25,0
	27,5	23,0—32,0
	35,0	30,0—40,0

Продолжение табл. 3.2.14

Номинальный ток пускателя, А	Среднее значение тока теплового реле, А	Пределы регулирования тока срабатывания, А
63	35,0	30,0—40,0
	44,0	38,0—50,0
	52,0	47,0—57,0
	60,0	54,0—63,0
80	60,0	54,0—63,0
	71,5	63,0—80,0
2	90,0	75,0—105,0
	110	95,0—125,0
00	110,0	95,0—125,0
	140,0	120,0—160,0
	175,0	150,0—200,0

Таблица 3.2.15. Сведения о тепловых реле типа РТТ

Тип	$I_{\text{ном}}$, А	$U_{\text{ном}}$, В	Примечания
РТТ5-10	$0,25 \div 10$	≤ 660	Для комплектации пускателей и индивидуальной установки
	≤ 25		Исполнение: РТТ-11, РТТ-111 (для индивидуальной установки); РТТ-13, РТТ-131 (для комплектации пускателей серии ПМ12-025)
РТТ-1	40		Исполнение: РТТ-12, РТТ-121 (для комплектации пускателей серии ПМ 12-040)
	≤ 25		Исполнение: РТТ-14, РТТ-141 (для комплектации пускателей серии ПМЕ-200)
	40		То же исполнение, но для комплектации пускателей серии ПМА-3000
РТТ-2	$12,5 \div 63$		Исполнение РТТ-21, РТТ-211

3.3. Измерительные трансформаторы тока и напряжения

3.3.1. Измерительные трансформаторы тока

Измерительные трансформаторы применяют в установках переменного тока для питания обмоток измерительных приборов, реле защиты и автоматики, приборов контроля, сигнализации и др.

Измерительные трансформаторы разделяют на трансформаторы тока и трансформаторы напряжения.

Трансформаторы тока различают: катушечные (типы ТКЛ, ТК); проходные многовитковые (типы ТПФМ, ТПФМУ); проходные одновитковые (тип ТПОЛ); проходные шинные (тип ТПШФ) и др.

Некоторые типы трансформаторов тока выполняют с двумя сердечниками. Трансформаторы тока изготовляют следующих классов точности: 0,5; 1; 3; 10. Универсальные по использованию трансформаторы тока имеют номинальный вторичный ток 5 А. В некоторых трансформаторах тока сердечники, предназначенные для релейной защиты, — дифференциальной и земляной, обозначаются соответственно буквами Р, Д или З.

Трансформаторы тока выбирают по номинальному напряжению установки, где они должны быть включены, по номинальному току, номинальной мощности вторичной обмотки, коэффициенту трансформации и классу точности. Для того чтобы трансформатор тока работал в выбранном классе точности, необходимо его нагрузить приборами и проводкой во вторичной цепи на соответствующую классу точности мощность. Выбранный трансформатор тока проверяют на режим короткого замыкания.

Таблица 3.3.1. Технические данные трансформаторов тока

Тип трансформатора	Номинальное напряжение, кВ	Класс точности		Номинальный первичный ток, А
		1-го сердечника	2-го сердечника	
ТКЛ-0,5	0,5	0,5	—	5—800
ТК-10	0,5	0,5	—	5—1000

Продолжение табл. 3.3.1

Тип трансформатора	Номинальное напряжение, кВ	Класс точности		Номинальный первичный ток, А
		1-го сердечника	2-го сердечника	
ТК-15	0,5	0,5	—	5—1000
ТК-20	0,5	0,5	—	5—1000
ТКЛ-20	0,66	0,5	—	5—200
ТШЛ-20	0,66	0,5	—	300, 400
ТКЛ-40	0,66	0,5	—	5—400
ТКФМ-3-1	3	1	—	5—600
ТКЛ-3-0,5	3	0,5	—	5—600
ТКЛ-10-0,5/Р	10	0,5	0,5	5—200
ТПЛ-10-Р	10	0,5	—	5—200
ТПОЛ-10-Р	10	0,5	—	600, 800
ТПШЛ-10-Д/Д	10	3	3	2000
ТПФМ-10-0,5	10	0,5	—	5—400
ТПФМ-10-0,5/0,5	10	0,5	0,5	5—400
ТПФМ-10-0,5/3	10	0,5	3	6—400
ТПФМ-10-1/1	10	1	1	5—400
ТПФМУ-10-0,5	10	0,5	—	30—300
ТПФМУ-10-0,5/0,5	10	0,5	0,5	30—300
ТПФМУ-10-1/1	10	1	1	5—300
ТПФМУ-10-1/3	10	1	3	5—300
ТПФМД-10	10	Д	—	75—300
ТПФМУД-10	10	Д	—	75—300
ТПФМЗ-10	10	3	—	75—300
ТПФМУЗ-10	10	3	—	76—300
ТПОФ-10-0,5	10	0,5	—	600—1500
ТПОФ-10-0,5/0,5	10	0,5	0,5	750—1500
ТПОФ-10-1/1	10	1	1	600—1000
ТПОФ-10-1/3	10	1	3	600—1000

Продолжение табл. 3.3.1

Тип трансформатора	Номинальное напряжение, кВ	Класс точности		Номинальный первичный ток, А
		1-го сердечника	2-го сердечника	
ТПОФУ-10-0,5/0,5	10	0,5	0,5	750—1000
ТПОФУ-10-1/1	10	1	1	600—1000
ТПОФУ-10-1/3	10	1	3	400—1000
ТПОФД-10-Д	10	Д	—	600—1500
ТПОФД-10-Д/0,5	10	Д	0,5	750—1500
ТПОФД-10-Д/3	10	Д	3	600—1500
ТПОФЗ-10-3	10	3	—	600—1500
ТПОФЗ-10-3/0,5	10	3	0,5	750—1500
ТПОФЗД-10-3/Д	10	3	Д	600—1500
ТПОФУД-10-Д/0,5	10	Д	0,5	750—1000
ТПОФУД-10-Д/1	10	Д	1	600—1000
ТПОФУЗ-10-3/0,5	10	3	0,5	750—1000
ТПОФУЗ-10-3/1	10	3	1	600—1000
ТПОЛ-10-Р	10	0,5	—	600—1500
ТПОЛ-10-0,5/Р	10	0,5	0,5	600—1500
ТПШФ-10-0,5/0,5	10	0,5	0,5	2000—5000
ТПШФ-10-0,5/3	10	0,5	3	2000—5000
ТПШФД-10-Д/0,5	10	Д	0,5	2000—5000
ТПШФД-10-Д/3	10	Д	3	2000—5000
ТПШФЗ-10-3/0,5	10	3	0,5	2000—5000
ТПШФЗД-10-3/Д	10	3	Д	2000—5000

Примечания: 1. Обозначение трансформаторов тока: Т — тока; К — катушечный; Л — изоляция из литой синтетической смолы; Ш — шинный; Ф — с фарфоровой изоляцией; М — модернизированный; П — проходной многovitков-
 12

2. Трансформаторы тока изготавливаются на следующие номинальные токи: 5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 100, 150, 200, 300, 400, 600, 800, 1000, 1600, 2000, 3000, 4000, 5000, 6000, 8000, 10 000 и 15 000 А

Таблица 3.3.2. Технические данные трансформаторов тока нулевой последовательности

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, кА	Наибольший внешний диаметр охватываемого кабеля, мм	Цепь подмагничивания		Ток электродинамической стойкости, кА	Ток термической стойкости, кА			Масса, кг
				Номинальное напряжение, В	Потребляемая мощность, В · А		10 с	4 с	1 с	
ТЗ	—	—	70	—	—	—	—	—	0,14	2,8
ТЗЛ; ТЗЛТС	—	—	70	—	—	—	—	—	0,14	3,5
ТЗРЛ-3; ТЗРЛТ-3	0,66	—	70	—	—	—	—	0,07	—	6,2
ТЗР-1	—	—	65	—	—	—	—	—	0,14	9
ТЗЛМ-1У (Т)З	—	—	70	—	—	—	—	—	0,14	3,9

Примечание. Обозначение типа трансформатора: Т — трансформатор тока или топочное исполнение (если буква Т стоит на последнем месте); З — для защиты от замыканий на землю; Л — с литой изоляцией; М — модернизированный; Р — разъемный; числа после дефиса у трансформаторов — модификация исполнения.

Таблица 3.3.3. Параметры ТТНП, используемые при расчетах защит от замыканий на землю

Тип ТТНП	$w_{2ТТНП}$	$Z_{нам}, Ом$	$Z'_{нам}, Ом$	$X_{нб}, Ом$
ТЗР	18	1	—	—
ТЗ	25	10	—	—
ТЗЛ	25	10	—	—
ТЗЛМ	25	10	0,0015	0,33—1,33
ТЗЛ-95	25	10	—	—
ТЗРЛ	30	3,5	0,0012	0,9—4,5

Таблица 3.3.4. Трансформаторы тока напряжением выше 1 кВ

Тип	$I_{ном}$ первичный, А	Варианты исполнений вторичных обмоток	Электродинамическая стойкость, кА	Термическая стойкость, кА	Номинальная вторичная нагрузка, В·А		Номинальная предельная кратность, кА	Масса, кг
					измерительной обмотки	защитной обмотки		
Для внутренних установок								
ТЛМ-6	300; 400 600—1500	1/10P 0,5/10P 1; 10P	125	33	10	15	20	27
ТОЛК-6	50; 80 100—200/300—600	1P; 0,5/10P	340	40	30	30	5,5	11,3
ТПЛ-10	30—200 300, 400	10P; 0,5/10P 10P/10P	26 250	4,6/11 45	10	15	13	10—19
ТПЛУ-10	30—100	10P; 0,5/10P; 10P/10P	170 250	45; 35 60	10	15	13	10—19
ТПОЛ-10	600; 800 1000/1500	0,5/10P	81	32	10	15	19; 23 20/25	18
ТЛ-10	50—400 600; 800/1000	0,5/10P	69/45 51	27/18 50	10	15	15	47
ТОЛ-10	50/100—200 300; 400/600; 800 1000; 1500	0,5/10P 10P/10P	128 350/52 100	50/40 50 18,4/23 36	10/20 10	15/30 15	17/20 10	25
ТЛМ-10	50—150/200 300; 400/600—800 1000; 1500	0,5 10P 0,5/10P	100 350/260 100 100	50 18,4/23 36	10	15	15	27
							10	

Продолжение таблицы 3.3.4

Тип	I _{ном} первичный, А	Варианты исполнения вторичных обмоток	Электродинамическая стойкость (кратность), кА	Требуемая стойкость, кА	Номинальная вторичная нагрузка, В · А		Номинальная предельная кратность защитной обмотки, кА	Масса, кг
					Измерительной обмотки	Защитной обмотки		
ТПЛК-10	10—100	0,5/10Р	250	47	10	15	12	47
	150—400 600; 800 1000; 1500	10Р/10Р	74,5 74,5 74,5				17	
ТПОЛ-20	400	1/10Р; 10Р/10Р	120	40	20	15	20 13	43
	600/800; 1000/1500	0,5/10Р; 10Р/10Р				20/30/50	18/24/26	
ТПОЛ-35	400	1/10Р; 10Р/10Р	100	40	20	15	13	55
	600/800; 1000/1500	0,5/10Р; 10Р/10Р		40/40/35		20/30/50	18/24/26	
ТПШЛ-10	2000-5000	0,5/10Р; 10Р/10Р	—	35	20	30	25	26
	4000; 5000	0,5/10Р; 10Р/10Р	—	35	20	30	23	
ТПШЛО-20	400	10Р	200	19	—	20	15	23
	8000-12 000	0,2; 10Р	—	160	30	30	9	

Окончание таблицы 3.3.4

Тип	$I_{ном}$ первичный, А	Варианты исполне- ний вторичных об- моток	Электродинамическая стойкость, кА	Трехсекундная термическая стойкость, кА	Номинальная вторичная на- грузка, В · А		Номинальная пределная кратность защитной обмотки, кА	Масса, кг
					измерительной обмотки	защитной обмотки		
Для наружных установок								
ТФ3М-35А	15—600/800—1000	0,5/10Р	40/130	30	50	20	28	250
ТФ3М-35Б-П	500; 1000/2000; 3000	0,5/10Р/10Р	125/145	49/57	30	50	18	430
ТФ3М-110Б-П	750—1500/1000—2000	0,5/10Р/10Р	100	34	20	20	30	840
ТФ3М-150Б-П	1000—2000	0,5/10Р/10Р/10Р	113	41,6	30	50	30; 25; 25	1165
ТФ3М-220Б-IV	500—1000—2000	0,5/10Р/10Р/10Р	50	39,2	30	50	25	2380
ТФРМ-330Б	1000—2000; 1500—3000	0,5/10Р/10Р/10Р/10Р	160	21	30	40	20	3750
ТФРМ-500Б	1000—2000; 1500—3000	0,5/10Р/10Р/10Р/10Р	120	45	30	40	18/15	6070
ТФРМ-750А	2000—4000 1000—4000	0,5/10Р/10Р/10Р/10Р	120	45	30	40	12	8400

Примечания: 1. В обозначении типа: Т-ТТ; 3 — обмотки звенового типа; К — катушечный; Л — с легкой изоляцией; М — малогабаритный или с масляным заполнением; О — одновитковый или опорный; П — проходной; Р — вторичная обмотка рывовидного типа; Ф — фарфоровая покрышка; Ш — шинный; число — $U_{I_{ном}}$, кВ.
2. Шкала $I_{ном}$, А: 1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10 000; 12 000; 14 000; 16 000; 18 000; 20 000; 25 000; 28 000; 30 000; 32 000; 35 000; 40 000; шкала $I_{2ном}$, А: 1; 5.
3. Вторичная нагрузка при $\cos\varphi_2 = 0,8$, В · А: 2,5; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 100.

Трансформаторы тока типа ТВЛМ имеют следующие технические данные.

Номинальное напряжение, кВ	6
Номинальный первичный ток, А	10+400
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная частота, Гц	50
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos\varphi = 0,8$, В·А	15
Номинальная предельная кратность	4,5
Число вторичных обмоток	1

Термическая и электродинамическая стойкости даны в табл. 3.3.5.

Таблица 3.3.5. Термическая и электродинамическая стойкости трансформаторов тока типа ТВЛМ

Номинальный первичный ток, А	Ток односекундной термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА
10	0,64	3,5
20	1,32	7
30	1,96	10,6
50	3,6	17,6
75	4,9	26,4
100	6,9	35,2
150	9,7	52,0
200	13,8	
300	17,5	
400	20,0	

Трансформаторы тока типа ТШЛП-10 устанавливаются в КРУ и они имеют следующие технические данные.

Номинальное напряжение, кВ	10
Номинальные первичные токи, А	1500, 2000, 3000
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная частота, Гц	50
Ток термической стойкости ($t = 3$ с), А	31,5
Номинальная предельная кратность:	
— для токов 1500—2000 А	16
— для токов 3000 А	11
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos\varphi = 0,8$, В·А ..	30

Трансформаторы тока типа ТЛК-10 (с односекундным током термической стойкости 40 кА) по своим техническим характеристикам превосходят аналогичные типа ТОЛ-10, а также более чем в два раза дешевле.

Технические данные трансформаторов тока типа ТЛК-10

Номинальное напряжение, кВ	10
Номинальные первичные токи, А	30+1500
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная частота, Гц	50
Число вторичных обмоток	2

Термическая и электродинамическая стойкости даны в табл. 3.3.6.

Таблица 3.3.6. Термическая и электродинамическая стойкости трансформаторов тока типа ТЛК-10

Номинальный первичный ток, А	Ток термической стойкости, кА при t , с					Ток электродинамической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность обмоток	
	1	1,5	2	2,5	3		№ 1	№ 2
30	3,2	—	—	—	1,6	8		10
50	8	—	—	—	4	25		
75	20 (40)	—	—	—	10	52	—	8
100								
150								
200								
300	31,5	(40)	—	—	16	52	5	10
400								
600	—	(40)	(40)	(40)	31,5	81	10	
800								
1000								
1500								

Трансформаторы тока типов ТОП, ТШП, ТОЛ, ТЛШ, ТШЛ, ТПЛ, ТПОЛ, ТОЛК, ТНШ, ТНШЛ, ТШЛП, ТЗЛМ, ТЗРЛ, ТЗЛ, ТЗЛЭ, ТЗЗ имеют гарантийный срок эксплуатации — 3 года, срок службы трансформаторов — до 25 лет. Литая изоляция (эпоксидная и полиуретановая) обеспечивает высокую электрическую прочность, полную герметизацию, минимальное техобслуживание, безопасность и др.

Технические данные этих трансформаторов приведены в табл. 3.3.7.

Таблица 3.3.7. Трансформаторы тока, класс точности 0,5, ток вторичной обмотки 5 А (для ТОП 0.66, ТШП 0.66 и ТОЛ 35Б-III — 1 А или 5 А)

Тип	Класс напряжения, кВ	Номинальный первичный ток, А	
ТОЛ 10	10	от 300 до 1500	
ТОЛ 10-I		от 5 до 1500	
ТОЛ 35Б-I	35	от 15 до 1000	
ТОЛ 35Б-II		от 15 до 2000	
ТОЛ 35Б-III		от 500 до 3000	
ТПОЛ 10		от 20 до 1500	
ТЛШ10	10	от 2000 до 5000	
ТШЛ 10			
ТОЛК	6 или 10	от 50 до 600	
ТШЛ 0.66	0.66	от 2000 до 5000	
ТНШ 0.66		15000, 25000	
ТНШЛ 0.66		от 800 до 10000	
ТПЛ	20 или 35	от 300 до 1500	
ТШЛП 10	10	1000, 2000	
ТШЛ 20	20	от 6000 до 10000	
ТОП 0.66	0.66	от 1 до 250	
ТШП 0.66		от 300 до 1500	
ТЗЛМ		Ток чувствительности	8.5
ТЗРЛ			25
ТЗЛ I			7
ТЗЛЭ-125 УХЛ			2.8
ТЗЗ-4			3

Таблица 3.3.8. Трансформаторы тока для внутренней установки

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А, в классе точности			Электро-динамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТВЛМ-6-1	6	10; 20; 30; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400	5	—	—	1	15	—	—	—	3,5; 7; 10,6; 17,6; 26,6; 35,2; 52; 52; 52; 52	0,64; 1,32; 1,96; 3,6; 4,9; 6,9; 9,7; 13,8; 17,5; 20,5	5,3
ТВЛМ-10*	10	20; 30; 50; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500	5	—	0,5/P; P/P	—	15; 10	—	—	—	7; 10,6; 17,6; 35,2; 52; 52; 52; 52	0,94/4; 1,45/4; 2,45/4; 4,85/4; 6,25/4; 8,75/4; 12,5/4; 15/4	20; 20,5
ТОЛК-6,05	6	20; 30; 40; 50; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 500	5	—	—	1	30	—	—	—	7; 10,5; 14; 17,6; 25; 25; 25	0,66/4; 0,98/4; 1,4/4; 1,8/4	11

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ		Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
	первичный	вторичный	0,5	1			3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	кратность/допустимое время, кА/с			
ТЛМ-6УТЗ	6	300; 400	5	1/Р	1	1	10/15	—	—	125	—	25/4	27	
	6	600; 800	5	0,5/Р	0,5	0,5	10/15	—	—	125	—	25/4	27	
	6	1000; 1500	5	0,5/Р	0,5	0,5	10/15	—	—	125	—	25/4	27	
ТТЛК-10	10	10; 15; 30; 50	5							2,47; 3,7; 7,4	—	0,45/4; 0,675/4; 1,35/4	47	
	10	100—400	5	0,5/10Р; 10Р/10Р	0,5	0,5	10	—	—	74,5	—	2,25/4; 14,5/4	—	
	10	600; 800	5		10Р	10Р	15	—	—	14,8	—	19/4	—	
	10	1500	5							74,5	—	27/4	—	

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А, в классе точности			Электро-динамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с		
ТЛМ-10-1 ТЛМ-10-2	10	50	5	0,5/10P; 10P/10P		10P	—	—	17,6	—	—	2,8(3)	—	
	10	100	5						35,2			6,3(3)		
	10	150	5						52			7,2(3)		
	10	200	5		0,5	10	—	—	52,0			10,1(3)		
	10	300; 400	5		0,5-10P	15	—	—	100,0			18,4(3)		
	10	600; 800	5		0,5-10P	—	—	—	100,0			23,3(3)		
	10	1000; 1500	5						100,0			26,3(3)		
	ТЛ-10V3; ТЛ-10T3	10	50	5						51			2,5/4	—
		10	100	5						51			5,0/4	—
		10	150	5						51			7,5/4	—
10		200	5	0,5/P	— 0,5	10	—	—	51			10,0/4	—	
10		300	5		P	—	15	—	51			15,0/4	—	
10		400	5						51			20,0/4	—	
	10	600; 800	5		0,5	2,0	—	—	81			31,5/4	—	
	10	1000	5		P	—	30	—	81			31,5	—	
	10	1500	5	0,5/P					81					

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А, в классе точности				Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с			
ТЛ-10УЗ; ТЛ-10ТЗ	10	2000	5	0,5/P	P	—	30	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	2000	2,5	P/P	P	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—
	10	3000	5	0,5/0,5	0,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	3000	2,5	P/P	P	—	—	—	15	—	—	—	—	—	—
ТПК-10	10	50;	5	—	0,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	75; 100	5	—	10P	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	150; 200	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	300; 400	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	600; 800	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	1000; 1500	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ТПОЛ-10УЗ	10	600; 800	5	10P;	0,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	1000; 1500	5	10P/10P;	10P	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	10	—	5	0,5/10P	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
										81; 81	32(3)	—	—	—	18
										69	27(3)	—	—	—	—
										45	15(3)	—	—	—	—

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ		Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А, в классе точности				Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
	первичный	вторичный	0,5	1			3	кратность	l _{дин} , кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с				
ТПОЛ-10ТЗ	600	5	10; 10Р/10Р 0,5/10Р	—	0,5 10Р	—	81	—	32(3)	—	—	—	18		
	800	5					81	—	32(3)	—	—				
	1000	5					69	—	27(3)	—	—				
	1500	5	0,5/Р; Р/Р	—	Р	—	45	—	18(3)	—	—	—			
ТПОЛМ-10*	400; 600;	5	0,5/Р; Р/Р	—	0,5 Р	—	160	—	65/1	—	—	—			
	800	5					—	—	—	—					
	1000;	5					155	—	65/1	—	—				
	1500	5	0,5/Р; Р/Р	—	Р	—	160	—	65/1	—	—				
ТПОЛМ-10Т*	400; 600	5	0,5/Р; Р/Р	—	0,5 Р	—	160	—	65/1	—	—	—			
	800	5					155	—	65/1	—	—				
	1000;	5					155	—	65/1	—	—				
	1500	5	10Р; 0,5/10Р	—	10Р	—	20	—	35/3	—	—				
ТПШЛ-10УЗ	4000	5	10Р; 0,5/10Р	—	0,5 10Р	—	30	—	—	—	—	43			
	5000	5					30	—	—	—					

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А, в классе точности			Электроли-налическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг		
		первичный	вторичный			0,5	1	3	Кратность	$I_{ам}$, кА	Кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с			
ТШЛД-10ТЗ	10	4000; 5000	5	10Р; 0,5/10Р; Р/10Р	0,5 10Р	—	—	3	20	—	35(3)	—	43		
														5	
ТОЛ-10УЗ ТОЛ-10ТЗ	10	50 100 150 200 300; 400 600; 800 1000; 1500 1000; 1500	5	Р/Р	0,5 3	—	—	15	—	17,6 52 52 52 100 100 100 100	—	—	2,45/4 4,85/4 6,25/4 8,75/4 16/4 20/4 31,5/4 31,5/4	25 25 25 25 25 25 25 25	
															5
															5
															5
															5
															5
															5
															5
															5
															5
ТШЛП-10УТЗ ТШЛПК-10УТЗ	10; 11 10; 11	1000; 200 1000; 200	5	0,5/Р; Р/Р	0,5 Р	—	—	—	35/4 35/4	—	—	—	—		
														5	

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А, в классе точности	Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг										
		первичный	вторичный				Кратность	$I_{дин}, кА$	Кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с											
ТШЛ-10УТЗ ТШЛК-10УТЗ	10; 11 10; 11	2000; 3000 4000; 5000	5 5	0,5/Р; Р/Р 0,5/Р	0,5 Р	0,5	—	—	—	—	—										
												5	5	5	5	35/4 35/4	—	—	—		
ТШЛ-6Т*	6	8000	5	0,5/Р	0,5	1,2	—	—	—	—	—										
ТПЛ-10УЗ	10 10 10	5—200 300 400	5 5 5	10Р; 0,5/10Р; 10Р/10Р	0,5 10Р	0,5	—	—	—	—	—	—									
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
ТПЛУ-10УЗ	10 10 10	10—100 50—200 300 400	5 5 5	10Р; 0,5/10Р; 10Р/10Р	0,5 10Р	0,5	—	—	—	—	—	—									
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
ТПЛ-10ТЗ	10 10 10	50—200 300 400	5 5 5	10Р; 0,5/10Р; 10Р/10Р	0,5; 10Р	0,5; 10Р	—	—	—	—	—	—									
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
													5	5	5	—	—	—	—	—	—
ТПЛУ-10ТЗ	10	50—100	5	10Р; 0,5/10Р 10/10Р	0,5; 10Р	0,5; 10Р	10; 15	—	—	—	—										
												250	34/3	—	—						
												250	34/3	10; 16	—						

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ		Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А, в классе точности				Электро-динамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг	
	первичный	вторичный	0,5	1			3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с					
ТЛШ-10УЗ(ТЗ)	10	2000; 3000	5	5	Н/Р; Р/Р	0,5	—	20	—	—	81	—	31	—	—	—
								—	30	—	—	—	—	—	26	
ТШ-20-УХЛЗ	20	8000; 10000; 12000	5	5	—	10Р	0,2	30	—	—	—	160(3)	—	—	—	—
								—	—	—	—	—	—	—	45	
ТШ-20-ТЗ	20	400	5	5	Р	0,5; Р	—	100	—	—	—	—	—	—	—	105
								—	—	—	—	—	—	—	—	
ТШЛ-20	20	400	5	5	1/10Р; 10Р/10Р	10Р; 10Р	—	—	15	—	—	120	—	—	—	43
								—	—	—	—	—	—	—	—	
ТПОЛ-20	20	600	5	5	0,5/10Р	0,5; 10Р	—	20	—	—	—	120	—	—	—	43
								—	—	—	—	—	—	—	—	
ТПОЛ-20	20	800	5	5	10Р/10Р	0,5; 10Р	—	30	—	—	—	120	—	—	—	43
								—	—	—	—	—	—	—	—	
ТПОЛ-20	20	1000; 15000	5	5	—	0,5; 10Р	—	50	—	—	—	120	—	—	—	43
								—	—	—	—	—	—	—	—	

Продолжение таблицы 3.3.8

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А, в классе точности			Электродинамическая стойкость	Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3		кратность	I_{dyn} , кА		кратность/допустимое время, отн. ед/с
ТПОЛ-20Т	20	400; 600	5	10Р	Р	20	—	—	—	75	—	—	
		800	5	0,5	—	—	—	—	—	—	40/4	—	
ТШВ-24	24	24000	5	0,5	10Р	—	—	—	—	—	6/3	—	
		3000	5	—	0,2	—	—	—	—	—	6/3	—	
ТПОЛ-27	27	1500	5	Р/Р	Р	20	—	—	—	70	20/4	105	
		2500	5	Р/Р	Р	—	—	—	—	50	20/4	95	
ТПОЛ-35	35	400	5	10Р/10Р;	1;	15	—	—	—	—	—	55	
				1/10Р	10Р	—	—	—	—	—	100	—	—
				10Р/0,5;	0,5;	20	—	—	—	—	—	—	—
ТПОЛ-35	35	800	5	10Р/10Р	10Р	30	—	—	—	—	—	55	
				10Р/0,5;	0,5;	—	—	—	—	—	—	—	—
				10Р/10Р	10Р	—	—	—	—	—	—	55	

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный к А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			10P/0,5; 10P/10P	0,5	1	3	Кратность	$I_{ант}$, кА	Кратность/допустимое время, отн. ед/с	
ТПОЛ-35	35	1000	5	10P/0,5; 10P/10P	0,5; 10P	50	—	—	—	100	—	40(3)	55
	35	1500	5	10P/0,5; 10P/10P	0,5 10P	50	—	—	—	100	—	52(3)	55

* Сняты с производства.

Примечание. Обозначение типа трансформатора: Т — трансформатор тока или в тропическом исполнении (если Т стоит после цифры); К — катушечный, для КРУ; П — проходной или для установки на плоских шинах; О — одновитковый (стержневой) или опорный (ТОП); Л — с литой изоляцией или лабораторный; В — втулочный или с воздушной изоляцией; У — усиленный или для районов с умеренным климатом (если У стоит после цифры); М — модернизированный или малогабаритный; ХЛ — для районов с холодным климатом; число после первого дефиса — номинальное напряжение, кВ; цифра 1 в конце — первый вариант или для работы на открытом воздухе; 2 — второй вариант или для работы в помещениях со свободным доступом наружного воздуха; 3 — для работы в закрытых помещениях с естественной вентиляцией.

Таблица 3.3.9. Трансформаторы тока для наружной установки

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	I_{dyn} , кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТКЛН-10	10	10—200	5	0,5/Р; Р/Р	0,5	—	0,4	—	100	—	50/1	—	20
ТФНД-33Т ТФ3М-33А-Т1	33; 35 33; 35	100—400 600; 1200	5 5	Р/Р/0,5	0,5	30/1,2 30/1,2	60/2,4 60/2,4	—	—	14, 21 28; 42; 56; 84; 169	—	4/4; 6/4 8/4; 12/4 16/4 24/4 48/4	420
ТФН-35М (ТФ3М-35А-У1; ТФ3М-35А-ХП)	35	15—800 1000	5 5	0,5/Р	0,5	—/2 —/0,8	—/4 —/4	—	150 100	—	65/1 65/1	—	—
ТФНД-35М (ТФ3М-35Б1У1)	35 35 35	15—600 800; 1000 1000; 2000	5 5 5	0,5/Р/Р	0,5	—/1,2 —/1,2	—/2,4 —/2,4	—	150 100 50	—	—	—	—

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, в классе точности В·А/Ом, в классе точности			Электроли- намическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{анн}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТФЗМ-35А-ХЛ1	35	15; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000	5	0,5 10Р	0,5 10Р	50 20	—	—	—	—	—	—	200
		15; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600	5	-	0,5 10Р	50 20	—	—	—	—	—	—	
ТФЗМ-35М-У1	35	15; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600	5	-	0,5 10Р	50 20	—	—	—	—	—	—	0,6/3; 0,7/3; 1,1/3; 1,5/3; 1,9/3; 2,3/3; 3,5/3; 5,8/3; 7/3; 11,6/3; 15/3; 22/3

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка в классе точности			Электродинамическая стойкость	Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3		кратность	кратность/допустимое время, отн. ед/с		допустимый ток/допустимое время, кА/с
ТФЭМ-35Б-1У1	35	15; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000	5	I	0,5 10P	30	60	—	I	—	0,7/3; 1/3; 1,5/3; 2,1/3; 2,3/3; 3,5/3; 0,7/3; 1/3; 1,5/3; 2,1/3; 2,3/3; 3,5/3; 4,7/3; 7/3; 10,5/3; 15/3; 21/3; 31/3; 31/3; 37/3; 41/3	500	
						30	—	3; 4; 6; 8; 10; 15; 21; 31; 42; 63; 3; 4; 6; 8; 10; 15; 21; 31; 42; 63; 84; 127; 107; 134; 106; 141					
ТФЭМ-35Б-1У1	35	500 1000 2000 3000 1000 2000 3000	5	—	0,5 10P	30	—	—	I	—	55/3 49/3 49/3 57/3 57/3 49/3 57/3	500	
			5			50	—	125 125 145 145 125 145 145					
			5			—	—	—					
			5			—	—	—					
			1			30	—	—					—
			1			50	—	—					—

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности				Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с		
ТФЭМ-33А-П1	33	100; 150;	5	—	0,5; 10P	30; 20	60	—	—	—	—	—	—	420
		200; 300; 400; 600; 1200	5			14; 21; 7; 28; 42; 56; 84; 169	4,6/3; 7/3; 9/3; 14/3; 18/3; 28/3; 36/3							
ТФЭМ-66В-П1	66	200—400	5	—	0,5 10P	30	—	—	—	24—48	—	—	—	830
		600—1200	5			48—96	9/3—18/3 18/3—36/3							
ТФНР-35 (ТФЭМ-35Б-ПУ1)	35	500; 1000	5	0,5/Р/Р	0,5 Р	-/1,2	—	—	—	125	49/4	49/4	—	—
		2000; 3200	5			-/2	—	—	145	57/4	57/4	—		
	35	1000;	1	0,5/Р/Р	0,5 Р	30/—	—	—	—	125	49/4	49/4	—	—
		2000; 3200	1			50/—	—	145	57/4	57/4	—			
ТФН-66СТ	66	200—400	5	Р/Р/0,5	0,5 Р	-/1,2	—	—	—	—	50/3	—	—	

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ		Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной	Номинальная нагрузка, В · А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
	первичный	вторичный	первичный	вторичный			кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с				
ТФНУ-66СТ	200—400	5	66	5	Р/Р/0,5	0,5	0,5	1	3	—	—	—	—	—
	600—1200	5					—/1,2	—	—	24—48	—	9,4—18,8/4		
ТФНД-110М (ТФЭМ-110Б-IV1)	50—600	5	110	5	0,5/Р/Р	0,5	—/1,2	—	—	150	—	43,3/3	—	—
	400—800	5					—/1,2	—	—	48—96	—	34,6/3		
ТФНД-110М-ХЛ	50—600	5	110	5	0,5/Р/Р	0,5	—/1,2	—	—	150	—	43,3/3	—	—
	400—800	5					—/1,2	—	—	—	—	34,6/3		
ТФНД-110М-II	750—1500	5	110	5	0,5/Р/Р	0,5	—/0,8	—	—	75	—	60/1	—	—
	1000—2000	5					—/0,8	—	—	—	—	60/1		
ТФЭМ-110Б-IV1)	750—1500	1	110	1	0,5/Р/Р	0,5	20/—	—	—	75	—	60/1	—	—
	1000—2000	1					20/—	—	—	—	—	60/1		

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3	Кратность	$I_{дин}, кА$	Кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с		
ТФНД-110М-П-ХП	110	750—1500	5	0,5/Р/Р	0,5	-/0,8	2,0/-	-	75	-	34,6/3	-	-	
		1000—2000			Р	-/0,8	2,0/-	-	-	-	-	-	-	
		750—1500	1		0,5	20/-	50	-	-	-	-	-	-	
		1000—2000			Р	20/-	50	-	-	-	-	-	-	
ТФЗМ-110Б-1У1	110	50—100	5	-	0,5	30	100	-	-	10—20	-	-	2/3—4/3	540
		75—150		-	10Р	30	-	-	-	15—30	-	-	3/3—6/3	
		100—200		-	-	-	-	-	-	21—42	-	-	4/3—8/3	
		150—300		-	-	-	-	-	-	31—62	-	-	6/3—12/3	
		200—400		-	-	-	-	-	-	42—84	-	-	8/3—16/3	
		300—600		-	-	-	-	-	-	63—126	-	-	13/3—26/3	
400—800		-	-	-	-	-	-	62—124	-	-	14/3—28/3			
ТФЗМ-100Б-1У1	110	750—1500	5	-	0,5	20/-	-	-	79—158	-	-	26/3—52/3	1120	

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг		
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с			
ТФЭМ-100Б-ПУ1		1000—2000	5	10P	10P	20/—	—	—	—	—	106—212	34/3—68/3	—		
		750—1500	1	—	0,5	—	—	—	—	—	79—158	26/3—52/3	1120		
		1000—1200		10P	10P	—	—	—	—	—	106—212	34/3—68/3	—		
ТФНУ-132СТ	132	200—400	5	0,5/P/P	0,5 P	30/—	—	—	—	—	—	—	11—22	1645	
		300—600					—	—	—	—	—	—	—		
		500—1000					—	—	—	—	—	—	—		—
		600—1200					—	—	—	—	—	—	—		—
		750—1500					—	—	—	—	—	—	—		—
		200—400					1	—	—	—	—	—	—		—
200—400		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
200—400		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
200—400		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
200—400		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
ТФНД-150-1	150	600—1200	5	0,5/P/P/P	0,5	—/1,6	—	—	—	—	24,6/3	—	—		

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость	Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3		кратность/допустимое время, отн. сд/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТФЭМ-150-IV1 ТФНД-150-1-ХЛ	150	600—1200	1	0,5/Р/Р/Р	Р	-/2,0	-	-	62	24,6/3	-	1
			5		0,5 Р	40/-	-	-	кратность		-	1
ТФЭМ-150-IV1	150	600—1200	5	0,5	0,5 Р	50/-	-	-	52—104	14—	1	1060
			1	10Р	10Р	1,6/-	-	-		28(3с)	-	1060
ТФЭМ-150Б-IIУ1	150	1000—2000	5	0,5	0,5 Р	2,0/-	-	-	113—226	41,6—	-	1165
			5	10Р	10Р	40/-	-	-		83,2	-	

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В · А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг	
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	I_{dyn} , кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с		
ТФНР-150/2000 (ТФЗМ-150Б-ИУ1)	150	1000—2000	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	1,2/—	—	—	—	—	—	—	—	—
			1		Р1 Р2, Р3 0,5 Р1 Р2, Р3	1,4/— 1,6/— 30/— 31/— 40/—	— — — — —	— — — — —	— — — — —	75 — — 75 —	— — — — —	60/3 — — 60/3 —	— — — — —	— — — — —
ТФНР-150Т	150	600—1200	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	40/	—	—	—	52; 104	—	14/3	—	1450
			1		Р 0,5 Р	50/ 40/ 50/	— — —	— — —	— — —	— — —	52; 104	28/3 14/3 28/3	— — —	— — —

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности	Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг		
		первичный	вторичный				кратность	I_{dyn} , кА	кратность/допустимое время, отн. сд/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с			
ТФНД-220-1-ХЛ (ТФЗМ-220Б-III)	220	300—600—1200	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	0,5	3	60	60/1	1	1	1	
			5		P ₁	P ₁	3			1	1	1	
			1		P ₂ , P ₃	P ₂ , P ₃	4				1	1	1
			1		0,5	0,5	75				1	1	1
			1		P ₁	P ₁	75				1	1	1
					P ₂ , P ₃	100						1	
ТФНД-220-1-ХЛ	220	300—600—1200	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	1,2	3	60	34,3/3	1	1	1	
			1		P ₁	P ₁	3			1	1	1	1
			1		P ₂ , P ₃	P ₂ , P ₃	4				1	1	1
			1		0,5	0,5	75				1	1	1
			1		P ₁	P ₁	75				1	1	1
					P ₂ , P ₃	100						1	

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка В·А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг				
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с					
ТФНУ-220ТС	220	300—600	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	1,2	—	—	90	—	34/3	—	—				
						400—800	Р ₃	—	—	60	—	—	—	—	—	—	
		600—1200	—	—	—	Р ₁ , Р ₂	0,8	—	—	90	—	—	—	—	—		
							750—1500	0,5	—	—	60	—	—	—	—	—	—
		300—600	1	—	—	Р ₃	30/—	—	—	90	—	—	—	—	—		
							400—800	20/—	—	—	60	—	—	—	—	—	—
600—1200	—	—	—	—	—	—/30	—	90	—	—	—	—	—				
750—1500	—	—	—	—	—	—/20	—	60	—	—	—	—	—				
ТФНД-220-3Т	220	300—600	5	0,5/Р ₁ /Р ₂ /Р ₃	0,5	1,2/—	—	—	—	—	—	—	27—54	10—20	3510		
						400—800	2,0/—	—	—	—	—	—	—	—		—	9—18
						600—1200	2,0/—	—	—	—	—	—	—	—		—	20—40

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка В·А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	I_{dyn} , кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТФНД-220-3Т	220	750—1500	5	0,5/Р/Р/Р	P ₃	1,2/—	—	—	4;—90	—	17—34	3510	
		300—600	1		0,5	—/30	—	—	27—54	—	10—20		
		400—800			P ₁	—/50	—	—	24—48	—	9—18		
		600—1200			P ₂	—/50	—	—	54—108	—	20,4—40,8		
		750—1500			P ₃	—/30	—	—	45—90	—	17—34		
ТФНД-220-IV (ТФ3М-220-IVУ1)	220	550—1000—2000	5	0,5/Р/Р/Р	0,5 P ₁ ; P ₂ P ₃	1,2/— 2,0/—	—	—	—	—	—	—	
		500—1000—2000	1	0,5/Р/Р/Р	0,5 P ₁ P ₂ ; P ₃	1,2/— 30/— 50/— 30/—	—	—	—	—	—	—	

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности			Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Масса, кг
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с	
ТФЗМ-220Б-IIIУ1	150	1000—2000	1	0,5	0,5	30/—	—	—	113—226	—	41,6—83,2(3с)	—	1165
						50/—	—	—	—	—	—	—	—
	220	300—600	5	—	0,5	—/30	—	—	25—50—100	—	9,8—19,6—39,2(3с)	—	2260
						50/50/30	—	—	25—50—100	—	9,8—19,6—39,2(3с)	—	—
220	300—600—1200	1	—	0,5	10/50/30	—	—	100	—	9,8—19,6—39,2(3с)	—	—	
					10P	—	—	—	—	—	—	—	—
ТФЗМ-220Б-IVУ1	220	500—1000—2000	5	—	0,5	30/—	—	—	25—50—100	—	9,8—19,6—39,2—	—	2380
					10P	25/25/20	—	—	100	—	39,2—	—	—
	220	500—1000—2000	1	—	0,5	30/—	—	—	—	—	9,8—19,6—39,2	—	2380
					10P	25/25/20	—	—	25—50—100	—	—	—	—

Продолжение таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка в классе точности				Электродинамическая стойкость		Термическая стойкость		Магв, кГ
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность	$I_{дин}$, кА	кратность/допустимое время, отн. ед/с	допустимый ток/допустимое время, кА/с		
ТФКН-330А (Б)	330	500—1000—2000	5	0,5/Р/Р/Р	0,5	50	50	1	3	70	—	36,8/2	36,8/2	2360
		500—1000—2000	1		10Р						—	—	—	
ТРН-330Б-ПУТ	330	1000—2000			0,2	15	—	—	—	—	160	—	63/1	3850
		1500—3000	1	Р/Р/Р/0,2	10Р	40	—	—	—	—	—	—	—	
ТФНКД-500А (Б)-1	500	500; 1000; 2000	1	Р/Р/Р/1(Р)/0,5	0,5 10Р	30; 50; 75	—	—	—	—	22—44	—	8/1—16/1	6096
ТФНКД-500Т	500	1000—2000	1	0,5/Р/Р/Р	0,5 Р	30 75	—	—	—	—	22,5—45	—	18/1	—

Окончание таблицы 3.3.9

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А		Варианты исполнения вторичных обмоток	Класс точности или обозначение вторичной обмотки	Номинальная нагрузка, В·А/Ом, в классе точности				Электродинамическая стойкость	Термическая стойкость		
		первичный	вторичный			0,5	1	3	кратность		кратность/допустимое время, с/д/с	допустимое ток/допустимое время, кА/с	
ТРН-500 (ТРН-500У1)	500	1000—2000	1	0,5/Р/Р/Р	0,5; Р	—	—	—	85	—	—	34/1	—
		1000—2000	1	—	0,5	—	—	—	120	—	—	47/1	—
		1500—3000 2000—4000	1	—	0,5/Р/Р/Р/Р	Р	40	—	120	—	—	47/1	—
ТРН-750У1	750	1000—2000	1	0,5/Р/Р/Р/Р	0,5	30	20	—	120	—	—	47/1	10640
		1500—3000	1	—	Р	—	—	40	—	—	—	—	10640
		2000—4000	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Снят с производства.

Примечания: 1. Обозначение типа трансформатора: Т — трансформатор тока или в тропическом исполнении (если Т стоит после цифры); К — с кабельно-конденсаторной изоляцией (ТФКН), каскадный (ТФНКД-500); Ф — с фарфоровой изоляцией; У — усиленный или для районов с умеренным климатом (если У стоит после цифры); Н — для наружной установки; Д — с сердечником для дифференциальной защиты; Р — с рамовидными обмотками; ХЛ — для районов с холодным климатом; число после первого дефиса — номинальное напряжение, кВ; цифра 1 в конце — первый вариант или для работы на открытом воздухе; 2 — второй вариант или для работы в закрытых помещениях со свободным доступом наружного воздуха; 3 — для работы в закрытых помещениях с естественной вентиляцией; II, III, IV — табарит; А (Б) — категория электрооборудования по длине пути утечки внешней изоляции.

2. В скобках указан запасной тип трансформатора.

Таблица 3.3.10. Трансформаторы тока (кабельные) внутренней установки для защиты от замыкания на землю в сетях 6—10 кВ

Тип	Число охватываемых кабелей	Наружный диаметр кабеля, мм	Цепь подмагничивания		Вторичная цепь		ЭДС небаланса во второй вторичной цепи, не более, мВ	
			$U_{ном}, В$	$S_{потр.}, В \cdot А$	$Z, Ом$	$S_{получ.}, при IА, В \cdot А$	от подмагничивания	от несимметричности при номинальной нагрузке
ТНП-2	1—2	50	110	20	10	0,00625	150	17
ТНП-4	3—4			45				
ТНП-7	5—7			50		0,00344		14
ТНП-12	8—12	60		70				

Таблица 3.3.11. Трансформаторы тока (шинные) внутренней установки для защиты от замыкания на землю в сетях 6—10 кВ

Тип	Длительно допустимый ток при температуре воздуха 40 °С, А	Десятисекундный ток термической стойкости, кА	Наибольший ударный ток КЗ, кА	Потребляемая мощность цепи подмагничивания 110 В, В · А	ЭДС небаланса во вторичной цепи, мВ	
					от подмагничивания	от несимметрии первичных токов
ТНП-Ш1	1750	24	165	20	100	60
ТНП-Ш2	3000	48		25		85
ТНП-Ш3	4500	72		30		100
ТНП-ШЗУ	7500	90	180	35		150

Таблица 3.3.12. Трансформаторы тока, встраиваемые в выключатели или силовые трансформаторы 10—220 кВ

Тип	Вариант исполнения	$I_{\text{ном}}, \text{A}$		Вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности				Ток термической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность					
		I_1	I_2	0,5	1	3	10							
ТВ10-ІУ2	6000/5	6000	5	20	—	—	—	85,5	3					
		75		—	—	20	10			1				
	100	—		—	—	10		—						
	150	—		—	20		10		5					
200	—	—	20	10	9									
ТВ35-ІУ2	300/5	100	5			—	—	—	20	10	—			
		150		—	—	20	10	5						
		200		—	—	20			10			9		
		300		—	10	—							10	25
	600/5	200		—	—	20					—			
		300		—	10	—	—	10			25			
		400		—	20	—	—		10			16		
		600		10	—	—	—						10	16*
	1500/5	600		10	—	—	—							
		750		30	—	—	—	10			13			
		1000		—	—	—	—		10			10		
	1500	—		—	—	—	10						6,5	
	150/5**	50		—	—	—		10			10			—
		75		—	—	—		20	10			—		
100		—	—	—	—	10	—							
150		—	—	—	30			10		2				
ТВ35-ІІУ2; ХЛ2	300/5	100	5	—	—						—		20	10
		150		—	—				—		30	10	2	
		200		—	—	—	40		10		—			
		300		—	—	—	—	10		7				
	600/5	200		—	—	—	40							
		300		—	—	—	—					10	7	
		400		—	—	30	—		10		3			
		600		—	30	—	—	10		14				

Продолжение табл. 3.3.12

Тип	Вариант исполнения	$I_{ном}, A$		Вторичная нагрузка при $\cos\varphi = 0,8$ в классе точности				Ток термической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность	
		I_1	I_2	0,5	1	3	10			
ТВ35-IIIУ2; ХЛ2	200/5**	75	5	—	—	—	20	25	—	
		100		—	—	—			—	
		150 200		—	—	20	—		5 9	
	300/5	100		—	—	—	20		—	—
		150		—	—	20	—		5	
		200 300		—	10	—	—		9 16	
ТВ35-IIIУ2; ХЛ2	600/5	200	5	—	—	20	—	25	9	
		300		—	10	—			16	
		400		—	20	—			12	
		600		10	—	—			30	
	1500/5	600		10	—	—	—		30	
		750 1000 1500		30	—	—	—		20 22 16*	
ТВ110-IVУ2; ХЛ2	200/5**	75	5	—	—	—	10	20	—	
		100		—	—	—			20	—
		150		—	—	—	—		22	
	300/5	200		—	—	10***	30		—	
		100		—	—	—	20		—	
		150		—	—	—	—		—	
	600/5	200		—	—	10***	30		22	
		300		—	—	15***	40		20	
		200		—	—	10***	30		22	
		300		—	—	15***	40		20	
		400		—	—	30	—		15	

Продолжение табл. 3.3.12

Тип	Вариант исполнения	$I_{\text{ном}}, \text{A}$		Вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности				Ток термической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность		
		I_1	I_2	0,5	1	3	10				
ТВ110-IV2; ХЛ2	1000/5	600	5	10	20	50***	—	20	25		
		400		—	10	30***	—		15		
		600		10	20	50***	—		25		
		750		20	25	75***	—		15		
		1000		30	50	—	—		20*		
ТВ110-IV2; ХЛ2	200/5**	75	5	—	—	—	15	50	—		
		100		—	—	—	20		5		
		150		—	—	—	—		10		
		200		—	10	20***	—		20		
	300/5**	100		—	—	—	—		20	5	
		150		—	—	—	—		20	10	
		200		—	10	20***	—		20		
		300		—	15	30***	—		20		
	600/5	200		—	—	—	15		—	—	34
		300		—	15	—	—		—	—	50
		400		—	25	—	—		—	—	40
		600		25	—	—	—		—	—	60
	1000/5	500		10***	15	—	—		—	—	80
		600		25	—	—	—		—	—	60
		750		50	—	—	—		—	—	37
		1000		—	—	—	—		—	—	50*
	2000/5	1000		50	—	—	—		—	—	50*
		1200		—	—	—	—		—	—	42

Продолжение табл. 3.3.12

Тип	Вариант исполнения	$I_{\text{ном}}, \text{A}$		Вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности				Ток термической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность
		I_1	I_2	0 5	1	3	10		
ТВ110-ИУ2; ХЛ2	2000/5	1500	5		—	—	—	50	33*
		2000			—	—	—		25*
ТВ110-ИУ2; ХЛ2	1000/1	500	1	25***	60	—	—	50	50
		600		30		—	—		37
		750		50		—	—		50*
		1000		50		60	—		—
	2000/1	1000				—	—	50*	
		1200				—	—	42	
		1500				—	—	33**	
		2000				—	—	25*	
ТВ220-ИУ2; ХЛ2	600/5	200	5	—	—	40	—	25	—
		300		—	20	—	—		20
		400		—	30	—	—		20
		600		10	20	50***	—		18
	1000/5	40			—	—	30	—	20
		600			—	20	50***	—	18
		750			15	30***	—	—	32
		1000			20	50***	—	—	25*
	2000/5	500			—	—	50	—	13
		1000			20	50***	—	—	25*
		1500			30	—	—	—	16
		2000			50	—	—	—	12
	1000/1	400	1	—	—	40	—	25	15
		600		10	20	40***	—		22
		750		15	40***	—	—		25
		1000		30	—	—	—		25*
2000/1	500			—	15	40***	—	19	
	1000			30	—	—	—	25	
	1500			40	—	—	—	16	
	2000			50	—	—	—	13	

Продолжение табл. 3.3.12

Тип	Вариант исполнения	$I_{\text{ном}}, \text{A}$		Вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности				Ток термической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность			
		I_1	I	0,	1	3	10					
ТВ220-ПУ2; ХЛ2	1200/5	600	5	—	15	—	—	40	50			
		800		20	—	—	—					
		1000 1200		30	—	—	—		—			
				—	—	—	—		—			
	2000/5	1000	5	—	—	—	—		40*	33		
		1200		—	—	—	—					
	1500 2000	—		—	—	—	—		2	20*		
		—		—	—	—	—					
	3000/5	1200		1	—	—	—		—	33	27	
		1500			—	—	—		—			
2000		—			—	—	—	20*	17			
3000		—			—	—	—					
ТВ220-ПУ2; ХЛ2	1200/1	600			1	—	15	—	—	40	50	
		800				20	—	—	—			
		1000 1200	30			—	—	—	—		40*	33
			—			—	—	—	—			
	2000/1	1200	1		30	—	—	—	33		27	
		1500			—	—	—	—				
	2000	—		—	—	—	—	20*	13			
		—		—	—	—	—					
	3000/1	1200		1	—	—	—	—	33		27	
		1500			—	—	—	—				
2000		—			—	—	—	20*	13			
3000		—			—	—	—					

*Номинальная предельная кратность, ограниченная допустимым током термической стойкости.

**Термическая стойкость указана для случая, когда обмотка трансформатора замкнута на номинальную нагрузку. Трехсекундный ток термической стойкости указан для трансформаторов на номинальное напряжение 110 и 220 кВ, а четырехсекундный — для трансформаторов на номинальное напряжение 10 и 35 кВ.

***Вторичная нагрузка, при которой гарантирована номинальная предельная кратность (в случае указания нескольких значений нагрузки для типоразмеров трансформатора).

Таблица 3.3.13. Сопротивления первичных обмоток многovitковых трансформаторов тока

Коэффициент трансформации трансформатора тока	Сопротивление первичной обмотки многovitкового трансформатора, МОм, класса точности			
	1		3	
	$x_{гa}$	$r_{гa}$	$x_{гa}$	$r_{гa}$
20/5	67	42	17	19
30/5	30	20	8	8,2
40/5	17	11	4,2	4 8
50/5	11	7	2,8	3
75/5	4,8	3	1,2	1,3
100/5	2,7	1,7	0 7	0,75
150/5	1,2	0,75	0 3	0,33
200/5	0,67	0,42	0,17	0,19
300/5	0,3	0,2	0,08	0 088
400/5	0,17	0,11	0,04	05
500/5	0,07	0,05	0,02	0,02

Таблица 3.3.14. Наименьшие сопротивления изоляции для трансформаторов тока

Класс напряжения, кВ	Допустимые сопротивления изоляции, МОм, не менее				
	основная изоляция	измерительный вывод	наружные слои	вторичные обмотки*	промежуточные обмотки
3—35	1000/500	—	—	50(1)/50(1)	1/1
110—220	3000/1000	—	—	50(1)/50(1)	
330—750	5000/3000	3000/1000	1000/500	50(1)/50(1)	

*Сопротивления изоляции вторичных обмоток приведены: без скобок — при отключенных вторичных цепях, в скобках — с подключенными вторичными цепями.

Примечание. В числителе указаны значения сопротивления изоляции трансформаторов тока при вводе в эксплуатацию, в знаменателе — в процессе эксплуатации.

3.3.2. Измерительные трансформаторы напряжения

Трансформаторы напряжения разделяют на три основные группы: сухие (типы НОС, НОСК, НТС); масляные (типы НОМ, НТМК, НТМИ); каскадные (тип НКФ). Трансформаторы напряжения изготавливают следующих классов точности: 0,2; 0,5; 1; 3. Универсальные по использованию трансформаторы напряжения имеют номинальное вторичное напряжение 100 В.

Трансформаторы напряжения выбирают по номинальному напряжению, номинальной мощности на фазу, классу точности, типу и схеме соединений.

Технические данные основных типов измерительных трансформаторов в установках переменного тока напряжением до 10 кВ включительно приведены ниже.

Таблица 3.3.15. Технические данные трансформаторов напряжения

Тип трансформатора	Номинальное напряжение обмотки, В		Номинальная мощность, В · А, в классе точности			Максимальная мощность, В · А
	первичной	вторичной	0,5	1	3	
НОС-0,5	380	100	25	40	100	200
НОС-0,5	500	100	25	40	100	200
НОСК-3	3 000	100	30	50	120	240
НОСК-6	6 000	100	50	80	200	400
НОМ-6	3 000	100	30	50	120	400
НОМ-6	6 000	100	50	80	200	600
НОМ-10	10 000	100	80	150	320	720
НТС-0,5	380	100	50	80	200	400
НТС-0,5	500	100	50	80	200	400
НТМК-6-48	3 000	100	50	80	200	400
НТМК-6-48	6 000	100	80	150	320	640
НТМК-10	10 000	100	120	200	480	960
НТМИ-6	3 000	100—100/3	50	80	200	400
НТМИ-6	6 000	100—100/3	80	150	320	640
НТМИ-10	10 000	100—100/3	120	200	480	960

Примечание. Обозначение трансформаторов напряжения: НОС — однофазный сухой; НТС — трехфазный сухой; НОМ — однофазный масляный; НТМК — трехфазный масляный с компенсирующей обмоткой; НТМИ — трехфазный трехобмоточный масляный пятистержневой; цифра, следующая после буквенного обозначения, — высшее номинальное напряжение в кВ.

Таблица 3.3.16. Характеристики трансформаторов напряжения

Тип	Напряжение, кВ	Номинальное напряжение обмотки, В				дополнительной вторичной	Номинальная мощность В·А, в классе точности				Номинальная мощность вторичной обмотки, В·А	Пределная мощность, В·А	Группа соединения	Масса, кг
		первичной	основной вторичной	0,2	0,5		1	3						
НОС-0,5-У4	0,5	380	100	—	0,2	25	50	100	—	200	1/1-0	9		
		500	100	—	—	25	50	100	—	200	1/1-0	14		
		3000	100	—	—	30	50	150	—	240	1/1-0	13		
		6000	127—100	—	—	50	75	200	—	400	1/1-0	24		
НОМ-6-У4(Т4)	6	3000	100	—	—	30	50	150	—	240	1/1-0	22		
		6000	100	—	—	50	75	200	—	400	1/1-0	24		
		6000	100	—	—	50	75	200	—	400	1/1-0	22		
		6000	100	—	—	50	75	200	—	400	1/1-0	24		
НОМЭ-6-У2(Т2)	6	6000	100	—	—	75	150	300	—	630	—	35		
		10 000	100	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0	23		
		13 800	100	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0	23		
		15 750	100	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0	23		
НОМ-10-66-У2(Т2)	10	18 000	100	—	—	150	250	600	—	1200	1/1-0	86		
		35 000	100	—	—	150	250	600	—	400	1/1-0-0	64		
		6000:√3	100:	—	—	50	75	200	—	—	—	—		
			√3 /100:3	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
НОМ-35-66У1(Т1) ЗНОМ-15-63У2(Т2)	15	10 000:√3	100:√3 /100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0-0	63		
		13 800:√3	100:√3 /100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0-0	63		
		15 750:√3	100:√3 /100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0-0	63		
			100:√3 /100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1-0-0	63		

Продолжение табл. 3.3.16

Тип	Напряжение, кВ	Номинальное напряжение обмотки, В			Номинальная мощность В·А, в классе точности				Номинальная мощность вторичной обмотки, В·А	Пределная мощность, В·А	Группа соединения	Масса, кг	
		первичной	основной вторичной	дополнительной вторичной	0,2	0,5	1	3					
ЗНОМ-20-63У2(Т2)	20	18 000/√3	100:√3 / 100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1/1-0-0	85	
	24	20 000/√3	100:√3 / 100:3	—	—	75	150	300	—	640	1/1/1-0-0	77,5	
		24000:√3	100:√3 / 100:3	—	—	150	250	600	—	980	1/1/1-0-0	108	
		27 500	127—100	—	—	150	250	600	—	1200	1/1/1-0-0	78	
ЗНОМ-35-65У1	35	35000:√3	100:√3 / 100:3	—	—	150	250	600	—	1200	1/1/1-0-0	78	
	ЗНОМ-35-65У1(Т1)	35	3000/√3	100/√3	100/√3	15	30	50	150	—	250	—	26,5
3300/√3				100/√3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6000/√3				100/√3	30	50	75	200	—	400	—	26,5	
ЗНОЛ.06-6У3(Т3)	6	6300/√3	100/√3	100/√3	100/√3	—	—	—	—	—	—	—	
				6600/√3	100/√3	—	—	—	—	—	—	—	—
				6900/√3	100/√3	—	—	—	—	—	—	—	—

Продолжение табл. 3.3.16

Тип	Напряжение, кВ	Номинальное напряжение обмотки, В			Номинальная мощность В · А, в классе точности				Номинальная мощность вращающейся обмотки, В · А	Пределная мощность, В · А	Группа соединения	Масса, кг
		первичной	основной вторичной	дополнительной вторичной	0,2	0,5	1	3				
ЗНОЛ.06-15УЗ(ТЗ)	15	13800/√3 ;	100/√3	100/3 или 100	50	75	150	300	300	630	—	29,5
		15 750/√3										
ЗНОЛ.06-10УЗ(ТЗ)	10	10 000/√3	100/1/3	100/3 или 100	50	75	150	300	300	630	—	28,5
		11 000/√3										
ЗНОЛ.06-20УЗ(ТЗ)	20	18 000/√3	100/√3	100/3 или 100	50	75	150	300	300	630	—	32,5
		20 000/√3										
ЗНОЛ.06-24УЗ(ТЗ)	24	24 000/√3	100/√3	100/3 или 100	50	75	150	300	300	630	—	40,5
		3000/√3	100/√3	100/3 или 100	15	30	50	150	150	250		
ЗНОЛ.09-6.02	6	3300/√3									—	28,5
		6000/√3										

Продолжение табл. 3.3.16

Тип	Напряжение, кВ	Номинальное напряжение обмотки, В			Номинальная мощность В · А, в классе точности				Номинальная мощность вторичной обмотки, В · А	Предельная мощность, В · А	Группа соединения	Масса, кг
		первичной	основной вторичной	дополнительной вторичной	0,2	0,5	1	3				
ЗНОЛ.09-10.02	10	6300/√3	100/√3	100/3 или 100	30	50	75	200	200	400	—	28,5
		6600/√3										
		6900/√3										
НОЛ.11-605	6	11 000/√3	100/√3	100/3 или 100	50	175	150	300	300	630	—	31,5
		10 000/√3										
		6000	100—127	—	—	—	—	—	—	—	1/1-0	—
НОЛ.08-6УТ2	6	6000	100; 100;	—	30	50	75	200	—	400	1/1-0	28,5
		6300; 6600	100 или 110	—								
НОЛ.08-10УТ2	10	6900; 10000;	100; 100; 100 или 110	—	50	75	150	300	—	630	1/1-0	31,5
		11000										

Продолжение табл. 3.3.16

Тип	Напряжение, кВ	Номинальное напряжение обмотки, В			Номинальная мощность В·А, в классе точности				Номинальная мощность допустимой обмотки, В·А	Предельная мощность, В·А	Группа соединения	Масса, кг
		первичной	основной вторичной	дополнительной вторичной	0,2	0,5	1	3				
НТМИ-10-66У3	10	10 000	100	100:3	—	120	200	500	—	960	У _н /У _н /-0	81
	18	13 800; 15 750; 18 000	100/100:3	—	—	120	200	500	—	960	—	94
НКФ-110-57У1	110	110 000:√3	100:√3 /100	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	630
НКФ-110-58У1	110	110 000:√3	100:√3 /100:3	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	800
НКФ-66У1(Т1)	66	66 000:√3	100:√3 /100:3	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	545
НКФ-132-73Т1	132	66 000:√3	100:√3 /100	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	—
		132 000:√3	100:√3 /100	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	630
НКФ-220-65Т1	220	200 000:√3	100:√3 /100	—	—	400	600	1200	—	2000	1/1/1-0-0	1325

Таблица 3.3.17. Трансформаторы напряжения внутренней и наружной установки

Тип	Исполнение	$U_{ном}, В$			$S_{ном}$ в классах точности, В·А				Пределная мощность, В·А
		ВН	НН	НН (дополнительная)	0,2	0,5	1	3	
НТС-0,5УХЛ4 НТС-0504	Трехфазные с воздушным охлаждением (сухие)	600	—	—	—	50	75	200	160
		380	—	—	—	—	—	—	400
НОС-0,5УХЛ4 НОС-0504 НОСК-3У5	Однофазные с воздушным охлаждением	660	—	—	—	25	50	100	160
		380	—	—	—	25	—	100	160
		2000	100	—	—	30	—	150	250
НОСК-6У5	Однофазные с воздушным охлаждением для КРУ	6000	127—100	—	—	50*	75*	200*	400*
		3000	100	—	—	30	50	150	240
НОМ-6У4 НОМ-10У4 НОМ-15У4 НОМ	Однофазные с масляным охлаждением	6000	127—100	—	—	50	75	200	400
		10 000	100	—	—	75	150	300	640
		13 800	—	—	—	—	—	—	
		15 750	—	—	—	—	—	—	
		18 000	—	—	—	—	—		

Тип	Исполнение	$U_{ном}, В$			$S_{ном}$ в классах точности, В·А				Предельная мощность, В·А
		ВН	НН	НН (опция) (включая)	0,2	0,5	1	3	
ЗНОМ-15-63У2	Для пофазного экранированного токопровода	6000:√3	100:√3	100:3	—	50	75	200	400
		6300:√3			—	—	—	—	—
		6300:√3			—	—	—	—	—
ЗНОМ-15-72У2		15750:√3		—	50	100	150	300	630
ЗНОМ-20-63У2		18000:√3			—	150	250	600	1000
ЗНОМ-24-69У2		24000:√3			—	—	—	—	—
НТМИ-6-66У3		3000	1000	—	—	50	75	200	400
НТМИ-10-66У3	Трехфазные с естественным охлаждением	6000		—	—	75	150	300	630
		10 000		—	—	120	200	500	1000
НТМК-6		10 500		—	—	120	200	50	1000
		3000		—	—	50	75	200	400
НТМК-10		6000		—	—	75	150	300	640
		10 000		—	—	120	200	500	960

* Только при вторичном напряжении 100 В.

Таблица 3.3.18. Трансформаторы напряжения

Тип	$U_{\text{ном}}$, обмоток		$S_{\text{ном}}$ в классе точности, В · А			S_{max} , В · А	Масса, кг
	ВН, кВ	НН, В	0,5	1	3		
ЗНОЛ.09-6	$3/\sqrt{3}$; $3,3/\sqrt{3}$; $6/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	30	50	150	250	28,5
	$6,3/\sqrt{3}$; $6,6/\sqrt{3}$; $6,9/\sqrt{3}$	100/3—100*	50	75	200	400	28,5
ЗНОЛ.06-6	$3/\sqrt{3}$; $3,3/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	30	50	150	250	26,5
	$6/\sqrt{3}$; $6,3/\sqrt{3}$; $6,6/\sqrt{3}$; $6,9/\sqrt{3}$	100/3—100*	50	75	200	400	26,5
НТМИ-10-66	10	100; 100/3*	120	200	500	1000	81
ЗНОЛ.09-10	$10/\sqrt{3}$; $11/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100/3—100*	75	150	300	630	31,5
ЗНОЛ.06-15	$13,8/\sqrt{3}$; $15,75/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100/3—100*	75	150	300	630	29,5
ЗНОЛ.06-20	$18/\sqrt{3}$; $20/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100/3—100*	75	150	300	630	32,5
ЗНОЛ.06-24	$24/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100/3—100*	75	150	300	630	40,5
ЗНОГ-110-79	$110/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100*	400	600	1200	2500	250
ЗНОГ-220-79	$220/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100*	400	600	1200	2500	390
НКФ-110-57	$110/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$; 100*	400	600	1200	2000	770
НКФ-110-58		$100/\sqrt{3}$; 100/3*	400	600	1200	2000	

*НН на дополнительной обмотке.

Таблица 3.3.19. Технические характеристики трансформаторов напряжения типа НОЛ (класс точности 0,2+3)

Тип	Напряжение обмоток		
	первичной, кВ	вторичной, В	дополнительной, В
НОЛ.08	от 3 до 11 6	100	—
НОЛ.11		100, 127	
НОЛ.12		от 0,38 до 10	
ЗНОЛ.06	от $3/\sqrt{3}$ до $24/\sqrt{3}$	100/ $\sqrt{3}$	100, 100/3
ЗНОЛЭ-35	$35/\sqrt{3}$		100/3
ЗНОЛ-35Б УХЛ I	27.5	100	127

Трансформаторы напряжения однофазные индуктивные типа НКФ-500 предназначены для наружной установки; сердечник изготовлен из высококачественной холоднокатаной магнитной листовой стали; трансформатор заполнен высококачественным трансформаторным маслом и полностью герметичен. Технические данные трансформаторов типа НКФ-500 приведены в табл. 3.3.20.

Таблица 3.3.20. Технические данные трансформаторов типа НКФ-500

Тип	Номинальные напряжения обмоток, В			Мощность в классах точности, В · А			
	ВН	НН (основная)	НН (дополнит.)	0,2	0,5	1	3
НКФ-500-01У1	500 000: $\sqrt{3}$	100: $\sqrt{3}$	100	200	400	600	1200
Примечание. По техническим характеристикам соответствует или превосходит находящиеся в эксплуатации трансформаторы напряжения НКФ-500.							

Трансформаторы напряжения антирезонансные, масляные, измерительные, трехфазные типа НАМИТ-10-2 предназначены для измерения напряжения и контроля изоляции в сетях 6 и 10 кВ с любым режимом заземления нейтрали, в которых используется схема защиты от феррорезонанса. В России эти трансформаторы аналогов не имеют.

Технические данные трансформаторов напряжения типа НА-МИТ:

Номинальные напряжения, кВ:

- первичной обмотки 6 или 10
- основных вторичных обмоток 0,1
- дополнительной при однофазном замыкании сети на землю . . 0,1

Номинальная мощность, В · А, вторичной основной обмотки в классе точности

- 0,5 200
- 1,0 300
- 3,0 600

Трансформаторы напряжения типа ЗНИОЛ — измерительные однофазные с литой изоляцией с заземленным выводом первичной обмотки предназначены для установки в КРУ в сетях с изолированной нейтралью.

Технические данные трансформаторов напряжения типа ЗНИОЛ:

- Номинальное первичное напряжение, кВ 6 (10);
- номинальная частота, Гц 50 или 60;
- Номинальная мощность, В · А, для класса точности:

 - 0,2 30 (50)
 - 0,5 50 (75)
 - 1,0 75 (150)
 - 3,0 200 (300)

Т а б л и ц а 3.3.21. Замена трансформаторов

Типы заменяемых трансформаторов	Замена
<i>Трансформаторы тока</i>	
ТК-20, ТК-40, Т-0,66, ТШ-0,66, ТК-120, ТШН-0,66 до 1500 А, ТКЛМ-0,5 ТЗ, ТР-0,66УТ2, ТЛ 0,66 УТЗ, ТКЛП 0,66 ХЛ2, ТМ-0,66 УЗ, ТШЛ 0,66 СУ2 до 1500 А ТШН 0,66 2000/5—5000/5, ТШЛ 0,66 СУ2 на 2000 А и 3000 А	ТОП 0,66, ТШП 0,66 ТШЛ 0,66 2000/5—5000/5

Типы заменяемых трансформаторов	Замена
ТДЗЛ	ТЗЛ 1, ТЗЛМ-1, ТЗРЛ, ТЗЛЭ-125
ТПЛ-10, ТВК-10, ТЛК-10, ТЛМ-10, ТВЛМ-10, ТПЛМ-10, ТОЛ-10, ТВЛ-10	ТОЛ 10-1
ТПФ-10, ТПФМ-10, ТПОФ-10, ТПОФД-10	ТПОЛ-10
ТВЛМ-6	ТОЛК6
ТПШЛ-10	ТЛШ-10
ТПОЛ-20	ТПЛ20
ТФЗМ-35	ТОЛ 35
ТНП-4	ТЗ3-4
<i>Трансформаторы напряжения</i>	
НОМ-6	НОЛ.08-6
НОМ-10	НОЛ.08-10
НТМК-6, НТМИ-6, НАМИ-6, НАМИТ-10(6)	3 × ЗНОЛ.06-6
НТМК-10, НТМИ-10, НАМИ-10, НАМИТ-10	3 × ЗНОЛ.06-10
ЗНОМ-15	ЗНОЛ.06-15
ЗНОМ-20	ЗНОЛ.06-20
ЗНОМ-24	ЗНОЛ.06-24
ЗНОМ-35	ЗНОЛ-35
<i>Силовые трансформаторы</i>	
ОМ-0.63/6, ОМ-1.25/6	ОЛ-1.25/6
ОМ-0.63/10, ОМ-1.25/10	ОЛ-1.25/10

Таблица 3.3.22. **Наименьшие сопротивления изоляции для трансформаторов напряжения**

Класс напряжения, кВ	Допустимые сопротивления изоляции, МОм, не менее		
	основная изоляция	вторичные обмотки*	связующие обмотки
3—35	100	50(1)	1
110—500	300	50(1)	1

*Сопротивления изоляции вторичных обмоток приведены: без скобок — при отключенных вторичных цепях; в скобках — совместно с подключенными вторичными цепями.

3.4. Силовые трансформаторы

Условные обозначения типов трансформаторов включают буквенное обозначение, характеризующее тип трансформатора, число фаз, вид охлаждения, число обмоток, вид переключения ответвлений, а также обозначение номинальной мощности и класса напряжения. Буквенное обозначение трансформатора содержит следующие данные в указанном порядке: *число фаз* — для трехфазных Т; О — однофазный; *вид охлаждения* — естественная циркуляция воздуха и масла М, естественное воздушное при открытом исполнении С, естественное воздушное при защищенном исполнении СЗ; *принудительная циркуляция воздуха и естественная циркуляция масла* Д; число обмоток — трехобмоточный трансформатор Т; *выполнение одной обмотки с устройством РПН* обозначают буквой Н. Трансформатор с расщепленной обмоткой НН обозначают буквой Р (например ТРДН). Исполнение трансформатора для собственных нужд электростанций обозначают буквой С (например, ТРДНС); Г — грузоупорное исполнение. Для обозначения автотрансформатора добавляют букву А впереди букв, указанных выше. Исполнение трансформатора с естественным масляным охлаждением с защитой при помощи азотной подушки, без расширителя, обозначают дополнительной буквой З после вида охлаждения (например, ТМЗ).

В цифровом обозначении в виде дроби указывают номинальную мощность в киловольт-амперах (числитель) и класс напряжения обмотки ВН в киловольтах (знаменатель).

Мощность указывается полная в киловольт-амперах, так как его активная мощность зависит от коэффициента мощности потребителя и поэтому может изменяться.

Например, ТМ-320/10 — трехфазный трансформатор с естественным масляным охлаждением мощностью 320 кВ · А и высшим напряжением 10 кВ, ТДТНГ-20000/110 — трехфазный масляный трансформатор, дутьевое охлаждение, трехобмоточный, с регулированием напряжения под нагрузкой, грузоупорный, мощностью 20000 кВ · А и высшим напряжением 110 кВ.

Нормальные условия работы трансформатора.

Высота установки над уровнем моря не более 1000 м, кроме тр-ров 750—1150 кВ, для которых высота установки над уровнем моря не более 500 м; климатическое исполнение У; среднесуточ-

ная t воздуха не более 30 °С и среднегодовая t воздуха не более 20 °С; t охлаждающей воды не более 25 °С у входа в охладитель.

Категория размещения: для масляных тр-ров, тр-ров с жидким диэлектриком и сухих герметичных тр-ров: 1, 2, 3, 4; для сухих негерметичных тр-ров: 3, 4.

Номинальная частота питающей сети 50 Гц.

Форма кривой напряжения, подводимого к тр-ру, д. б. практически синусоидальной, а система фазных напряжений практически симметричной.

Таблица 3.4.1. Виды охлаждения трансформаторов и их условные обозначения

№ п/п	Охлаждение	Условные обозначения
1	<i>Сухие трансформаторы</i> Естественное воздушное: при открытом исполнении при защищенном исполнении при герметичном исполнении	С СЗ СГ
2	<i>Масляные трансформаторы</i> Естественная циркуляция воздуха и масла Принудительная циркуляция воздуха и естественная циркуляция масла Естественная циркуляция воздуха и принудительная циркуляция масла Принудительная циркуляция воздуха и масла Принудительная циркуляция воды и естественная циркуляция масла Принудительная циркуляция воды и масла	М .. МЦ ДЦ МВ Ц
3	<i>Трансформаторы с негорючим жидким диэлектриком</i> Естественное охлаждение негорючим жидким диэлектриком Охлаждение негорючим жидким диэлектриком с дутьем	Н НД

Примеры условных обозначений типов трансформаторов

1. ТМ-100/10-78У1 — трехфазный двухобмоточный трансформатор, с охлаждением М, номинальной мощностью 100 кВ·А, класса напряжения 10 кВ, конструкция 1978 г., исполнение У, категория 1;

2. ТРДНС-32000/35-80У1 — трехфазный двухобмоточный трансформатор, с расщепленной обмоткой НН, с охлаждением Д, с РПН, исполнения для собственных нужд электростанций, номинальной мощностью 32 МВ·А, класса напряжения 35 кВ, конструкция 1980 г., исполнения У, категории 1;

3. ТСЗ-100/10-79У3 — трехфазный сухой трансформатор защищенного исполнения, номинальной мощностью 100 кВ·А, класса напряжения 10 кВ, конструкция 1979 г., исполнения У, категория 3.

Системы охлаждения силовых трансформаторов

При работе трансформатора происходит нагрев обмоток и магнитопровода за счет потерь энергии в них. Предельный нагрев частей трансформатора ограничивается изоляцией, срок службы которой зависит от температуры нагрева. Чем больше мощность трансформатора, тем интенсивнее должна быть система охлаждения.

Краткое описание систем охлаждения трансформаторов приводится ниже.

Естественное воздушное охлаждение трансформаторов осуществляется путем естественной конвекции воздуха и частичного лучеиспускания в воздухе. Такие трансформаторы получили название "сухих". Условно принято обозначать естественное охлаждение при открытом исполнении С, при защитном исполнении — СЗ, при герметизированном исполнении СГ, с принудительной циркуляцией воздуха — СД.

Допустимое превышение температуры обмотки сухого трансформатора над температурой окружающей среды зависит от класса нагревостойкости изоляции и согласно ГОСТ 11677—85 должно быть не больше: 60 °С (класса А); 75 °С (класса Е); 80 °С (класса В); 100 °С (класса F); 125 °С (класса Н). Данная система охлаждения малоэффективна, поэтому применяется для трансформаторов мощностью до 1600 кВ·А при напряжении до 15 кВ.

Естественное масляное охлаждение (М) выполняется для трансформаторов мощностью до 16000 кВ·А включительно. В таких трансформаторах тепло, выделенное в обмотках и магнитопроводе, передается окружающему маслу, циркулирующему по баку и радиаторам, и передается окружающему воздуху. При но-

минальной нагрузке трансформатора температура масла в верхних, наиболее нагретых слоях не должна превышать $+95\text{ }^{\circ}\text{C}$ (ПТЭ).

Для лучшей отдачи тепла в окружающую среду бак трансформатора снабжают ребрами, охлаждающими трубами или радиаторами в зависимости от мощности.

Масляное охлаждение с дутьем и естественной циркуляцией масла (Д) применяется для более мощных трансформаторов. В этом случае в навесных охладителях из радиаторных труб помещают вентиляторы. Вентилятор засасывает воздух снизу и обдувает нагретую верхнюю часть труб. Пуск и останов вентиляторов осуществляется автоматически в зависимости от нагрузки и температуры нагрева масла. Трансформаторы с таким охлаждением могут работать при полностью отключенном дутье, если нагрузка не превышает 100 % номинальной, а температура верхних слоев масла не более $+55\text{ }^{\circ}\text{C}$, а также при минусовых температурах окружающего воздуха и при температуре масла не выше $+45\text{ }^{\circ}\text{C}$ независимо от нагрузки (ПТЭ). Максимально допустимая температура масла в верхних слоях при работе с номинальной нагрузкой $+95\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Форсированный обдув радиаторных труб улучшает условия охлаждения масла, а следовательно, обмоток и магнитопровода трансформатора, что позволяет изготавливать такие трансформаторы мощностью до $80000\text{ кВ}\cdot\text{А}$.

Масляное охлаждение с дутьем и принудительной циркуляцией масла через воздушные охладители (ДЦ) применяются для трансформаторов мощностью $63000\text{ кВ}\cdot\text{А}$ и выше.

Охладители состоят из тонких ребристых трубок, обдуваемых снаружи вентилятором. Электронасосы, встроенные в маслопроводы, создают непрерывную принудительную циркуляцию масла через охладители.

Благодаря большой скорости циркуляции масла, развитой поверхности охлаждения и интенсивному дутью охладители обладают большой теплоотдачей и компактностью. Такая система охлаждения позволяет значительно уменьшить габариты трансформаторов. Охладители могут устанавливаться вместе с трансформатором на одном фундаменте или на отдельных фундаментах рядом с баком трансформатора.

Масляно-водяное охлаждение с принудительной циркуляцией масла (Ц) принципиально устроено также, как система ДЦ, но в

отличие от последнего охладители состоят из трубок, по которым циркулирует вода, а между трубками движется масло.

Температура масла на входе в маслоохладитель не должна превышать $+70^{\circ}\text{C}$.

Чтобы предотвратить попадание воды в масляную систему трансформатора, давление масла в маслоохладителях должно превышать давление циркулирующей в них воды не менее чем на $0,02\text{ МПа}$ (2 Н/см^2). Эта система охлаждения эффективна, но имеет более сложное конструктивное выполнение и выполняется на мощных трансформаторах ($160\text{ МВ} \cdot \text{А}$ и более)

Регулирование напряжения трансформаторов

Для нормальной работы потребителей необходимо поддерживать определенный уровень напряжения на шинах подстанции. В электрических сетях предусматриваются способы регулирования напряжения, одним из которых является изменение коэффициента трансформации трансформаторов.

Обмотки трансформаторов снабжаются дополнительными ответвлениями, с помощью которых можно изменять коэффициент трансформации, что дает возможность поддерживать на шинах НН (СН) подстанций напряжение близкое к номинальному, когда первичное напряжение отклоняется по тем или иным причинам от номинального. Переключение ответвлений может происходить без возбуждения (ПБВ), т. е. после отключения всех обмоток от сети или под нагрузкой (РПН).

Устройствами ПБВ снабжаются почти все трансформаторы небольшой мощности. Они позволяют регулировать напряжение ступенями относительно номинального $\pm 5\%$. Применяются ручные трехфазные и однофазные переключатели.

Устройство ПБВ не позволяет регулировать напряжение в течение суток, так как это потребовало бы частого отключения трансформатора для производства переключений, что по условиям эксплуатации практически недопустимо. Обычно ПБВ используется только для сезонного регулирования напряжения.

Регулирование под нагрузкой (РПН) позволяет переключать ответвления обмотки трансформатора без разрыва цепи. Устройство РПН предусматривает регулирование напряжения в различных пределах в зависимости от мощности и напряжения

трансформаторов (от ± 10 до ± 16 % ступенями приблизительно по 1,5 %).

Регулировочные ступени выполняются на стороне ВН, так как меньший по значению ток позволяет облегчить переключающее устройство. Для расширения диапазона регулирования без увеличения числа ответвлений применяют ступени грубой и тонкой регулировки.

Таблица 3.4.2. Технические данные силовых трехфазных трансформаторов с естественным охлаждением

Тип трансформатора	$S_{\text{Г, ном}}$, кВ · А	Напряжения, кВ		$u_{\text{к}}$, %	Ток холостого хода $I_{\text{х}}$, %	Потери, кВт		Сопротивление фазы, мОм	
		ВН	НН			$\Delta P_{\text{х}}$	$\Delta P_{\text{к}}$	x	r
ТМ-10/6	10	6	0,4	5,5	10,0	0,105	0,335	363,0	240,0
ТМ-20/6	20	6	0,4	5,5	9,0	0,180	0,600	152,0	84,0
ТМ-20/10	20	10	0,4	5,5	10,0	0,220	0,600	369,0	240,0
ТМ-50/6	50	6	0,525	5,5	6,5	0,350	1,325	78,5	38,0
ТМ-50/10	50	10	0,4	5,5	7,5	0,440	1,325	152,0	84,0
ТМ-100/6	100	6	0,525	5,5	8,0	0,600	2,40	45,2	20,0
ТМ-100/10	100	10	0,525	5,5	6,0	0,730	2,40	44,0	20,0
ТМ-100/35	100	35	0,525	6,5	7,0	0,900	2,40	96,0	38,0
ТМ-180/6	180	6	0,525	5,5	8,0	1,00	4,00	26,0	9,7
ТМ-180/10	180	10	0,525	5,5	6,0	1,20	4,10	25,8	9,7
ТМ-180/35	180	35	0,4	6,5	7,0	1,50	4,10	53,4	20,0
ТМ-320/6	320	6	0,525	5,5	7,5	1,60	6,07	15,0	4,9
ТМ-320/10	320	10	0,525	5,5	6,0	1,90	6,20	14,9	4,8
ТМ-320/35	320	35	0,4	6,5	6,5	2,30	6,20	31,0	9,7
ТМ-560/10	560	10	6,3	5,5	6,0	2,50	9,40	10,8	3,9
ТМ-560/35	560	35	10,5	6,5	6,5	3,35	9,40	17,9	4,8
ТМ-750/10	750	10	0,525	5,5	6,0	4,10	11,9	14,6	4,14
ТМ-1000/10	1000	10	6,3	5,5	5,0	4,90	15,0	—	—
ТМ-1000/35	1000	35	10,5	6,5	5,5	5,10	15,0	17,4	4,14

Примечание. Сопротивления фазы обмотки приведены к обмотке низшего напряжения.

Трансформаторы типов ТСМА, ТМА и ТАМ изготавливают трехфазными с масляным естественным охлаждением, алюминиевыми обмотками. Их сердечник выполнен из холоднокатаной стали. В трансформаторах типов ТМА и ТАМ применена горячекатаная электротехническая сталь.

Таблица 3.4.3. Техническая характеристика трансформаторов ТСМА, ТМА, ТАМ

Тип трансформатора	Ст.ном, кВ · А	Напряже-ние, кВ		Потери, кВт		Ток I_x , %	η , %	КПД, %
		ВН	НН	ΔP_x	ΔP_k			
ТСМА-60/6-10	60	10,0	0,4	0,575	1,30	7,5	4,5	97,34
ТСМА-100/6-10	100	10,0	0,4	0,400	2,07	6,5	4,5	97,42
ТСМА-100/6-10	100	10,0	0,525	0,575	2,07	6,5	4,5	97,42
ТСМА-180/6-10	180	10,0	0,525	1,00	3,20	6,0	4,5	97,72
ТСМА-320/6-10	320	10,0	0,525	1,60	4,85	5,5	4,5	98,02
ТСМА-320/6-10/0,4	320	10,0	0,4	1,60	4,85	5,5	4,5	98,00
ТСМА-320/6-10/0,23	320	10,0	0,23	1,60	4,85	5,5	4,5	98,00
ТМА-100/6-10	100	10,0	0,525	0,650	2,40	7,0	5,5	97,42
ТМА-180/6-10	180	10,0	0,525	1,10	4,00	6,5	5,5	97,72
ТМА-320/6-10	320	10,0	0,525	1,70	6,10	6,5	5,5	98,02
ТАМ-560/10	560	10,0	0,525	2,50	9,40	6,0	5,5	97,80
ТАМ-750/10	750	10,0	0,525	4,10	11,90	6,0	5,5	97,90
ТАМ-1000/10	1000	10,0	0,525	4,90	15,00	5,0	5,5	98,05
ТАМ-1800/10	1800	10,0	0,525	8,00	24,00	4,5	5,5	98,25
ТАМ-1800/35	1800	35,0	0,525	8,30	24,00	5,0	6,3	98,30
ТАМ-3200/35	3200	38,5	10,5	11,50	37,00	4,5	7,0	98,51
ТАМ-5600/35	5600	38,5	10,5	18,50	57,00	4,5	7,5	98,6

Таблица 3.4.4. Допустимые послеаварийные перегрузки для сухих трансформаторов

$k^*_{д.п}$ для сухих трансформаторов	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6
$t^{**}_{д.п}$, мин	60	45	32	18	5
*Коэффициент допустимой перегрузки; **Продолжительность допустимой перегрузки.					

Таблица 3.4.5. Трансформаторы силовые трехфазные сухие защищенные общего назначения мощностью от 10 до 160 кВ · А на напряжение до 660 В

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ · А	u_k , %	Потери, Вт		I_x , %	Масса трансформатора, кг	Размеры, мм		
			ΔP_x	ΔP_k			высота	длина	ширина
ТСЗ-10/0,66	10	4,5	90	280	7,0	150	650	700	440
ТСЗ-16/0,66	16	4,5	125	400	5,8	180	680	760	480
ТСЗ-25/0,66	25	4,5	180	560	4,8	240	720	820	520
ТСЗ-40/0,66	40	4,5	250	800	4,0	320	820	890	540
ТСЗ-63/0,66	63	4,5	355	1090	3,3	440	920	970	580
ТСЗ-100/0,66	100	4,5	500	1500	2,7	580	980	1060	620
ТСЗ-160/0,66	160	4,5	710	2060	2,3	800	1150	1150	680

Примечания: 1. Номинальные напряжения ВН 380, 500 и 660 В, НН 230 и 400 В.
 2. Обмотки ВН соединены в звезду; начала и концы фаз обмоток НН выведены на панель зажимов, что позволяет соединять обмотки НН в звезду или треугольник.
 3. Обмотки ВН — ПВБ ± 5 %.

Таблица 3.4.6. Трансформаторы силовые трехфазные сухие защищенные общего назначения мощностью от 160 до 1600 кВ · А на напряжение от 6 до 15,75 кВ

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ · А	u_k , %	Потери, Вт		I_x , %	Масса трансформатора, кг	Размеры, мм		
			ΔP_x	ΔP_k			высота	длина	ширина
ТСЗ-160/10	160	5,5	700	2700	4,0	1400	1700	1800	950
ТСЗ-250/10	250	5,5	1000	3800	3,5	1800	1850	1850	1000
ТСЗ-400/10	400	5,5	1300	5400	3,0	2400	2150	2250	1000
ТСЗ-630/10	630	5,5	2000	7300	1,5	3400	2300	2250	1100
ТСЗ-1000/10	1000	5,5	3000	11200	1,5	4600	2250	2400	1350
ТСЗ-1600/10	1600	5,5	4200	16000	1,5	6500	3200	2650	1350
ТСЗ-250/15	250	8,0	1100	4440	4,0	2200	1850	2300	1200
ТСЗ-400/15	400	8,0	1400	6000	3,5	2700	2150	2450	1200
ТСЗ-630/15	630	8,0	2300	8700	2,0	4000	2350	2450	1350
ТСЗ-1000/15	1000	8,0	3200	12000	2,0	5000	2750	2550	1350
ТСЗ-1600/15	1600	8,0	4300	16000	2,0	6800	3200	2600	1350

Трансформаторы для собственных нужд электростанций

ТСЗС-630/10	630	8,0	2000	8500	2,0	3800	2300	2250	1100
ТСЗС-1000/10	1000	8,0	3000	12000	2,0	5600	2550	2400	1350

Таблица 3.4.7. Сухие трансформаторы для электрических распределительных сетей с литой изоляцией "Trihal" (Франция)

Номинальная мощность, кВ · А	160	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
	Номинальное напряжение обмотки ВН, кВ Уровень изоляции Частота, Гц Максимальная температура окружающей среды, °С Напряжение холостого хода обмотки НН, В Способ и диапазон регулирования (без возбуждения) Схема и группа соединения обмоток	6, 10 7,2 кВ для 6 кВ; 12 кВ для 10 кВ 50 40 400 между фазами; 231 между фазой и нейтралью ПБВ ±2 × 2,5 %											
Потери холо- стого хода при 75 °С нагру- зке 120 °С	$\Delta/Y_0 - 11$ или $\Delta/Y_0 - 5$ (треугольник, звезда с выведенной нейтралью)												
Потери при 75 °С нагру- зке 120 °С	610	820	950	1150	1300	1500	1700	2000	2500	2800	3500	4300	5500
Напряжение КЗ, %	2300	3100	3600	4300	5200	6400	7700	8800	10500	12300	14900	18300	22000
Ток холостого хода, %	2700	3500	4100	4900	6000	7300	8800	10000	12000	14000	17000	21000	25000
Мас- са, кг	4	4	4	4	4	4	6	6	6	6	6	6	7
	2,3	2,0	1,8	1,5	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	1,0
без защитного кожуха	960	1150	1360	1580	1810	2060	2120	2620	2990	3750	5340	6340	7900
без защитного кожуха	770	950	1150	1360	1580	1820	1880	2360	2710	3400	4800	5800	7300

*Номинальная мощность дана для естественного охлаждения, при принудительной вентиляции может быть увеличена на 40 %.

Таблица 3.4.8. Трансформаторы с негорючим жидким наполнителем
(ОАО "Уралэлектротрактор") на 6—10 кВ*

Параметр	Тип трансформатора						
	ТНЭЗ-160/10	ТНЭЗ-250/10	ТНЭЗ-400/10	ТНЭЗ-630/10	ТНЭЗ-1000/10	ТНЭЗ-1600/10	ТНЭЗ-2500/10
Номинальная мощность, кВ · А	160	250	400	630	1000	1600	2500
Номинальное напряжение сети, кВ	6; 6,3; 10; 10,5						
Вторичное напряжение, В	400						
Номинальный ток обмотки НН, А	231	361	577	909	1440	2310	3610
Частота, Гц	50/60	4,8					
Напряжение короткого замыкания, %	4,1	3,25					
Потери КЗ, кВт	2,28	0,8					
Ток холостого хода, %	0,9	350					
Масса жидкости, кг	280	1400					
Масса полная, кг	1200	1620					
Габаритные размеры, мм:		1700					
длина	1550	900					
ширина	870	1560					
высота	1500	1910					
		1110					
		1755					
		2140					
		1445					
		1790					
		2245					
		2190					
		2145					
		2500					
		2190					
		2490					

*Т — трехфазный; Н — охлаждение естественное негорючим диэлектриком, Э — экологически чистый диэлектрик; З — герметизированный.

Трансформаторы трехфазные сухие типа ТС с естественным охлаждением изготовляют мощностью от 180 до 1000 кВ·А на напряжение 3; 6; 10 и 13,8 кВ. В них обмотки высшего напряжения (ВН) имеют 4 ответвления для изменения коэффициента трансформации: $\pm 5\%$; $\pm 2,5\%$. Переключение с одного ответвления на другое можно производить только при полном отключении трансформатора от сети.

Таблица 3.4.9. Техническая характеристика трансформаторов ТС

Тип трансформатора	$S_{\text{н, ном}},$ кВ·А	Напряжение, кВ		Потери, кВт		Ток $I_{\text{x}},$ %	$U_{\text{k}},$ %	КПД, %
		ВН	НН	ΔP_{x}	ΔP_{k}			
ТС-180/10	180	10	0,525	1,6	3,0	4,0	5,5	97,51
ТС-320/10	320	10	0,525	2,6	4,9	3,5	5,5	97,51
ТС-560/10	560	10	0,525	3,5	7,4	3,0	5,5	98,21
ТС-750/10	750	10	0,525	4,0	8,8	2,5	5,5	98,32
ТС-560/15	560	13,8	0,40	3,4	6,4	3,0	8,0	98,23
ТС-750/15	750	13,8	0,40	5,15	8,0	3,0	8,0	98,35
<i>Трансформаторы для собственных нужд электростанций</i>								
ТС-560/10	560	6,3	0,525	3,5	7,4	3,0	8,0	98,21
ТС-750/10	750	6,3	0,525	4,0	8,8	2,5	8,0	98,32

Таблица 3.4.10. Размеры и вес сухих трансформаторов типа ТС

Тип трансформатора	Вес, т		Размеры, мм		
	общий	активной части	длина	ширина	высота
ТС-180/10	1,86	1,46	2420	1130	2040
ТС-320/10	2,45	2,05	2420	1130	2040
ТС-560/10	3,75	3,2	2500	1245	2200
ТС-750/10	4,68	4,0	2520	1290	2500
ТС-560/10	3,56	—	2110	1180	1990
ТС-750/10	5,24	—	2960	1290	2500
<i>Трансформаторы для собственным нужд электростанций</i>					
ТС-560/10	3,7	3,2	2500	1245	2200
ТС-750/10	4,7	4,0	2520	1290	2500

Трансформаторы трехфазные сухие с литой изоляцией 400—2500 кВ·А, 6—10 типов ТСЛ и ТСЗЛ предназначены для внутренней установки; их технические данные приведены в табл. 3.4.11.

Трансформаторы отличает экологическая безопасность, исключительная взрыво- и пожаробезопасность, высокая динамическая стойкость обмоток к токам КЗ, низкий уровень частичных разрядов, малолшумность, малые габариты.

Схема и группа соединения обмоток Д/УН-11.

Таблица 3.4.11. Технические данные трансформаторов типа ТСЛ и ТСЗЛ

Тип	Мощность, $S_{г.ном.}$ кВ · А	Потери холостого хода, ΔP_x , Вт	Потери КЗ, ΔP_k , Вт	Напряжение КЗ, u_k , %	Номинальные напряжения обмоток, кВ	
					ВН	НН
ТСЛ-400/10-УЗ ТСЗЛ-400/10-УЗ	400	1000	4500	6,0	10,5; 10; 6,3; 6,0	0,4
ТСЛ-630/10-УЗ ТСЗЛ-630/10-УЗ	630	1370	6700			
ТСЛ-1000/10-УЗ ТСЗЛ-1000/10-УЗ	1000	2000	8800			
ТСЛ-1250/10-УЗ ТСЗЛ-1250/10-УЗ	1250	2500	10500			
ТСЛ-1600/10-УЗ ТСЗЛ-1600/10-УЗ	1600	2800	12300			
ТСЛ-2500/10-УЗ ТСЗЛ-2500/10-УЗ	2500	4300	18300			

Таблица 3.4.12. Технические данные трехфазных сухих трансформаторов

Тип	$S_{г.ном.}$ кВ · А	$U_{ном}$ обмоток, В		Потери, Вт		u_k , %	I_x , %
		ВН	НН	ХХ	КЗ		
ТС-10/0,66 ТСЗ-10/0,66	10	380; 660	230; 400	75 (90)	280		7
		380	36; 42				
ТС-16/0,66	16	380; 660	230; 400	100 (125)	400	4,5	5,8
		220	230				
ТСЗ-16/0,66		380	36; 42				

Продолжение табл. 3.4.12

Тип	$S_{г.ном},$ кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, В		Потери, Вт		$\mu_x, \%$	$I_x, \%$
		ВН	НН	ХХ	КЗ		
ТС-25/0,66	25	380; 660	230; 400	140	560	4,5	4,8
ТСЗ-25/0,66		220	230	(180)			
ТС-40/0,66	40	380; 660	230; 400	200	800		4
ТСЗ-40/0,66		220	230	(250)			
ТС-63/0,66	63	380; 660	230; 400	280	1050		3,3
ТСЗ-63/0,66		220	230	(350)			
ТС-100/0,66	100	380; 660	230; 400	390	1450		2,7
ТСЗ-100/0,66				(490)			
ТС-160/0,66	160			560			
ТСЗ-160/0,66		(700)					
ТСЗ-160/10	160	6; 6,3; 10; 10,5*	0,23; 0,4; 0,69	0,7**	2,7**	4	
ТСЗ-250/10	250	6; 10		1	3,8	3,5	
ТСЗ-400/10	400	6; 6,3; 10; 10,5		1,3	5,4	1,8	
ТСЗА-400/10		6; 10					
ТСЗА-400/10		6,3; 10,5		0,4	1,12	1,5	
ТСЗА-630/10	630	6; 6,3; 10; 10,5	0,4; 0,69	2			
ТСЗА-630/10		6,3; 10,5	0,4	1,72			
ТСЗА-630/10		6; 10	0,4; 0,69	2			
ТСЗС-630/10		6; 6,3; 10; 10,5	0,4	2	8,5	8	2
ТСЗ-1000/10	1000	6; 10	0,4; 0,69	3	11,2	5,5	1,5
ТСЗС-1000/10		6; 6,3; 10; 10,5	0,4				2,5
ТСЗА-1000/10		6; 6,3; 10		2,15	1,1		
ТСЗУ-1000/10				2,45	10,4	1	
ТСЗ-1600/10		1600	6; 10	0,4; 0,69	4,2	16	5,5
ТСЗУ-1600/10	6; 10; 10,5		3,4		17	0,7	

Тип	$S_{T,ном}$, кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, В		Потери, Вт		μ_k , %	I_x , %
		ВН	НН	ХХ	КЗ		
ТСЗЛ-630/10	630	6; 10; 6,3; 10,5	0,4; 0,69	1,65	7,1	5,5	1,4
ТСЗЛ-1000/10	1000	6; 10	0,4; 0,69	2	10,2		1,0
ТСЗЛ-1600/10	1600			2	15		0,7
ТСЗЛ-2500/10	2500			4	20,25	6	0,65

Примечания. 1. В обозначении типа Т — тр-р, С — сухой, З — защищенный; в числителе $S_{T,ном}$, кВ·А, в знаменателе $U_{ном}$, кВ.
2. Обмотки ВН соединены в звезду; начала и концы фаз обмотки НН выведены на доску зажимов, что позволяет соединять обмотки НН в звезду или в треугольник.
3. Климатическое исполнение УХЛ4.
4. Уровень шума < 65 дБ.
5. Степень защиты IP11 в кожухе, и IP00 — без кожуха. Обмотки ВН — ПБВ ± 5 %.
6. Схема и группа соединений обмоток Δ/У_н-11 для всех исполнений и У/У_н-0 (до 1000 кВ·А включительно).
*Здесь и ниже значения даны в кВ.
**Здесь и ниже значения даны в кВт.

Таблица 3.4.13. Технические данные трехфазных масляных трансформаторов

Тип	$S_{T,ном}$, кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение КЗ, %	Ток ХХ, %
		ВН	НН		ХХ	КЗ		
а) напряжение до 35 кВ								
ТМ-25/10	25	6, 10	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11	130	600 690	4,5 4,7	3,2
ТМ-40/10	40				175	880 1000		3
ТМ-63/10	63				240	1280 1470		2,8

Продолжение табл. 3.4.13

Тип	$S_{г. ном.}$, кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение КЗ, %	Ток ХХ, %	
		ВН	НН		XX	КЗ			
ТМ-100/10	100	6, 10	0,4	У/У _Н -11	330	1970	4,5	2,6	
ТМ-100/35		35			420	2270	4,7		
ТМ-160/10 ТМФ-160/10 ТМ-160/35	160	6, 10	0,4	У/У _Н -0	510	2650	4,5	2,4	
			0,69	Δ/У _Н -11		3100			
	35	0,4	У/У _Н -11	620	3100	4,7			
						6,5			
							6,8		
ТМ-250/10 ТМФ-250/10	250	6, 10			740	3700	4,5	2,3	
							4200		4,7
ТМ-250/35		35			900	4200	6,5		
							6,8		
ТМ-400/10 ТМФ-400/10 ТМН-400/10 ТМ-400/35 ТМН-400/35	400	6, 10		У/У _Н -0	950	5500	4,5	2,1	
				Δ/У _Н -11		5900			
				Δ/У _Н -11	5900				
		35		0,4	У/У _Н -0	1200	5500		6,5
				0,69	У/У _Н -11		5900		
ТМ-630/10 ТМФ-630/10 ТМН-630/10 ТМ-630/35 ТМФ-630/35 ТМН-630/35	630	6, 10	0,4	У/У _Н -0	1310	7600	5,5	2	
			0,4	Δ/У _Н -11		8500			
			0,69	Δ/У _Н -11		8500			
		35	0,4	Δ/У _Н -0	1600	7600	6,5		
			0,69	Δ/У _Н -11		8500			
			6,3 11	У/Δ-11 У/Δ-11		7600			

Продолжение табл. 3.4.13

Тип	$S_{T,НОМ}$, кВ·А	$U_{НОМ}$ обмоток, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение КЗ, %	Ток ХХ, %
		ВН	НН		ХХ	КЗ		
ТМ-1000/10*	1000	6, 10	0,4	У/УН-0 Δ/УН-11 Δ/УН-11	-	-	-	-
			0,69					
			3,15 6,3					
		10	10,5	У/Δ-11				
ТМ-1000/35	1000	13,8 15,75 20	0,4	У/УН-0 Δ/УН-11	2000	12200 11600	6,5	1,4
			0,69					
			6,3 10,5	У/Δ-11				
			3,15 6,3 10,5	У/Δ-11				
ТМН-1000/35	1000	20	0,4		У/УН-0 Δ/УН-11	2100	12200 11600	6,5
			0,69					
			6,3 11	У/Δ-11				
		0,4 0,69	У/УН-0					
		35	6,3 11	У/Δ-11				

Продолжение табл. 3.4.13

Тип	S _{т.ном.} , кВ·А	U _{ном} обмоток, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение КЗ, %	Ток ХХ, %		
		ВН	НН		ХХ	КЗ				
ТМ-1600/10*	1600	6	0,4	У/УН-0 Δ/УН-11	—	—	—	—		
			0,69	Δ/УН-11						
		10	3,15 6,3	У/Δ-11						
ТМ-1600/35	1600	20	0,4	У/УН-0 Δ/УН-11	2750	18000	6,5	1,3		
			0,69	Δ/УН-11						
			6,3 10,5	УΔ-11						
		35	0,4 0,69	У/УН-0		16500				
			3,15 6,3 10,5	У/Δ-11						
ТМН-1600/35	1600	13,8	0,4	Δ/УН-11	2900					
			15,75	11					У/Δ-11	
		20	0,4	У/УН-0 Δ/УН-11						
			0,69	Δ/УН-11						
			6,3 11							
		35	0,4 0,69	У/УН-0					18000	
			6,3 11	У/Δ-11						16500
ТМ-2500/10*	2500	6	0,4 0,69	Δ/УН-11	3850	23500		1		
			10	3,15					У/Δ-11	
		10		6,3 10,5						

Продолжение табл. 3.4.13

Тип	S_T ном, кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение КЗ, %	Ток ХХ, %
		ВН	НН		ХХ	КЗ		
ТМ-2500/35	2500	20	0,69	Δ/УН-11	3900	23500	65	1
		35	3,15					
		20; 35	6,3 10,5					
ТМН-2500/35		13,8 15,75	6,3 11	У/Δ-11	4100			
		20 35	0,69 6,3	Δ/УН-11 У/УН-0				
		20,35	11					
	6 10	3,15	У/Δ-11			5200		
10	6,3	33500		7,5	0,9			
ТМ-4000/35	35					3,15	5300	
20; 35	6,3 10,5					5600		
ТМН-4000/35	13,8 15,75 20 35	6,3 11						
ТМ-6300/10	6300	10	3,15 6,3 10,5	У/Δ-11	7400	46500	7,5	0,8
ТМ-6300/35		35	3,15		7600			
20; 35		6,3 10,5						
ТМН-6300/35		35	6,3; 11		8000			
ТД-10000/35*	10000	38,5	6,3 10,5	У/Δ-11	—	—	—	—
ТД-16000/35*	16000	—	—		—	—	—	—
ТДЦ-80000/35	80000	15,75	6,3 10,5	Δ/Δ-0	58000	280000	10,0	0,45

Продолжение таблицы 3.4.13

Тип	$S_{г, ном}$, кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, В		Потери, кВт		Напряжение КЗ, %	Ток XX, %	
		ВН	НН	XX	КЗ			
б) модернизированные с масляным диэлектриком								
ТМ-400/10	400	6, 10	0,4; 0,69	900	5500	4,5	1,5	
ТМ-630/10	630			1250	7600			5,5
ТМ-1000/10	1000			1900	10500	0,4		
ТМВМЗ-630/10	630			1200	8500			
ТМВМЗ-1000/10	1000			1650	11000			
в) для комплектных трансформаторных подстанций								
ТМЗ-250/10	250	6, 10	0,4; 0,69	740	3700	4,5	2,3	
ТМЗ-400/10	400			950	5500			5,5
ТМЗ-630/10	630			1310	7600	1,2		
ТМЗ-1000/10	1000			1900	10800			
ТМЗ-1600/10	1600			2650	16500		6	1
ТМЗ-2500/10	2500			3750	24000	0,8		
г) напряжение до 220 кВ (мощность в МВ·А)								
ТМН-2500/110	2,5	115	6,6; 11;	6,6; 11;	5,5	22	10,5	1,5
ТМН-6300/110	6,3							
ТДН-10000/110	10			6,6; 11;	14	58		0,9
ТДН-16000/110	16			22; 34,5	18	85		0,7
ТДН-25000/110	25			38,5	25	120		0,65
ТДН-40000/110	40			34	170	0,55		
ТРДН-25000/110	25			6,3—6,3;	25	120		0,65
ТРДН-40000/110	40			10,5—10,5	34	170		0,55
ТРДН-63000/110	63			50,5	245	0,5		
ТРДН-80000/110	80			58	310	0,45		
ТРДН-63000/110	63	242	38,5	50	245	0,5		
ТДН-80000/110	80			58	310	0,45		

Продолжение табл. 3.4.13

Тип	$S_{T,ном},$ кВ·А	$U_{ном}$ обмоток, В		Потери, кВт		Напряжение КЗ, %	Ток XX, %
		ВН	НН	XX	КЗ		
ТРДЦН-125000/110	125	242	10,5— 10,5 6,3	105	400	11	0,55
ТД-80000/220	80		10,5; 13,8	79	315		0,45
ТДЦ-125000/220	125		10,5; 13,8	120	380		0,55
ТРДН-32000/220	32	230	6,3—6,3 6,6—6,6 11—11 11—6,6	45	150	11,5	0,65
ТРДНС-40000/220	40	230	6,3—6,3	50	170		0,6
ТРДН-63000/220	63		6,6—6,6 11—11	70	265	—	0,5
ТРДЦН-63000/220			11,0—6,6	—	—	—	—
ТРДЦН-100000/220	100		11—11	102	340	12,5	0,65
ТРДЦН-160000/220	160		—	155	500	—	0,6
ТРДЦН-200000/220*	200		—	—	—	—	—

Примечания: 1. У трансформаторов, отмеченных звездочкой (*), потери определяют при приемочных испытаниях.

2. Трансформатор ТМВМЗ имеет витой магнитопровод.

Для трансформаторов с расщепленной обмоткой НН указано напряжение КЗ для обмоток ВН-НН; для обмоток ВН-НН1 (НН2) $u_k = 20\%$ (110 кВ), $u_k = 21\%$ (220 кВ) (у трансформаторов ТРДЦН-100000/220 и 160000/220 для обмоток ВН-НН1 (НН2) $u_k = 23\%$); для обмоток НН1 -НН2 $u_k > 30\%$ (110 кВ), $u_k > 28\%$ (220 кВ).

3. Потери КЗ для трансформаторов с расщепленной обмоткой приведены для обмоток ВН-НН.

4. Схема и группа соединений обмоток трансформаторов Ун/Δ-11, для трансформаторов с расщепленной обмоткой НН-Ун/Δ-Δ-11-11. у

5. Трансформаторы 110 кВ должны допускать работу с заземленной нейтралью обмоток ВН при условии защиты нейтрали соответствующим разрядником.

6. Вводы и отводы нейтрали НН трансформаторов 110 кВ и выше должны быть рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным номинальному току обмоток ВН.

7. Режим работы нейтрали обмоток ВН трансформаторов 220 кВ — глухое заземление. При этом изоляция нейтрали должна выдержать одноминутное напряжение промышленной частоты, равное 85 кВ (действующее значение).

Таблица 3.4.14. Технические данные двухобмоточных трансформаторов

Тип	Номинальная мощность, кВА	Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		$i_{кв}$ %	$I_{кв}$ %	Размеры, м			Масса, т		
		ВН	НН	ΔP_x	ΔP_k			l	b	h	Транс-портная	Ак-тив-ной части	Пол-ная
Трансформаторы трехфазные мощностью от 25 до 25000 кВ · А, напряжением 6—10 кВ без регулирования напряжения													
ТМ-25/10У1	25	6; 10	0,4	0,13	0,6	4,5	3,2	1,12	0,46	1,22	0,35	0,15	0,35
ТМ-40/10У1	40	6; 10	0,4	0,19	0,88	4,5	3,0	1,12	0,48	1,27	0,45	0,20	0,45
ТМ-63/10 У1	63	6; 10	0,4	0,26	1,28	4,5	2,0	1,12	0,56	1,40	0,54	0,27	0,54
ТМ-100/10У1	100	6; 10	0,4	0,36	1,97	4,5	2,6	1,20	0,80	1,47	0,67	0,35	0,67
ТМ-160/10У1	160	6; 10	04; 0,69	0,56	2,65	4,5	2,4	1,21	0,92	1,58	0,97	0,40	0,97
ТМ-250/10У1	250	6; 10	04; 0,69	0,82	3,70	4,5	2,3	1,26	1,04	1,72	1,30	0,64	1,3
ТМ-400/10У1	400	6; 10	04; 0,69	1,05	5,50	4,5	2,1	1,40	1,08	1,90	1,90	0,89	1,9
ТМ-630/10 У1	630	6; 10	04; 0,69	1,56	7,60	5,5	2,0	1,75	1,27	2,15	3,0	1,40	3,0
ТМ-1000/10У1	1000	6; 10	04—10,5	2,45	12,2	5,5	1,4	2,70	1,75	3,00	5,00	1,98	5,00
ТМС-1000/10 У1	1000	3,15—10,5	0,4—0,525	2,75	12,2	8,0	1,5	2,70	1,77	3,15	6,00	2,00	6,00
ТМ-1600/10 У1	1600	6; 10	04—6,3	3,30	18,0	5,5	1,3	2,45	2,30	3,40	7,00	2,9	7,00
ТМ-2500/10У1	2500	6; 10	04—10,5	4,60	26,0	5,5	1,0	3,50	2,26	3,60	6,40	4,2	8,00
ТМ-4000/10 У1	4000	6; 10	3,15; 6,3	6,40	33,5	6,5	0,9	3,90	3,65	3,90	9,70	5,6	13,2
ТМ-6300/10У1	6300	10	3,15—10,5	9,00	46,5	6,5	0,8	4,30	3,70	4,05	12,1	8,1	17,3

Тип	Номинальная мощность, кВА		Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		$\eta_{\text{кв}}$ %	$I_{\text{кв}}$ %	Размеры, м			Масса, т		
	ВН	НН	$\Delta P_{\text{х}}$	$\Delta P_{\text{к}}$	l	b			h	Транс-портная	Ак-тивная	Пол-ная		
<i>с регулированием напряжения под нагрузкой: РПН на стороне ВН $\pm 12\%$ ± 8 ступеней</i>														
ТРНС-25000/10-73У1	25000	10,5	6,3	25	115	9,5	0,5	6,22	4,3	5,34	47,2	23,1	55,0	
С переключением без возбуждения: ПВБ на стороне ВН $\pm 2 \times 2,5\%$														
<i>Масляные</i>														
ТМЗ-400/10У1	400	6; 10	0,4	1,08	5,50	5,5	4,5	1,72	1,1	1,58	2,1	0,8	2,1	
ТМЗ-630/10У1	630	6; 10	0,4	1,68	7,60	6,5	3,2	1,93	1,10	1,83	2,9	1,25	2,9	
ТМЗ-1000/10 У1	1000	6; 10	0,4; 0,69	2,45	11,0	5,5	1,4	2,28	1,25	2,07	4,30	2,07	4,30	
ТМЗ-1600/10 У1	1600	6; 10	0,4; 0,69	3,30	16,5	5,5	1,3	2,51	1,34	2,58	6,5	2,97	6,50	
ТМЗ-2500/10У1	2500	6; 10	0,4; 0,69	4,60	24,0	5,3	1,0	3,50	2,30	3,50	10,0	4,20	10,0	
<i>с негорючим заполнением</i>														
ТНЗ-630/10 У1	630	6; 10	0,4	1,68	7,6	5,5	3,2	1,90	1,10	1,80	3,40	1,40	3,40	
ТНЗ-1600/10У1	1600	6; 10	0,4; 0,69	3,30	16,5	5,5	1,3	2,50	1,40	2,60	8,00	2,60	8,00	
ТНЗ-2500/10У1	2500	6; 10	0,4; 0,69	4,60	24,0	5,5	1,0	3,50	2,30	3,50	12,0	4,20	12,0	

Таблица 3.4.15. Трансформаторы трехфазные мощностью до 63000 кВ·А, напряжением 35 кВ

Тип	Номинальная мощность, кВ·А		Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		$i_x, \%$	$I_x, \%$	Размеры, м			Масса, т	
			ВН	НН	ΔP_x	ΔP_k			l	b	h	Транс-порт-ная	Ак-тив-ной части
Трансформаторы трехфазные мощностью до 6300 кВ·А, напряжением 35 кВ без регулировки напряжения													
ТМ-100/35 У1	100	35	0,4	0,46	1,97	6,5	2,6	1,33	0,90	2,2	1,3	0,45	1,3
ТМ-160/35 У1	160	35	04; 0,69	0,70	2,65	6,5	2,6	—	—	—	1,7	0,65	1,7
ТМ-250/35 У1	250	35	04; 0,69	1,00	3,70	6,5	2,6	1,53	1,60	2,18	2,00	0,75	2,00
ТМ-400/35 У1	400	35	04; 0,69	1,35	5,50	6,5	3,5	1,53	1,67	2,22	2,70	1,00	2,70
ТМ-630/35 У1	630	35	04; 0,69	1,90	7,60	6,5	3,0	1,71	1,82	2,37	3,50	1,45	3,50
ТМ-1000/35 У1	1000	20; 35	0,4—10,5	2,75	12,2	6,5	1,5	2,70	1,57	3,15	6,00	2,40	6,00
ТМ-1600/35 У1	1600	20,35	0,4—10,5	3,65	18,0	6,5	1,4	2,66	2,30	3,40	7,10	3,06	7,10
ТМ-2500/35 У1	2500	20; 35	0,69—10,5	5,10	26,0	6,5	1,1	3,80	2,45	3,80	7,62	4,03	9,60
ТМ-4000/35 У1	4000	20; 35	3,15—10,5	6,70	33,5	7,5	1,0	3,85	3,60	3,73	10,6	5,69	13,2
ТМ-6300/35 У1	6300	20; 35	3,15—10,5	9,25	46,5	7,5	0,9	4,25	3,65	3,78	12,2	8,1	10,2
<i>с переключением без возбуждения:</i>													
ПВБ на стороне ВН $\pm 2 \times 2,5 \%$													
ТД-10000/35 У1	10000	38,5	6,3; 10,5	14,5	65,0	7,5	0,8	2,99	3,76	4,29	20,0	11,4	21,8
ТД-16000/35 У1	16000	38,5	6,3; 10,5	21,6	90,0	8,0	0,6	3,69	3,96	4,84	28,0	15,5	31,8

Тип	Номинальная мощность, кВт	Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		$\eta_{\Sigma}, \%$	$I_{\Sigma}, \%$	Размеры, м			Масса, т		
		ВН	НН	ΔP_{Σ}	ΔP_{Σ}			l	b	h	Транспортируемая	Активная часть	Полная
ТМН-1000/35 У1	1000	20; 35	0,4—10,5	2,75	12,2	6,5	1,5	3,50	2,45	3,56	8,10	4,3	8,10
ТМН-1600/35 У1	1600	20; 35	0,4—11,0	3,65	16,5	6,5	1,4	3,70	2,55	3,75	9,6	5,6	9,6
ТМН-2500/35У1	2500	20; 35	0,69—11,0	5,10	26,0	6,5	1,1	3,46	3,49	3,97	12,3	5,4	12,3
ТМН-4000/35У1	4000	20; 35	6,3—11,0	6,70	33,5	7,5	1,0	3,69	3,60	3,99	14,9	7,24	16,3
ТМН-6300/35 У1	6300	20; 35	6,3—11,0	9,25	46,5	7,5	0,9	4,10	3,57	4,11	17,9	9,43	19,6
ТМН-10000/35-74У1	10000	10,5—36,75	3,5—10,5	12,5	60,0	8,0	0,8	5,97	5,40	5,00	24,9	13,9	28,8
ТДНС-16000/35-74У1	16000	10,5—36,75	6,3; 10,5	18,0	85,0	10,0	0,6	8,10	3,07	5,25	31,5	17,4	35,8
ТРДНС-25000/35-72У1	25000	15,75—36,75	6,3; 10,5	25,0	115	9,5	0,5	5,00	4,27	6,56	47,0	28,5	55,0
ТРДНС-32000/15-73 У1	32000	15,75	6,3	30	145	11,5	0,45	6,60	4,3	5,53	54,0	33,0	61,0
ТРДНС-32000/15-72У1	32000	20—36,75	6,3—10,5	30	145	11,5	0,45	6,60	4,30	5,53	54,0	33,0	61,0
ТРДНС-40000/35-74У1	40000	15,75—36,75	6,3; 10,5	36	170	11,5	0,4	6,80	4,50	5,50	55,0	35,0	70,0
ТРДНС-63000/35-72 У1	63000	20—36,75	6,3; 10,5	50	250	11,5	0,35	7,00	4,55	6,06	78	51	91,0

с регулированием напряжения под нагрузкой:
РПН на стороне ВН $\pm 12\% \pm 8$ ступеней

Таблица 3.4.16. Трансформаторы трехфазные мощностью до 125000 кВ·А, напряжением 110 кВ, с регулированием напряжения под нагрузкой. РПН на стороне НН ±15% ± 10 ступеней, — 12% — 8 ступеней

Тип	Номинальная мощность, кВ·А	Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		$\eta_{кв}$, %	I_x , %	Размеры, м			Масса, т		
		ВН	НН	ΔP_x	ΔP_x			l	b	h	Транспортная	Активная части	Полная
ТМН-2500/110-73 У1	2500	110	6,6; 11,0	5,5	22	10,5	1,5	4,63	3,54	4,09	22,0	9,70	24,0
ТМН-6300/110-73 У1	6300	115	6,6; 11,0	10,0	48	10,5	1,0	6,09	4,20	5,26	32,0	12,7	37,7
РПН в нейтраль ±16% ± 9 ступеней													
ТДН-10000/110-70 У1	10000	115	6,6; 11,0	14,0	60	10,5	0,9	6,33	3,70	5,55	37,0	16,1	43,4
ТДН-16000/110-76У1	16000	115	6,6; 11,0	21,0	86	10,5	0,85	6,60	4,40	5,57	44,0	22,4	40,3
ТРДН-25000/110-76 У1	25000	115	6,3; 10,5	25,0	120	10,5	0,75	6,58	4,65	5,82	57,6	32,6	67,2
ТРДН-32000/110-76У1	32000	115	6,3; 10,5	32,0	145	10,5	0,75	7,55	4,72	5,75	65,3	36,8	75,7
ТРДН-40000/110-76У1	40000	115	6,3; 10,5	42,0	160	10,5	0,70	7,28	5,02	6,25	79,0	44,9	92,4
ТРДЦН-63000/110-75У1	63000	115	6,3; 10,5	59,0	245	10,5	0,65	8,31	4,24	6,47	93,0	57,3	109
ТРДЦН-80000/110-75У1	80000	115	6,3; 10,5	70,0	310	10,5	0,60	8,70	5,25	7,00	121	73,8	136
ТРДЦН-125000/110-75У1	125000	115	10,5	100	400	10,5	0,55	8,40	5,70	7,60	138	100	159

Примечания. Значения букв и цифр в структуре условного обозначения трансформаторов двухобмоточных трехфазных: первая буква Т и О — трехфазное и однофазное исполнение; вторая буква или сочетание букв М, Д, ДЦ, Ц, Н — исполнение изоляции активной части, т. е. М, Д, Д, Ц — изоляция масляная, Н — изоляция негорючий заполнитель; исполнение системы охлаждения активной части: М (Н) — естественная циркуляция заполнителя (трансформаторного масла или негорючей жидкости) и теплоотдача через стенки бака трансформатора, а также через трубчатые радиаторы с естественной циркуляцией воздуха; Д — естественная циркуляция масла и принудительная вентиляция; ДЦ — принудительная циркуляция масла и воздуха; Ц — принудительная циркуляция масла и охлаждающей воды; буква перед обозначением системы охлаждения Р — с расщепленной обмоткой НН; З — трансформатор без расширителя, защищенный азотной подушкой, герметичный; Н — с регулированием напряжения под нагрузкой (РПН); С — для специальных нужд электростанций; числитель дроби — номинальная мощность, кВА; знаменатель — номинальное напряжение, кВ; цифра после дроби — год разработки; VI — климатическое исполнение и категория размещения.

Трехфазные масляные герметичные трансформаторы серии ТМГ мощностью 25—1000 кВ·А, напряжением 6—10/0,4 кВ имеют следующие преимущества:

- сохраняют изоляционные свойства масла в течение не менее 25 лет благодаря отсутствию контакта с воздухом;
- занимают меньше места и более компактны;
- имеют меньшие потери холостого хода.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМГ приведены в табл. 3.4.17.

Таблица 3.4.17. Технические характеристики трансформаторов серии ТМГ

Мощность, кВ·А	Схема и группа соединения	Потери холостого хода, Вт	Ток холостого хода, %	Потери КЗ, Вт	Напряжение КЗ, %
100	У/У _н -0	280	2,2	1970	4,5
160		380	2,0	2600	
25		450	1,8	3700	
	У/У _н -0 Δ/У _н -11	650	1	5200	5,5
630		950	1,4	7500	
1000		1300	1,2	11000	

Таблица 3.4.18. Трехобмоточные трансформаторы

Тип	Номинальная мощность, кВ А		Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		и _к , %			I _х , %			Размеры, м		Масса, т	
	ВН	СН	НН	Δ _х	Δ _к	ВН-СН	ВН-НН	СН-НН	l	b	h	Транспортная	Активная	Полная		
Трансформаторы трехфазные мощностью до 16000 кВ·А, напряжением 35 кВ с регулированием под нагрузкой																
РПН на стороне ВН ±9 % ± 6 ступеней, СН и НН без ответвлений																
ТМТН-6300/35У1	35	10,5—15,75	6,3	12	55	7,5	16,0	7,5	1,2	5,2	4,3	4,5	20	10,0	26,5	
РПН на стороне ВН ±12 % не менее ± 8 ступеней, СН и НН без ответвлений																
ТДТН-10000/35У1	36,75	10,5—15,75	6,3	19	61	8,0	16,5	7,0	1,0	6,0	4,3	5,2	26	14,0	35,0	
ТДТН-16000/35У1	36,75	10,5—15,75	6,3	28	116	8,0	16,5	7,0	0,95	6,5	4,5	5,5	35	20,0	47,0	
Трансформаторы трехфазные мощностью до 80000 кВ·А, напряжением 110 кВ с регулированием напряжения под нагрузкой																
РПН в нейтрали ВН ±16 % ± 9 ступеней, ПБВ на стороне СН 38,5 кВ ± 2 × 2,5 %																
ТМТН-6300/110-73У1	115	38,5	6,6; 11	14	58	10,5	17,0	6,0	1,2	6,2	3,5	3,4	37,6	15,0	44,2	
ТДТН-10000/110-76У1	115	38,5	6,6; 11	19	76	10,5	17,0	6,0	1,1	6,9	3,7	5,4	45	22,0	57,1	

Продолжение таблицы 3.4.18

Тип	Номинальная мощность, кВА	Сочетание напряжений, кВ			Потери, кВт		$\eta_k, \%$			$I_{\Sigma}, \%$	Размеры, м			Масса, т		
		ВН	СН	НН	ΔP_x	ΔP_k	ВН-СН	ВН-НН	СН-НН		l	b	h	Транспорная	Активная части	Полная
ТДТН-16000/110-76У1	16000	115	38,5	6,6; 11	26	96	10,5	17,0	6,0	1,0	7,3	4,5	5,7	61,0	30,0	59,8
ТДТН-25000/110-76У1	25000	115	11,0; 38,5	6,6; 11	36	140	10,5	17,0	6,0	1,0	7,5	5,9	5,9	65,0	37,0	76,6
ТДТН-40000/110-67У1	40000	115	11,0; 38,5	6,6; 11	50	220	10,5	17,0	6,0	0,9	7,5	5,0	6,2	88,0	53,0	103
ТДТН (ТДЦТН)-63000/110-76У1	63000	115	11,0; 38,5	6,6; 11	70	290	10,5	17,0	6,5	0,85	9,4	5,4	7,2	110	68,0	135
ТДТН (ТДЦТН)-80000/110-69У1	80000	115	11,0; 38,5	6,6; 11	82	390	10,5	17,0	6,5	0,6	10,3	6,2	8,0	121	80,0	148
<p>Трансформаторы трехфазные мощностью до 63000 кВ·А, напряжением 150 кВ <i>с регулированием под нагрузкой</i> РПН в нейтрале ВН $\pm 12 \%$ ± 8 ступеней, ПБВ на стороне СН: при токе до 700 А $\pm 2 \times 2,5 \%$, при токе более 700 А $\pm 5 \%$</p>																
ТДТН-16000/150-70У1	16000	158	38,5	6,6; 11	25	96	10,5	18,0	6,0	1,0	7,9	4,5	6,0	55,0	31,0	64,1

Тип	Номинальная мощность, кВ А			Сочетание напряжений, кВ		Потери, кВт		μ_k , %			I_k , %	Размеры, м			Масса, т		
	ВН	СН	НН	ΔP_x	ΔP_k	ВН-СН	ВН-НН	СН-НН	l	b		h	Транспортная	Активная	Полная		
ТДТН-25000/150-70У1	158	38,5	6,6; 11	34	145	10,5	18,0	6,0	8,0	4,6	6,4	67,0	37,0	76,0			
ТДТН-40000/150-70У1	158	38,5	6,6; 11	53	185	10,5	18,0	6,0	8,0	4,8	6,7	88,0	54,0	100			
ТДТН-63000/150-70У1	158	38,5	6,6; 11	67	285	10,5	18,0	6,0	8,0	4,9	7,4	109	69,0	131			
<p>Трансформаторы трехфазные мощностью до 40000 кВ · А напряжением 220 кВ с регулированием под нагрузкой</p> <p>РПН в нейтрале ВН ± 12 % ± 8 ступеней, ПБВ на стороне СН: при токе: до 700 А $\pm 2 \times 2,5$ %, 700—1200 А ± 5 %, более 1200 А без ответвлений</p>																	
ТДТН-25000/220-70У1	230	38,5	6,6; 11	50	135	12,5	20,0	6,5	10,2	5,1	8,1	95	49,0	114			
ТДТН-40000/220-70У1	230	38,5	6,6; 11	66	240	12,5	22,0	9,5	6,7	5,4	9,5	105	57,0	121			

Примечания: 1. Структура условного обозначения: Т — трехфазный, Д — принудительная циркуляция воздуха и естественная масла, Г — трехобмоточный, Н — регулирование напряжения под нагрузкой.
2. Мощности обмоток ВН, СН и НН по 100 % номинальной мощности каждая.

Таблица 3.4.19. Технические характеристики КТП напряжением 6...10 кВ общего назначения для внутренней установки

Тип	$S_{т.ном}$, кВА	Тип трансформатора	Комплектуемое оборудование	
			Шафы ВН	Шафы НН
КТП250/6 и 10/0,4	250	ТМФ-250/10	—	—
2КТП250/6 и 10/0,4	2 × 250	ТМФ-250/10	—	—
КТП 400/6 и 10/0,4	400	ТМФ-400/10	ВВ-1	КРН-5
2КТП 400/6 и 10/0,4	2 × 400	ТМФ-400/10	ВВ-1	КРН-5
КТП 630/6 и 10/0,4	630	ТМФ-630/10	ВВ-4	КРН-6
2КТП 630/6 и 10/0,4	2 × 630	ТМФ-630/10	ВВ-4	КРН-6
КТПМ 630/6 и 10/0,4	630	ТМФ-630/10	ВВ-4	КРН-6
2КТПМ 630/6 и 10/0,4	2 × 630	ТМФ-630/10	ВВ-4	КРН-9
КТП 630	630	ТМЗ-630/10	ВВ-2	КН-2
2КТП 630	2 × 630	ТСЗ-630/10	ВВ-2, ВВ-3	КН-2, КН-3, КН-4
КТП 1000	1000	ТМЗ-1000/10	ВВ-2, ВВ-3	КН-2, КН-3, КН-4
2 КТП 1000	2 × 1000	ТСЗ-1000/10	ВВ-2, ВВ-3	КН-5, КН-6, КН-17, КН-20
КТПМ 1000	1000	ТСЗ-1000/10	ШВВ-3	ШНВ-1М, ШНЛ-1М
2 КТПМ 1000	2 × 1000	ТСЗ- 1000/10	ШВВ-3	ШНВ-1М, ШНЛ-1М
КТПМ 1600	1600	ТСЗ-1600/10	ШВВ-3	ШНС-1М
2КТПМ 1600	2 × 1600	ТСЗ-1600/10	ШВВ-3	ШНВ-2М, ШНС-2М
КТПУ 630	630	ТМЗ-630/10	ВВН	ШН-2М, ШН-4М
2КТПУ 630	2 × 630	ТНЗ-630/10	ШВВ-3	ШН-5; ШН-8
КТПУ 1000	1000	ТМЗ-1000/10	ШВВ-3	ШН-10
2КТПУ 1000	2 × 1000	ТНЗ-1000/10	ШВВ-3	ШН-10
КТПУ 1600	1600	ТМЗ-1600/10	ШВВ-3	ШН-9
2КТПУ 1600	2 × 1600	ТНЗ-1600/10	ШВВ-3	ШН-9
КТПМ 1000	1000	ТМЗ, ТНЗ-1000/10	ШВВ-5 с выключателем	ШНВ-1М, ШНВ-2М
2КТПМ 1000-6/0,4	2 × 1000	ТМЗ, ТНЗ-1000/10	ШВВ-5 с выключателем	ШНЛ-1М, ШНЛ-2М
2КТПМ 1000-6/0,69	2 × 1000	ТМЗ, ТНЗ-1000/10	ВН-11 или глухой	ШНС-1М, ШНС-2М
КТПМ 1600/10	1600	ТМЗ, ТНЗ-1600/10	ВН-11 или глухой	ШНВ-2М, ШНВ-3М

Тип	S _T .ном кВА	Тип трансформатора	Комплектуемое оборудование	
			Шафы ВН	Шафы НН
2КТПМ 1600/10	2 × 1600	ТМЗ, ТНЗ-1600/10	ВН-11 или глухой	ШНЛ-2М, ШНС-2М
КТПМ 2500-10/0,4	2500	ТНЗ-2500/10	ШВВ-3	ШНЛ-2К, ШНЛ-3К
2КТПМ 2500-10/0,69	2 × 2500	ТНЗ-2500/10	ШВВ-3	ШНС-3К, ШНВ-2К

Примечания: 1. Блок высоковольтного ввода выполняется трех типов: ВВ-1 — с глухим присоединением кабеля; ВВ-2 — с присоединением кабеля через разъединитель; ВВ-3 — с присоединением кабеля через разъединитель и предохранитель.

2. Буквы М и У в обозначении типов КТП соответственно обозначают: модифицированный и унифицированный.

Таблица 3.4.20. Технические характеристики комплектных трансформаторных подстанций наружной установки типа КТПН-72М напряжением 6... 10 кВ

Показатель	КТПН-72М-160	КТПН-72М-250	КТПН-72М-400
Мощность трансформатора, кВА	160	250	400
Разъединитель	РВЗ-10-400	РВЗ-10-400	РВЗ-10-400
Привод	ПР-10	ПР-10	ПР-10
Ввод	Кабельный	Кабельный	Кабельный

Примечание. КТПН поставляются без силовых трансформаторов

Таблица 3.4.21. Сопротивления понижающих трансформаторов с вторичным напряжением 0,4 кВ

Номинальная мощность, кВ А	Схема соединения обмоток	u _k , %	Значение сопротивлений, мОм								
			прямой последовательности			нулевой последовательности		току однофазного КЗ			
			r _{1т}	x _{1т}	z _{1т}	r _{0т}	x _{0т}	r _т ^(I)	x _т ^(I)	z _т ^(I)	
25	Y/Y _н	4,5	154	244	287	1650	1930	1958	2418	3110	
25	Y/Z _н	4,7	177	243	302	73	35,4	—	—	—	
40	Y/Y _н	4,5	88	157	180	952	1269	1128	1583	1944	

Номинальная мощность, кВ А	Схема соединения обмоток	$u_k, \%$	Значение сопротивлений, МОм							
			прямой последовательности			нулевой последовательности		току однофазного КЗ		
			r_{1T}	x_{1T}	z_{1T}	r_{0T}	x_{0T}	$r_T^{(1)}$	$x_T^{(1)}$	$z_T^{(1)}$
40	Y/Z _H	4,7	100	159	188	44	13,4	—	—	—
63	Y/Y _H	4,5	52	102	114	504	873	608	1077	1237
63	Y/Z _H	4,7	59	105	119	28	12	—	—	—
100	Y/Y _H	4,5	31,5	65	72	254	582	317	712	779
100	Y/Z _H	4,7	36,3	65,7	75	15,6	10,6	—	—	—
160	Y/Y _H	4,5	16,6	41,7	45	151	367	184	450	486
160	Δ/Y _H	4,5	16,6	41,7	45	16,6	41,7	49,8	125	135
250	Y/Y _H	4,5	9,4	27,2	28,7	96,5	235	115	289	311
250	Δ/Y _H	4,5	9,4	27,2	28,7	9,4	27,2	28,2	81,6	86,3
400	Y/Y _H	4,5	5,5	17,1	18	55,6	149	66,6	183	195
400	Δ/Y _H	4,5	5,9	17	18	5,9	17	17,7	51	54
630	Y/Y _H	5,5	3,1	13,6	14	30,2	95,8	36,4	123	128
630	Δ/Y _H	5,5	3,4	13,5	14	3,4	13,5	10,2	40,5	42
1000	Y/Y _H	5,5	1,7	8,6	8,8	19,6	60,6	2,3	77,8	81
1000	Δ/Y _H	5,5	1,9	8,6	8,8	1,9	8,6	5,7	25,8	26,4
1600	Y/Y _H	5,5	1	5,4	5,5	16,3	50	18,3	60,8	63,5
1600	Δ/Y _H	5,5	1,1	5,4	5,5	1,1	5,4	3,3	16,2	16,5
2500	Δ/Y _H	5,5	0,64	3,46	3,52	0,64	3,46	1,92	10,38	10,56

Примечания: 1. Указанные в таблице значения сопротивлений масляных трансформаторов приведены к напряжению 0,4 кВ.

2. Для трансформаторов со вторичным напряжением 0,23 кВ данные таблицы следует уменьшить в 3 раза, а для трансформаторов со вторичным напряжением 0,69 кВ — увеличить в 3 раза.

Для трансформаторов на напряжение до 35 кВ включительно мощностью до 10 МВ · А и дугогасящих реакторов сопротивление изоляции обмоток должно быть не ниже следующих значений:

Температура обмотки, °С	10	20	30	40	50	60	70
R _{60°} , МОм	450	300	200	130	90	60	40

Сопротивление изоляции сухих трансформаторов при температуре обмоток 20—30 °С должно быть для трансформаторов с номинальным напряжением:

До 1 кВ включительно — не менее 100 МОм;
 Более 1 до 6 кВ включительно — не менее 300 МОм;
 Более 6 кВ — менее 500 МОм.

Таблица 3.4.22. Комплектные трансформаторные подстанции

Тип	Номинальная мощность, кВ · А	Напряжение, кВ		Габариты, мм, не более			Масса, кг
		ВН	НН	длина	ширина	высота	
Однотрансформаторные							
КТП-25-6/0,4	25	6	0,4	1300	1300	2740	740
КТП-25-10/0,4	25	10	0,4	1300	1300	2740	740
КТП-40-6/0,4	40	6	0,4	1300	1300	2740	740
КТП-40-10/0,4	40	10	0,4	1300	1300	2740	845
КТП-63-6/0,4	63	6	0,4	1300	1300	2740	995
КТП-63-10/0,4	63	10	0,4	1300	1300	2740	995
КТП-100-6/0,4	100	6	0,4	1300	1300	2740	1100
КТП-100-10/0,4	100	10	0,4	1300	1300	2740	1100
КТП-160-6/0,4	160	6	0,4	1300	1300	1385	1385
КТП-160-10/0,4	160	10	0,4	1300	1300	2740	1385
КТП-250-10/0,4	250	10	0,4	1500	2100	2900	1850
КТП-100-35/0,4	100	35	0,4	5300	—	11980	2190
КТП-400-6/0,4	400	6	0,4	—	—	—	2310
КТП-400-10/0,4	400	10	0,4	—	—	—	2310
КТП-630-6/0,4	630	6	0,4	—	—	—	—
КТПМ-630-6/0,4	630	6; 10	0,4	—	—	—	—
КТПН-400	400	6; 10	0,4	—	—	—	2865
КТПН-630	630	6; 10	0,4	—	—	—	2865
КТПН-1000	1000	6; 10	0,4	—	—	—	—
Двухтрансформаторные							
КТП-250-6/0,4	2 × 250	6; 10	0,4	—	—	—	—
КТП-400-6/0,4	2 × 400	6; 10	0,4	—	—	—	—
КТП-630-6/0,4	2 × 630	6	0,4	—	—	—	—
КТП-630-10/0,4	2 × 630	10	0,4	—	—	—	—
КТПМ-630-6/0,4	630	6	0,4	—	—	—	—
КТПМ-630-10/0,4	630	10	0,4	—	—	—	—

Параметры КТПП Самарского завода

Наименование параметра	Мощность трансформатора					
	250	400	630	1000	1600	2500
1. Ток электродинамической стойкости (амплитудное), кА: — на стороне ВН — на стороне НН	51 25	51 25	51 50	51 50	51 70	51 81
2. Ток термической стойкости в течение 1 с, кА: — на стороне ВН — на стороне НН	20 10	20 10	20 20	20 20	20 40	20 40
3. Схема и группа соединения обмоток трансформатора	Y/Y _н -0		Δ/Y _н -11			
4. Число трансформаторов	1 или 2					
5. Компоновка двухтрансформаторных подстанций	Однорядные, двухрядные					
Примечание: Буква М в обозначении типа трансформатора означает магистральные КТП, а Н — КТП наружной установки, П — для объектов промышленности						

Таблица 3.4.23. Технические характеристики КТПБ*

Параметр	Значение параметра на стороне, кВ		
	220	110	35
Номинальная мощность трансформатора, МВ · А	16—125	2,5—63	6,3—16
Тип выключателя	ВМТ-220; ВВБ-220	ММО-110; ВМТ-110; ВВБМ-110	С-35; ВГБЭ-35
Электродинамическая стойкость, кА	51	51	26
Термическая стойкость на стороне ВН, кА · с	20; 3	20; 3	10; 3
Тип шкафа на стороне 6(10) кВ	К-59	К-59	К-59
Удельная материалоемкость**, кг/(кВ · А)	0,165	0,162	0,25
Площадь подстанции**, м	51 × 72	36 × 54	36 × 39
*По номенклатуре завода-изготовителя — КТПБ (М), т. е. модернизированные КТПБ.			
**Для схем с фиксированным количеством присоединений.			

Таблица 3.4.24. Регулируемые трансформаторы

Типоразмер	U _{ном} , кВ обмотки		I _{ном} , А регулирующей обмотки	u _к , %	I _х , %	Потери, кВт			Габариты, м			Масса, т	
	возбуждения	регулирующей				XX	КЗ	длина	ширина	высота	полная	масла	
ВРДНУ-180000/35/35	38,5; 11	+25,3—26,7	472	4,9—12,6	4	55	150	5,4	4,5	6	80	27	
ВРДНУ-240000/35/35	38,5; 11	±24,2	628	7—10,9	4	70	157	5,6	4,5	7	81	27	
ВРДНУ-270000/35/35	13,8	±14,37	705	7,5—11,7	4,5	70	160	5,6	4,5	7	81	27	
ВРДНУ-360000/35/35	10,5; 18	±24,2	860	9,7—15,7	4	65	255	5,6	4,9	7	83	26	
ВРДНУ-405000/35/35	38,5; 20; 13,8	±26,4	740	7,5—12	5	80	195	5,6	4,5	7	81	26	
ВРДНУ-480000/35/35	38,5	±18,25	1148	8,8—14,5	5	87	237	5,6	4,9	7	85	27	
ВРДНУ-750000/35/35	38,5; 11	±25	1013	7—10,5	5,5	90	230	7,8	4,7	7	123	38	

Для продольного регулирования

Типоразмер	$U_{\text{ном}}$, кВ обмотки		$I_{\text{ном}}$, А регуляровочной обмотки	i_k , %	I_k , %	Потери, кВт			Габариты, м			Масса, т	
	возбуждения	регуляровочной				ХХ	КЗ	длина	ширина	высота	полная	масла	
Для линейного регулирования													
ЛТМН-16000/10	6,6	$\pm 0,99$	1400	$\frac{10,7-92,5}{0-0,36}$	2-5	3-10	35	4,58	3,72	4,92	26	10,6	
	11	+1,65	840	$\frac{10,6-92}{0-0,28}$									
ЛТЛН-40000/10	6,6	$\pm 0,99$	3499	$\frac{10,4-92,2}{0-0,7}$	2,5-3,5	7-20	70	4,9	4,5	4,6	36	11,9	
	11	+1,65	2099	$\frac{10,6-92,2}{0-0,7}$									
ЛТЛН-63000/35	38,5	+5,78	945	$\frac{10-94,3}{0-0,45}$	2,1-3,1	12-28	110	5,2	4,5	5,6	47,3	15,6	
	38,5	$\pm 8,78$	1499	$\frac{10,5-92}{0-1,22}$	1,5-3,1	15-43	140	5,5	4,7	5,9	67,6	22,6	

Примечание. В типоразмере В — вольтодобавочный, Р — регулировочный, Т — трехфазный, Л — линейный, Д (М) — вид системы охлаждения, Н — переклечение ответвлений под нагрузкой, У — усовершенствованный; в числителе — проходная мощность, кВ·А; в знаменателе — $I_{\text{ном}}$ обмотки возбуждения и регуляровочной обмотки, кВ.

Таблица 3.4.25. Комплексные трансформаторные подстанции (КТПН) 6—10/0,4 кВ наружной установки Хмельницкого завода трансформаторных подстанций

Показатели	КТП-400У1	КТП-630У1; КТП-1000У1; 2КТП-830У1; 2КТП-1000У1
$S_{г.ном.}$ кВ · А	400	630; 1000; 2 × 630; 2 × 1000
Тип силового тр-ра	ТМФ-400/6—10	ТМЗ-630/6—10; ТМЗ-1000/6—10
Шкаф ввода ВН:	ШВВ-1	ШВВ-1
Коммутационный аппарат	ВНРу-10	ВНРу-10
Габариты, мм	1200 × 1360 × 2450	1200 × 1360 × 2450
Масса, кг	660	660
Шкаф ввода НН:	КБН-1	КНН-1; КНН-2
Коммутационный аппарат:		
ввода	АВСМ-10СВ	АВСМ-20СВ
линий	2 шт. БПВ-2; 2 шт. БПВ-1; 2 шт. БПВ-4	АВМ-4В; АВМ-10В или АВМ-20СВ; АВМ-4В
Количество отходящих линий	5—6	7—9
Габариты КТПН, мм	4060 × 1220 × 2050	Ширина по заказу 1185 (1255) × 2000
Масса КТПН, кг	2880	Определяется заказом

Городские комплексные трансформаторные подстанции (ГКТП) 160, 250, 400 и 630 кВ · А, 6—10/0,4 кВ

Электродинамическая стойкость на ВН, кА	41
Термическая стойкость (Iс) на ВН, кА	16
Электродинамическая стойкость на НН, кА	32
Термическая стойкость (3 с) на НН, кА	12,5
Тип тр-ра:	
ТМ (160, 250 и 400 кВ · А)	
ТМ и ТМЗ (630 кВ · А)	
Количество тр-ров:	
ГКТП	1
2ГКТП	2
Степень защиты	IP23
Количество отходящих линий:	
ГКТП	6
2ГКТП	17
Масса, т*:	
ГКТП	4,2/3,1; 4,5/3,1; 5,1/3,2; 6,2/3,2
2ГКТП	8,4/6,2; 9,1/6,2; 10,2/6,5; 12,5/6,6
Габариты, м:	
ГКТП	4,7 × 2,85 × 2,75
2ГКТП	8,95 × 2,85 × 2,75

* В числителе — с учетом, в знаменателе — без учета массы тр-ра.

Т а б л и ц а 3.4.26. Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 6—10/0,4 кВ внутренней установки

Показатели	Хмельницкий завод трансформаторных подстанций			Чирчыкский трансформаторный завод		Минский электротехнический завод
	КТП-400	КТП-630, КТП-1000	КТП-630-10-81; КТП-1000-10-81	КТПУ-630; КТПУ-1000	КТП-630; КТП-1000; КТП-1600; КТП-2500	
S _{г.ном.} , кВ·А	400	630; 1000	630; 1000	630; 1000	630; 1000; 1600;	400; 630; 1000
Тип силового трансформатора	ТМФ	ТМЗ; ТСЗ	ТМЗ; ТСЗ	—	—	ТСЗ; ТСЭС
Шкаф ввода ВН:						
Тип шкафа	ШВВ-1	ШВВ-1	ШВВ-1	—	—	Кабельная коробка
Коммутационный аппарат	ВНР _у -10	ВНР _у -10	ВНР _у -10	ВН-10	ВН-10	Глухой ввод
Габариты, мм	1200×1360×2447	1200×1360×2447	1200×1360×2447	860×1200×2500	860×1200×2500	
Масса, кг	660	660	660	500	500	—
Шкаф НН:						
Ввод	КБ-2; КБ-3	КН-2; КН-6	ШВН-1; ШВН-2	—	—	4ШН; 5ШН; 6ШН
Секционный	КБ-4	КН-3	ШСН-3; ШСН-4	—	—	12КМ
Линейный	КБ-5	КН-4; КН-5; КН-20	ШЛН-2; 3; 5	—	—	—

Показатели	Хмельницкий завод трансформаторных подстанций			Чирчакский трансформаторный завод		Минский электротехнический завод
	КТП-400	КТП-630, КТП-1000	КТП-630-10-81; КТП-1000-10-81	КТПУ-630; КТПУ-1000	КТП-630; КТП-1000; КТП-1600; КТП-2500	
Коммутационный аппарат: На вводах и секционный	АВМ10СВ и 4БПВ	АВМ20СВ и 2АВМ4В	ЭО6В; Э16В; А3700	АВМ20В; АВМ10В	Э06В; Э16В; Э25В; Э40В	—
На отходящих линиях	Блоки БПВ	АВМ4В; А3700	АВМ4В; А3700; БПВ	АВМ10В; А3700	Э06В; Э16В; Э25В; А3700	А3710—А3740
Габариты, мм:						
ввода и секционного	750×820×2000	1300×1148×2380	650×1150×2310	1250×2200×1300	800×2200×1500 1100×2200×1500	
линейного	400×820×2000	1300×1148×2380	650×1150×2310	800×2200×1300	800×2200×1500	
Масса, кг:						
ввода	330	850	687	980	600—1800	—
секционного	320	850	418	860	700—1000	—
линейного	130	350—850	390	700	600—1200	—

Примечания: 1. В обозначении тр-ров: ТМФ — трехфазный, масляный с баком повышенной прочности; ТМЗ — с герметизированным баком; ТСЗ — сухой.
2. КТП-СН-0,5 предназначена для питания потребителей с н. напряжением 0,4 кВ ТЭС и АЭС.
3. В пожароопасных зонах любого класса открытая установка КТП с масляным тр-ром не допускается. В них могут размещаться встроены КТП с масляными тр-рами, количество и мощность которых определяются, как и для помещений с нормальной средой.

3.5. Силовые выключатели

Силовые выключатели предназначены для включения, отключения и переключения рабочих токов при нормальном режиме и отключения токов КЗ при аварийных режимах.

Обозначения типов выключателей: *первая буква*: В — выключатель; М — маломасляный; *вторая буква*: М — маломасляный; В — вакуумный; Г — горшковый; П — подвесное исполнение полюсов; Э — с электромагнитным приводом; К — колонковый или для КРУ; Б — вакуумный; *третья буква*: М — модернизированный; Э — с электромагнитным приводом; П — привод пружинно-моторный или подвесное исполнение полюсов; СН — специального назначения; Т — трехполюсный; К — подвесное исполнение полюсов; *четвертая буква*: С — сейсмостойкий; Ч — для частых коммутации; Э — электромагнитный привод; *первое число* — номинальное напряжение, кВ; второе и третье числа — соответственно номинальный ток отключения, кА, и номинальный ток, кА; *буквы после этих чисел*: У — для умеренного климата; Т — для тропического климата; ХЛ — для холодного климата; *последняя цифра*: 1 — для работы на открытом воздухе; 2 — для работы в помещениях со свободным доступом наружного воздуха; 3 — для работы в закрытых помещениях с естественной вентиляцией.

Таблица 3.5.1. Технические данные выключателей

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	I _{ном} , откл., кА	Предельный ток КЗ, кА			I _{ном. вкл.} , кА		Ток термической стойкости, с	Полное время отключения, с
				Наибольший ток	Начальное действующее значение периодической составляющей	Наибольший пик	Начальное действующее значение периодической составляющей			
Маломасляные										
ВММ-10А-400-10У2	10	400	10	25,5	1	25,5	10	10/3	0,105	
ВММ-10-630-10У2		630								
ВММ-10-320-10Т3	11	320						20/4	0,11; 0,14	
ВММ-10-20/630У3										
ВММ-10-20/630У2	10	630	20	52	20	52	20	20	0,11; 0,14	0,095
ВММ-10-20/630У3										
ВММ-10-20/1000У3	10	1000								
ВММ-10-20/1000У2										
ВММ-10-20/1000У3	11	630								
ВММ-10-630-20У3										
ВММ-10-1000-20У3	11	1000								
ВММ-10-1600-20У3										
ВММ-11-630-20Т3	11	630								
ВММ-11-1250-20Т3		1250								

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	I _{ном} откл., кА	Предельный ток КЗ, кА		I _{ном} вкл., кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время	Полное время отключения, с
				Наибольший ток	Начальное действующее значение	Наибольший пик	Начальное действующее значение периодической составляющей		
ВМПЭ-10-630-31,5У3	10	630	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/4	0,095
ВМПЭ-10-1000-31,5У3		1000							
ВМПЭ-10-1600-31,5У3		1600							
ВМПЭ-10-3150-31,5У3		3150							
ВМПЭ-11-630-31,5Х3	11	630							0,12
ВМПЭ-11-1250-31,5Т3		1250							
ВМПЭ-11-2500-31,5Т3		2500							
ВК-10-630-20У2	10	630							0,095
ВК-10-630-20Т3	11								
ВК-10-1000-20У2	10	1000							
ВК-10-1250-20Т3	11	1250							
ВК-10-1600-20У2	10	1600							
			20	52	20	52	20	20/4	0,07

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	I _{ном} , откл., кА	Предельный ток КЗ, кА		I _{ном} вкл., кА		Ток термической стойкости, с	Полное время отключения, с
				Наибольший ток	Начальное действующее значение	Наибольший пик	Начальное действующее значение периодической составляющей		
БК-10-630-31,5У2	10	630							
БК-10-630-31,5Т3	11								
БК-10-1000-31,5У2	10	1000	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/4	0,07
БК-10-1250-31,5Т3	11	1250							
БК-10-1600-31,5У2	10	1600							
БКЭ-10-20/630У3		630							
БКЭ-10-20/630Т3	11								
БКЭ-10-20/1000У3	10	1000	20	52	20	52	20	20/3	0,095
БКЭ-10-20/1250Т3	11	1250							
БКЭ-10-20/1600У3	10	1600							
БКЭ-10-31,5/630У3	10	630							
БКЭ-10-31,5/630Т3	11								
БКЭ-10-31,5/1000У3	10	1000	20	80	31,5	80	31,5	31,5/3	0,095
БКЭ-10-31,5/1250Т3	11	1250							
БКЭ-10-3 1,5/1600У3	10	1600							

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	I _{ном} , откл., кА	Предельный сквоз- ной ток КЗ, кА		I _{ном} вкл., кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время с	Полное время отключения, с								
				Набольший ток	Начальное действующее значение перидической составляющей	Набольший пик	Начальное действующее значение перидической составляющей										
ВЭ-6-40/1600УЗ(ТЗ)	6(6,6)	1600	40	128	40	128	40	40/4	0,075								
ВЭ-6-40/2000УЗ(ТЗ)		2000															
ВЭ-6-40/3200УЗ(ТЗ)		3200															
ВЭС-6-40/1600УЗ(ТЗ)	1600																
ВЭС-6-40/2000УЗ(ТЗ)	2000																
ВЭС-6-40/3200УЗ(ТЗ)	3200																
ВЭЭ-6-40/1600УЗ(ТЗ)	1600																
ВЭЭ-6-40/2000ТЗ	2000																
ВЭЭ-6-40/2500УЗ(ТЗ)	2500																
ВЭЭ-6-40/3150УЗ	3150																
ВЭЭ-6-40/1600УЗ(ТЗ)	6	6								40	128	40	128	40	40/3	0,08	
ВЭЭ-6-40/2000ТЗ																	2000
ВЭЭ-6-40/2500УЗ(ТЗ)																	2500

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном.} , кВ	I _{ном.} , А	I _{ном.} откл., кА	Предельный сквоз- ной ток КЗ, кА		I _{ном. вкл.} , кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время его действия, с	Полное время отключения, с
				Наибольший ток	Начальное действующее значение периодической составляющей	Наибольший пик	Начальное действующее значение периодической составляющей		
ВЭ-10-1250-20-У3(Т3)	10	1250	20	51	20	51	20	20/4	0,075
		1600							
		2500							
		3600							
ВЭ-10-1250-31,5-У3(Т3)	10	1250	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/4	0,075
		1600							
		2500							
		3600							
ВЭ-10-40/1600У3	10	1600	40	100	40	100	40	40/3	0,08
		11							
		10							
		11							
ВЭ-10-40/2500У3	10	2500	40	100	40	100	40	40/3	0,08
		11							
		10							
		11							
ВЭ-10-40/3150У3	10	3150	40	100	40	100	40	40/3	0,08
		11							

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	$I_{\text{ном}}$, А	$I_{\text{ном}}$ откл., кА	Пределный сквозной ток КЗ, кА		$I_{\text{ном. вкл.}}$, кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время с его действия, с	Полное время отключения, с	
				Наблюдающийся	Начальное действующее значение	Наблюдающийся пик	Начальное действующее значение периодической составляющей			
Вакуумные										
ВВТЭ-10-10/630У2	10	630	10	25	10	25	10	10/3	0,05	
ВВТП-10-10/630У2										
ВВТЭ-10-20/630УХЛ2										
ВВТП-10-20/630УХЛ2										
ВВТЭ-10-20/1000УХЛ2	10	1000	20	52	20	52	20	20/3	0,05	
ВВТП-10-20/1000УХЛ2										
ВВЭ-10-20/630У3										
ВВЭ-10-20/1000У3										
ВВЭ-10-20/1600У3	10	1600	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/3	0,075	
ВВЭ-10-31,5/630У3										
ВВЭ-10-31,5/1000У3										
ВВЭ-10-31,5/1600У3										
ВВЭ-10-31,5/2000У3	10	2000	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/3	0,075	
ВВЭ-10-31,5/3150У3										3150

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	$U_{ном.}$, кВ	$I_{ном.}$, А	$I_{ном.}$ откл., кА	Предельный сквоз- ной ток КЗ, кА		$I_{ном.}$ вкл., кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время его действия, с	Полное время отключения, с
				Наибольший ток	Начальное действующее значение первоначальной составляющей	Наибольший пик	Начальное действующее значение первоначальной составляющей		
ВВЭ-10-20/630Т3	11	630	20	52	20	52	20	20/3	
ВВЭ-10-20/1250Т3		1250							
ВВЭ-10-31,5/630Т3	11	630	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/3	0,075
ВВЭ-10-31,5/1250Т3		1250							
ВВЭ-10-31,5/1600Т3		1600							
ВВЭ-10-31,5/2500Т3		2500							
ВВЭ-10-40/1250Т3	10	1250	40	112	40	112	40	10/3	0,07
ВВЭ-10-40/1600У3		1600							
ВВЭ-10-40/1600Т3		2000							
ВВЭ-10-40/2000У3		2500							
ВВЭ-10-40/2500Т3		3150							
ВВЭ-10-40/3150У3									

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	I _{ном} , откл., кА	Предельный сквоз- ной ток КЗ, кА		I _{ном} вкл., кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время	Полное время отключения, с								
				Наибольший ток	Начальное действующее значение перидической составляющей	Наибольший пик	Начальное действующее значение перидической составляющей										
ВВ-10-20/630У3	10	630	20	52	20	52	20	20/3	0,07								
										1000	20	52	20				
														1250	20	52	20
ВВ-10-31,5/630У3	10	630	31,5	80	31,5	80	31,5	31,5/3	0,07								
										1000	31,5	80	31,5				
														1250	31,5	80	31,5
ВВ-10-31,5/1250Т3	10	1000	20	50	20	50	20	20/3	0,04								
										1250	20	50	20				
														1600	20	50	20
ВВ-10-31,5/1600У3	10	1000	20	50	20	50	20	20/3	0,04								
										1250	20	50	20				
														1600	20	50	20
ВБПГ-С-10-20/1000У3	10	1000	20	50	20	50	20	20/3	0,04								

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	U _{ном.} кВ	I _{ном.} , А	I _{ном.} откл., кА	Предельный сквоз- ной ток КЗ, кА		I _{ном. вкл.} , кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время его действия, с	Полное время отключения, с
				Наблюдающийся ток	Начальное действующее значение периодической составляющей	Наблюдающийся пик	Начальное действующее значение периодической составляющей		
ВБПЭ-10-20/630УЗ ВБПЭ-10-20/1000УЗ ВБПЭ-10-20/1600УЗ ВБПЭ-10-31,5/630УЗ ВБПЭ-10-31,5/1000УЗ ВБПЭ-10-31,5/1600УЗ	10	630	20	52	31,5	52	20	20/3	0,08
		1000							
		1600							
		630							
		1000							
		1600							
ВБСН-10-25/1000УЗ ВБКЭБ-10-20/630УЗ ВБКЭБ-10-20/1000УЗ ВБКЭБ-10-20/1600УЗ ВБКЭБ-10-31,5/630УЗ ВБКЭБ-10-31,5/1000УЗ ВБКЭБ-10-31,5/1600УЗ	6; 10	1000	25	63	25	63	25	25/3	0,06
		630							
		1000							
		1600							
		630							
		1600							

Продолжение таблицы 3.5.1

Тип	$U_{ном}$ кВ	$I_{ном}$, А	$I_{ном}$ откл., кА	Пределный сквоз- ной ток КЗ, кА		$I_{ном}$ вкл., кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время	Полное время отключения, с	
				Набольший ток	Начальное действующее значение перидиической составляющей	Набольший пик	Начальное действующее значение перидиической составляющей			
ВБЭР-10-20/630УЗ	10	630	20	52	20	52	20	20/3	0,08	
										1000
										1600
										2500
										3150
ВБМЭ-10-40/2500УЗ	10	800	40	100	40	100	40	40/3	0,07	
										10
										16
										12,5
										8
ВВ/ТЕЛ-6-8/800	6	800	8	20	8	20	8	8/3	0,025	
										10
										8
										12,5
										16
ВВ/ТЕЛ-10-12,5/800	10	800	16	40	16	40	16	16/3	0,05	
										20
										50
										52
										20
ВВТ-10-20/630УХЛ3	10	630	20	52	20	52	20	20/3	0,05	
										10
										16
										12,5
										8

Дополнения к таблице 3.5.1

1. Вакуумные выключатели серии ВБПЭ-10 могут быть установлены взамен ВМПЭ-10 в КРУ следующих серий: КРУ-2- 10- 20; К-111; К-111У; К-ХП; К-ХХVI; К-37; К-44 (без переделки тележки КРУ).

2. Вакуумные выключатели ВВ-10 и ВВЭ-10 предназначены для частых коммутаций во внутренних установках напряжением 10 кВ трехфазного переменного тока.

3. Вакуумные выключатели типа ВБСН-10-25/1000УЗ применяются в КРУ насосных перекачивающих станций и используются для замены маломасляных выключателей НЛ-4-8 чешского производства в шкафах КРУ типа RS465, находящихся в эксплуатации. Конструкция исключает возникновение в электроустановках перенапряжений при отключении индуктивных токов (в том числе при коммутации электродвигателей).

4. Вакуумные выключатели серии ВБКЭБ-10 предназначены для замены выключателей серии ВКЭ-10 на номинальные токи 630-1600 А и токи отключения до 31,5 кА.

5. Вакуумные выключатели серии ВБКЭР-10 приспособлены для замены маломасляных выключателей типа ВК-10 и ВКЭ-10 в шкафах КРУ серий КМ-1, К-104, К-59.

6. Вакуумные выключатели серий ВБМЭ-10 предназначены для замены выключателей серий ВМПЭ-10 и ВЭМ-6.

7. Вакуумные выключатели серии ВВ/TEL имеют следующие преимущества, по сравнению с традиционными вакуумными выключателями:

- высокий механический ресурс;
- малое потребление электроэнергии по цепям включения и отключения;
- малые габариты и массу;
- возможность управления как по цепям оперативного постоянного, так и оперативного переменного токов;
- отсутствие необходимости ремонтов в течение всего срока службы;
- малая трудоемкость производства и, как следствие, умеренная цена.

Управление вакуумным выключателем осуществляется встроенным электромагнитным приводом с магнитной защелкой.

Опыт эксплуатации КРУ показывает, что наиболее уязвимым элементом в его составе является выключатель. С появлением вакуумных выключателей стала целесообразной замена ими масляных, которые уступают первым по технико-эксплуатационным характеристикам и просто исчерпали свой срок службы. Такая замена выключателей не требует замены всего КРУ и службам эксплуатации обходится минимальными затратами.

Выключатели ВВ/TEL конструктивного исполнения 1 и 2 предназначены в основном для замены выключателей ВМП-10, ВМПЭ-10, ВМПП-10, ВК-10, ВКЭ-10, а также для применения во вновь разрабатываемых выкатных элементах ячеек КРУ.

Выключатели ВВ/TEL конструктивного исполнения 3 предназначены в основном для замены в шкафах КСО и КРН масляных выключателей ВМГ-133 и им подобных, а также для применения во вновь разрабатываемых шкафах КСО и КРН.

В настоящее время фирмой "Таврида Электрик" разработаны и внедрены в эксплуатацию проекты реконструкции следующих КРУ: КСО-266,

КСО-272, КСО-285, КСО-292, КСО-2200, КСО-2УМ, КСО ЛП-318, КСО Д-13Б, КСО КП-03-00, КРН-Ш, КРН-У, КРУН МКФН, КРУН К-У1.

Выкатной элемент с вакуумным выключателем типа ВВ/TEL с электромагнитным приводом предназначен для работы в шкафах КРУ внутренней и наружной установки номинальным напряжением до 10 кВ трехфазного переменного тока частотой 50 Гц для системы с изолированной нейтралью и служит для установки в КРУ, а также для замены колонковых маломасляных выключателей типа ВК в КРУ серий: К-47, К-49, К-59, К-104, К-104М, КМ-1, КМ-1Ф, КРУН-6. Универсальный модуль (выкатной элемент, вакуумный выключатель и блокировки) фирмы "Таврида Электрик" органично встраивается вместо выключателей серии ВМП, в выкатные тележки следующих КРУ: К-37, КРУ2-10, К-ХII, К-ХIII, К-ХХVI, КР-10/500.

В настоящее время внедрены специальные проекты по КРУ: К-Уу (К-Шу; КГУ), CSIM (Германия), КЗ-02 (Болгария), К-201, К-201М, ВЭМ-10.

Таблица 3.5.2. Технические данные выключателей типов ВГМ-15 и МГУ-20*

Параметры	Тип выключателя	
	ВГМ-15	МГУ-20
Номинальное напряжение, кВ	15	20
Номинальный ток, А	11200	6300
Номинальный ток отключения, кА	90	90
Собственное время отключения выключателя, не более, с	0,15	0,15
Полное время отключения выключателя, не более, с	0,2	0,2
Собственное время включения выключателя, не более, с	0,7	0,8

*Выключатели (высоковольтные маломасляные) применяют в сетях как с изолированной, так и с глухозаземленной нейтралью.

Таблица 3.5.3. Вакуумные выключатели

Тип	Параметры					
	$I_{ном}$, А	$I_{откл.ном}$, кА	$t_{откл}$ (полное), с	$t_{откл}$ (собственное), с	Коммутационная износоустойчивость при $I_{откл.ном}$	Механический ресурс циклов ВО
ВВЭ-М-10-31,5 20/630, 1000, 1600	630 1000 1600	12,5; 20; 31,5	0,04	0,1	50	30000
ВБПС-10 20/630, 1000, 1600			0,055	0,06		25000
ВВЭ-М-10-31,5 20/630, 1000, 1600		20; 31,5	0,04; 0,05	0,1		30000
ВБПВ-10 20/630, 1000, 1600			0,055	0,06		25000

Продолжение табл. 3.5.3

Тип	Параметры					
	$I_{\text{ном}}$, А	$I_{\text{откл. ном}}$, кА	$t_{\text{откл}}$ (полное), с	$t_{\text{откл}}$ (собственное), с	Коммутационная износостойкость при $I_{\text{откл. ном}}$	Механический ресурс циклов ВО
ВВЭ-М-10-31,5; 40 2000, 2500, 3150	2000 2500 3150	31,5; 40	0,05	0,1	50	10000
ВБЧ-СП-10-31,5 (ВБЧ-СЭ-10-31,5) 20/630, 1000, 1600	630 1000 1600	20; 31,5	0,04			30000
ВБСК-10-12,5 20/630, 1000	2000 2500 3150	31,5; 40	0,05	0,2		50000

Выключатели вакуумные серии ВВЭ-110 применяют для ЗРУ напряжением 110 кВ, в том числе для коммутации трансформаторов ДСП; привод электромагнитный.

Основные технические данные:

номинальное напряжение, кВ 110;
 наибольшее рабочее напряжение, кВ. 126;
 номинальный ток, А. 1250; 1600;
 номинальный ток отключения, кА. 20; 31,5;
 отключаемый емкостной ток, не более, А 1600;
 собственное время отключения с приводом, не более, с 0,06;
 время отключения выключателя, не более, с 0,08;
 механический ресурс, число циклов "ВО" 10000;
 коммутационная износостойкость, число циклов "ВО":
 — при номинальном токе. 20000;
 — при номинальном токе отключения 50.

Выключатели маломасляные серии МГТ-10 (масляные, генераторные, горшковые) с электромагнитным приводом типа ПЭ-21 имеют следующие технические данные:

номинальное напряжение, кВ 10;
 наибольшее рабочее напряжение, кВ. 12;
 номинальный ток, А. 2000÷5000;
 номинальный ток отключения, кА. 45;
 собственное время включения выключателя с приводом, с ≤ 0,4;
 собственное время отключения выключателя с приводом, с ≤ 0,12;

Выключатели вакуумные серии ВВЦ-35 (трехполюсные) применяются в электроустановках с частыми коммутациями; выключатель заменяет любой выключатель класса 35 кВ внутренней установки; имеет встроенное устройство ограничения перенапряжений.

Основные технические данные:

номинальное напряжение, кВ	35;
наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5;
номинальный ток, А	1250; 1600;
номинальный ток отключения, кА	20;
отключаемый емкостной ток, не более, А	1250;
стойкость при сквозных токах:	
— ток термической стойкости, кА (3 с)	20;
— амплитуда предельного сквозного тока, кА	50;
собственное время отключения с приводом, не более, с	0,06;
время отключения выключателя, не более, с	0,08;
собственное время включения, не более, с	0,3;
механический ресурс, число циклов "ВО"	50000;
коммутационная износостойкость, число циклов "ВО":	
— при номинальном токе	20000;
— при номинальном токе отключения операций "ВО"	50;
— при номинальном токе отключения операций "О"	70.

Выключатели вакуумные серии ВБКЭ-10 с пружинным приводом приспособлены для встраивания в шкафы КРУ выкатного типа и предназначены для замены маломасляных выключателей типов ВК-10 и ВКЭ-10 в шкафах КРУ серии КМ-1, К-104, К-59, К-ХП, К-ХХVI, КРУ-2-10, КРУ-37.

Основные технические данные:

номинальное напряжение, кВ	10;
номинальный ток, А	630; 1000; 1600;
номинальный ток отключения, кА	20; 31,5;
нормированные параметры тока включения, кА:	
— наибольший пик тока КЗ	52; 80;
— начальное действующее значение периодической составляющей .	20; 31,5;
предельный сквозной ток, кА:	
— начальное эффективное значение периодической составляющей .	20; 31,5;
— амплитуда	52; 80;
предельный ток термической стойкости, кА	20; 31,5;
время протекания предельного тока термической стойкости, с	3;
минимальная бестоковая пауза при АПВ, не более, с	0,3;
собственное время отключения выключателя, не более, с	0,06;

- полное время отключения выключателя, не более, с 0,08;
 собственное время включения выключателя, не более, с 0,06;
 ресурс по механической стойкости, циклов "ВО":
 — при номинальном токе отключения 50;
 — при номинальном токе. 25000.

**Таблица 3.5.4. Значения сопротивлений постоянному току
 токоведущего контура контактной системы масляных
 и электромагнитных выключателей**

Тип выключателя	Номинальный ток, А	Сопротивление контактов, мкОм, не более
ВПМ-10	630	78
	1000	72
МГ-10, МГ-20	5000	300*
	6000	Нет данных
МГГ-10	3150	18; 240*
	4000	14; 240*
	5000	12; 240*
ВМ-14, ВМ-16	200	350
	600	150
	1000, 1250	100
ВМ-22, ВМ-23	600	150
	1000, 1500	100
ВМГ-133	600	100
	1000	75
ВМГ-10	630	75
	1000	70
ВПМП-10	630	78
	1000	72
ВМПЭ-10	630	50
	1000	40
	1600	30
ВМПП-10	630	55
	1000	45
	1600	32
ВМП-10, ВМП-10П	600	55
	1000	40
	1500	30

Продолжение табл. 3.5.4

Тип выключателя	Номинальный ток, А	Сопротивление контактов, мкОм, не более
ВММ-10	630	85
ВК-10, ВКЭ-10	630	50/45**
	1000	45/40**
	1600	25
	1600	30
ВЭ-10, ВЭС-6	2000—2500	20
	3200—3600	15
	630	310
С-35	3200	60
	1000	250
МКП-35	1000	250
ВТ-35, ВТД-35	630	550
МКП-110Б	630	1300
	1000	800
У-110-2000-40	2000	800
У-110-2000-50	2000	365
У-220-1000/2000-25	2000	600
У-220-2000-40	2000	450
ВМТ-110	—	115/85***
ВМТ-220	—	115/85***
ММО-110	1250	180
ВМПЭ-10	3150	10
ВММ-10	400	55
МКП-220	600	1200
МКП-274	600	800
МКП-110М	630	800
МКП-110-5	1000	800
ВКЭ-М-10	1600	25

*Сопротивление дугогасительных контактов.

**В числителе указаны данные для выключателей на номинальный ток отключения 20 кА, в знаменателе — на 31,5 кА.

***В числителе указано сопротивление дугогасительного устройства для выключателей на номинальный ток отключения 25 кА, в знаменателе — на 40 кА.

Таблица 3.5.5. Скоростные и временные характеристики масляных и электромагнитных выключателей

Тип выключателя	Скорость движения контактов, м/с		Собственное время, с, не более	
	при включении/ отключении	максимальная, не более	включения	отключения
ВПМ-10	$2,3 \pm 0,3/2,4 \pm 0,3$	2,6/3,9	0,3	0,12
МГ-10	$2,2 \pm 0,2/1,8 \pm 0,3$	-/2,4	0,75	0,135
МГ-20	$2,0 \pm 0,3/1,8 \pm 0,3$	-/2,3	0,8	0,155
МГГ-10-45УЗ	$2,3 \pm 0,3/2,5 \pm 0,2$	2,6/3,6	0,4	0,12
МГГ-10-5000-63УЗ	$3,0 \pm 0,3/2,5 \pm 0,2$	3,6/3,6	0,4	0,11
ВМ-14, ВМ-16	1,65/1,22	1,8/1,24	0,24	0,12
ВМ-22	1,6/1,5	—	0,24	0,15
ВМ-23	1,8/1,75	—	0,28	0,15
ВМГ-133	$2,4 \div 3/1,75 \div 2$	3,2/3,2	0,23	0,1
ВМГ-10	$2,0 \div 2,6/2,1 \div 2,7$	2,6/3,9	0,3	0,12
ВПМП-10	$2,4 \div 2,8/2,2 \div 0,3$	3,2/3,2	0,3	0,12
ВПЭ-10-630(1000, 1600)	$4,7 \pm 0,3/3,0 \pm 0,3$	5,7/5,0	0,3	0,07
ВПЭ-10-3150	$4 \pm 0,4/3,1 \pm 0,3$	5,7/4,5	0,3	0,09
ВМП-10	$4,5 \pm 0,5/3,4 \pm 0,4$	5,0/5,0	0,3	0,1
ВМП-10П	$4,5 \pm 0,4/3,5 \pm 0,3$	6,0/5,0	0,2	0,1
ВММ-10	-/2,3 + 0,2	—	0,2	0,1
ВМПП-10-20	$4,2 \pm 0,4/2,5 \pm 0,2$	—	0,2	0,1
ВМПП-10-31,5	$4,5 \pm 0,4/2,8 \pm 0,2$	—	0,2	0,1

Продолжение таблицы 3.5.5

Тип выключателя	Скорость движения контактов, м/с		Собственное время, с, не более	
	при включении/ отключении	максимальная, не более	включения	отключения
ВК-10-20-63 0(1000)	$3,5 \pm 0,3/2,5 \pm 0,2$	—	0,075	0,05
ВК-10-20-1600	$3,2 \pm 0,3/2,3 \pm 0,2$	—	0,075	0,05
ВК-10-31,5-630(1000)	$4,2 \pm 0,4/2,5 \pm 0,2$	—	0,075	0,05
ВК-10-31,5-1600	$4,0 \pm 0,4/2,3 \pm 0,2$	—	0,075	0,05
ВЭ-10-1250(1600)-20	$5,2 \pm 0,5/3,5 \pm 0,4$	—	0,075	0,06
ВЭ-10-2500-(3600)-20	$4,8 \pm 0,5/3,0 \pm 0,3$	—	0,075	0,06
ВЭ-10-1250(1600)-31,5	$6,5 \pm 0,6/3,5 \pm 0,4$	—	0,075	0,06
ВЭ-10-2500(3 600)-31,5	$5,8 \pm 0,6/3,0 \pm 0,3$	—	0,075	0,06
ВЭ(С)-6	$5,8 \pm 0,6/3,0 \pm 0,3$	—	0,075	0,06
ВКЭ-10-20-630(1000)	$4,0 \pm 0,4/2,5 \pm 0,2$	—	0,3	0,07
ВКЭ-10-20-1600	$3,8 \pm 0,4/2,3 \pm 0,2$	—	0,3	0,07
ВКЭ-10-31,5-630(1000)	$4,0 \pm 0,4/2,5 \pm 0,2$	—	0,3	0,07
ВКЭ-10-31,5-1600	$3,8 \pm 0,4/2,3 \pm 0,2$	—	0,3	0,07
С-35-630 с приводом ШПЭ-12	$2,7 \pm 0,3/1,0 \pm 0,2$	$3,0 - 0,3/1,6 \pm 0,2$	0,34	0,05
С-35-630 с приводом ПП-67	$2,7 \pm 0,3/1,0 \pm 0,2$	$3,0 - 0,3/1,6 \pm 0,2$	0,4	0,12
С-35-3200-50 с приводом ШПЭ-38	$2,3 \pm 0,2/1,5 \pm 0,2$	$3,2 - 0,3/2,4 - 0,2$	0,64	0,055
МКП-35	$1,7 \pm 0,2/1,6 \pm 0,2$	$3,2 - 0,3/3,6 - 0,2$	0,4	0,05
ВТ-35	$1,8 \pm 0,3/1,1 \pm 0,2$	$2,1 \pm 0,3/2,7 \pm 0,2$	0,35	0,12
ВТД-35	$2,2 \pm 0,3/1,1 \pm 0,2$	$2,5 \pm 0,2/3,1 \pm 0,3$	0,35	0,12

Продолжение таблицы 3.5.5

Тип выключателя	Скорость движения контактов, м/с		Собственное время, с, не более	
	при включении/ отключении	максимальная, не более	включения	отключения
МКП-110	1,7 + 0,2/1,3 + 0,2	3,8 - 0,4/2,9 - 0,3	0,6	0,05
У-110-2000-40	1,7 + 0,2/1,3 + 0,2	3,3 - 0,4/3,7 - 0,4	0,3 (ШПВ) 0,7 (ШПЭ)	— 0,6
У-110-2000-50	1,7 + 0,2/2,1 + 0,3	3, 5 - 0,4/3,9 - 0,4	0,3 (ШПВ) 0,7 (ШПЭ)	— 0,05
У-220-1000/2000-25	1,9 + 0,2/1,3 + 0,2	4,6 - 0,4/3,8 - 0,4	0,8	0,05
У-220-2000-40	1,3 + 0,2/2,0 + 0,3	4,3 - 0,4/3,6 - 0,4	0,75	0,045
ВМТ-110,	2,7±3,3/2,3±2,9	—	0,13	0,035
ВМТ-220(25 кА)	—	—	—	—
ВМТ-110,	2,7±3,3/2,3±2,9	—	0,13	0,03
ВМТ-220(40 кА)	—	—	—	—
ММО-110	6,0 ± 0,2/5,3 ± 0,2	—	0,15	0,05
ВМГ-133 с приводом ПС-10	—	—	0,25	0,1
ВМГ-133 с приводом ППМ-10	—	—	0,2±0,3	0,1
ВМГ-133 с приводом ПВ-10	2,0/3,0	3,0/3,2	0,16	0,1
ВМП-10 с приводом ПЭ-11	3,2/3,8	5,0/5,0	0,3	0,12

3.6. Плавкие предохранители

Предохранители предназначены для защиты электрических цепей и электрооборудования от токов, превышающих допустимые по условиям нагрева с учетом перегрузочной способности.

В обозначении предохранителя: буквы П — предохранитель; К — кварцевый; Т — для защиты силовых трансформаторов и линий (токоограничивающий); после цифры 100 (101, 102, 103, 104, 105) *первое число* — соответственно номинальное напряжение (для предохранителей климатического исполнения У) или наибольшее рабочее напряжение (для предохранителей климатического исполнения Т), кВ; *второе число* — номинальный ток предохранителя, А; *третье число* — номинальный ток отключения, кА; буквы У — для районов с умеренным климатом; Т — с тропическим климатом; *категория размещения*: 1 — на открытом воздухе; 3 — в закрытых помещениях с естественной вентиляцией.

В системах электроснабжения наиболее распространены кварцевые и газогенерирующие предохранители.

Предохранители ПКТ, ПКИ, ПКЭ, ПКЭН — токоограничивающие, предназначены для защиты трансформаторов, воздушных и кабельных линий (ПКТ101...ПКТ105), трансформаторов напряжения (ПKN001) в электроустановках трехфазного переменного тока на напряжении 3—35 кВ; силовых электрических цепей (ПКЭ106...ПКЭ108) и трансформаторов напряжения (ПКЭН006) в КРУ экскаваторов и передвижных электростанций на напряжение 6, 10 и 35 кВ. Предохранители ПКЭ и ПКЭН используют для защиты оборудования высокого напряжения железнодорожного транспорта. Условное обозначение предохранителя ПKXXXXX-X-X-XXX расшифровывают следующим образом: ПK — предохранитель кварцевый; X — назначение (Т — для защиты силовых трансформаторов и линий; Э — для силовых цепей экскаваторных установок; Н — для трансформаторов напряжения; ЭН — для трансформаторов напряжения в экскаваторных установках); X — однополюсное исполнение без цоколя (0 — отсутствие, 1 — наличие ударного устройства легкого типа); XX — конструкция контактов, в которых установлен патрон предохранителя; X — номинальное напряжение (для предохранителей климатических исполнений У и XX) или наибольшее рабочее напряжение (для предохранителей климатического исполнения Т), кВ; X — номинальный ток в амперах для предохранителей ПКТ и ПКЭ; X — но-

минальный ток отключения в килоамперах для предохранителей ПКТ и ПКЭ; ХХ - климатическое исполнение и категория размещения. Пример обозначения предохранителей ПКТ 101-3-2-40УЗ.

Газогенерирующие предохранители типа ПС с использованием твердых газогенерирующих материалов выполняют с выхлопом газа из патрона и называют стреляющими, так как срабатывание их сопровождается звуком.

Предохранители ПС-10; ПС-35; ПС-110 — стреляющие, предназначены для защиты силовых трансформаторов от токов КЗ и токов перегрузки; их устанавливают в наружных установках.

Таблица 3.6.1. Основные технические данные предохранителей типа ПКТ

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	$U_{\text{мах}}$, кВ	$I_{\text{ном}}$ предохранителя, А	$I_{\text{ном. откл.}}$ кА
ПКТ101-6-2-40УЗ	6	7,2	2	40
ПКТ101-6-3,2-40УЗ			3,2	
ПКТ101-6-5-40УЗ			5	
ПКТ101-6-8-40УЗ			8	
ПКТ101-6-10-40УЗ			10	
ПКТ101-6-16-40УЗ			16	
ПКТ101-6-20-40УЗ			20	
ПКТ101-6-31,5-20УЗ				31,5
ПКТ101-10-2-31,5УЗ	10	12	2	31,5
ПКТ101-10-3,2-31,5УЗ			3,2	
ПКТ101-10-5-31,5УЗ			5	
ПКТ101-10-8-31,5УЗ			8	
ПКТ101-10-10-31,5УЗ			10	
ПКТ101-10-16-31,5УЗ			16	
ПКТ101-10-20-31,5УЗ			20	
ПКТ101-10-31,5-12,5УЗ				31,5
ПКТ102-6-31,5-31,5УЗ	6	7,2		31,5
ПКТ102-6-40-31,5УЗ			40	
ПКТ102-6-50-31,5УЗ			50	
ПКТ102-6-80-20-УЗ			80	20

Продолжение табл. 3.6.1

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	U_{max} , кВ	$I_{\text{ном}}$ предохранителя, А	$I_{\text{ном. откл.}}$, кА
ПКТ102-10-31,5-31,5У3	10	12	31,5	31,5
ПКТ102-10-40-31,5У3			40	
ПКТ102-10-40-12,5У3			50	12,5
ПКТ103-6-80-31,5У3	6	7,2	80	31,5
ПКТ103-6-100-31,5У3			100	
ПКТ103-6-160-20У3			160	
ПКТ103-10-50-31,5У3	10	12	50	31,5
ПКТ103-10-80-20У3			80	20
ПКТ103-10-100-12,5У3			100	12,5
ПКТ 104-6-160-31,5У3	6	7,2	160	31,5
ПКТ 104-6-200-31,5У3			200	
ПКТ104-6-315-20У3			315	20
ПКТ104-10-100-31,5У3	10	12	100	31,5
ПКТ104-10-160-20У3			160	20
ПКТ104-10-200-12,5У3			200	12,5
ПКТ101-6-2-20У3	6	7,2	2	20
ПКТ101-6-3,2-20У3			3,2	
ПКТ101-6-5-20У3			5	
ПКТ101-6-8-20У3			8	
ПКТ101-6-10-20У3			10	
ПКТ101-6-16-20У3			16	
ПКТ101-6-20-20У3			20	
ПКТ101-10-2-12,5У3	10	12	2	
ПКТ101-10-3,2-12,5У3			3,2	
ПКТ101-10-5-12,5У3			5	
ПКТ101-10-8-12,5У3			8	
ПКТ101-10-10-12,5У3			10	
ПКТ101-10-16-12,5У3			16	
ПКТ101-10-20-12,5У3			20	

Продолжение табл. 3.6.1

Тип	$U_{ном},$ кВ	$U_{max},$ кВ	$I_{ном}$ предохранителя, А	$I_{ном. откл.},$ кА
ПКТ101-6-2-40У1	6	7,2	2	40
ПКТ101-6-3,2-40У1			3,2	
ПКТ101-6-5-40У1			5	
ПКТ101-6-8-40У1			8	
ПКТ101-6-10-40У1			10	
ПКТ101-6-16-40У1			16	
ПКТ101-6-20-40У1			20	
ПКТ101-6-31,5-20У1			31,5	
ПКТ101-10-2-20У1	10	12	2	20
ПКТ101-10-3,2-20У1			3,2	
ПКТ101-10-5-20У1			5	
ПКТ101-10-8-20У1			8	
ПКТ101-10-10-20У1			10	
ПКТ101-10-16-20У1			16	
ПКТ101-10-20-20У1			20	
ПКТ101-10-31,5-12,5У1			31,5	12,5
ПКТ101-7,2-2-40Т3	6	7,2	2	40
ПКТ101-7,2-3,2-40Т3			2	
ПКТ101-7,2-5-40Т3			5	
ПКТ101-7,2-8-40Т3			8	
ПКТ101-7,2-10-40Т3			10	
ПКТ101-7,2-16-40Т3			16	
ПКТ101-7,2-20-40Т3			20	
ПКТ101-7,2-31,5-20Т3			31,5	
ПКТ101-12-2-20Т3	10	12	2	20
ПКТ101-12-3,2-20Т3			3,2	
ПКТ101-12-5-20Т3			5	
ПКТ101-12-8-20Т3			8	
ПКТ101-12-10-20Т3			10	
ПКТ101-12-16-20Т3			16	

Продолжение табл. 3.6.1

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	U_{max} , кВ	$I_{\text{ном}}$ предохранителя, А	$I_{\text{ном. откл.}}$, кА
ПКТ101-12-20-20ТЗ	10	12	20	20
ПКТ102-7,2-31,5-31,5ТЗ	6	7,2	31,5	31,5
ПКТ102-7,2-40-31,5ТЗ			40	
ПКТ102-7,2-50-31,5ТЗ			50	
ПКТ 102-12-31,5-20ТЗ	10	1 _с	31,5	20
ПКТ102-12-40-20ТЗ			40	
ПКТ105-7,2-80-31,5ТЗ		7,2	80	31,5
ПКТ105-7,2-100-31,5ТЗ			100	
ПКТ105-12-50-20ТЗ	10	1 _с	50	20
ПКТ105-12-80-20ТЗ			80	

Таблица 3.6.2. Силовые предохранители токоограничивающие типа ПКТ с кварцевым наполнением

Тип	Масса, кг	Тип	Масса, кг
Для внутренней установки (УЗ)		ПКТ102-10-(50—12,5)—12,5	6,3
		ПКТ102-20-(16—20)-12,5	12,7
ПКТ101-3-(2—31,5)-40	3,4	ПКТ102-35-(10—20)-8	19
ПКТ101-6-(2—20)-40	3,9	ПКТ103-3-(160—200)-40	6,2
ПКТ101-6-31-5-20	3,9	ПКТ103-6-(80—100)-31,5	6,2
ПКТ101-10-(2—20)-31,5	4,9	ПКТ103-6-(160—200)	7,3
ПКТ101-10-31-5-12,5	4,9	ПКТ103-10-(50—31,5)	9,2
ПКТ101-20-(2—10)-12,5	11,1	ПКТ103-10-(80—20)	9,2
ПКТ101-35-(2—8)-8	17,4	ПКТ103-10-(100—12,5)	9,2
ПКТ101-35-10-3,2	17,4	ПКТ103-20-(31,5—50)-12,5	16
ПКТ102-3-(40—100)-40	4,5	ПКТ103-35-(31,5—40)-8	22,9
ПКТ102-6-(31—50)-31,5	5	ПКТ104-3-(315—400)-40	10,2
ПКТ102-6-(80—20)-20	5	ПКТ104-6-(160—200)-31,5	12,4
ПКТ102-10-(31,5—40)-31,5	6,3	ПКТ104-6-315-20	12,4
ПКТ104-10-100-31,5	15,5	ПКТ101-20-(2—10)-12,5	21,2
ПКТ104-10-160-20	15,5	ПКН001-10	7,5
ПКТ104-10-200-12,5	15,5	ПКН001-20	21
ПКН001-10	4,2	ПКН001-35	40,5

Тип	Масса, кг	Тип	Масса, кг
ПКН001-20	10,8	Для наружной установки (У2)	
ПКН001-35	17,4	ПКЭ 106-6-(5-20)-20	4,3
Для наружной установки (У1)		ПКЭ106-6-31,5-20	4,3
ПКТ101-6-(2-20)-40	7,7	ПКЭ106-10-(5-20)-12,5	5,8
ПКТ101-6-31,5-20	7,7	ПКЭ107-6-(31,5-50)-31,5	5,6
ПКТ101-10-(2-20)-20	8,1	ПКЭ107-10-(31,5-40)-12,5	7,3
ПКТ101-10-31,5-12,5	8,1	ПКЭ108-6-(80-100)-31,5	8,6
		ПКЭ108-10-(50-80)-12,5	11

Примечание. В типоразмере: ПКТ — для защиты тр-ров, ВЛ и КЛ; ПКН — для защиты ТН; ПКЭ — для защиты силовых эл. цепей и ТН в КРУ экскаваторов и передвижных ЭС. Первое число — $U_{ном}$, кВ; второе $I_{ном}$ патрона выключателя, А; в скобках — пределы $I_{ном}$; третье — $I_{откл}$, кА.

Стреляющие предохранители типа ПС

Тип	ПС-10У1	ПС-35МУ1	ПСН-110
$I_{ном}$ плавкой вставки, А	8; 10; 16; 20; 32; 40; 50; 80; 100	8; 10; 16; 20; 32; 40; 50; 80; 100	8; 10; 16; 20; 32; 40; 50
$I_{откл}$, кА	5	3,2	4
Масса, кг	23	65	250

Примечание. В обозначения типа: П — предохранитель, С — стреляющий, Н и У1 — для наружной установки; число — $U_{ном}$, кВ.

Таблица 3.6.3. Рекомендуемые значения номинальных токов плавких предохранителей для защиты силовых тр-ров 6/0,4 и 10/0,4

$S_{т.ном}$ защищаемого тр-ра, кВ · А	$I_{ном}$, А					
	тр-ра на стороне			предохранителя на стороне		
	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ
25	36	2,4	1,44	40	8	5
40	58	3,83	2,3	60	10	8
63	91	6,05	3,64	100	16	10
100	145	9,6	5,8	150	20	16
160	231	15,4	9,25	250	31,5	20
250	360	24	14,4	400	50	40 (31,5)
400	580	38,3	23,1	600	80	50
630	910	60,5	36,4	1000	160	80

**Таблица 3.6.4. Технические данные предохранителей
типа ПКН и ПКЭ**

Типоисполнение	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Номинальный ток отключения, кА
ПКН001-12Т3	10	12	—	—
ПКН001-24Т	20	24	—	—
ПКЭ106-6-40У2	6	7,2	5; 8; 10; 16; 20	40
ПКЭ106-6-20У2	6	7,2	31,5	20
ПКЭ106-10-12,5У2	10	12	5; 8; 10; 16; 20	12,5
ПКЭ107-6-31,5У2	6	7,2	31,5; 40; 50	31,5
ПКЭ107-10-12,5У2	10	12	31,5; 40	12,5
ПКЭ108-6-31,5У2	6	7,2	80; 100	31,5
ПКЭ108-10-12,5У2	10	12	50; 80	12,5
ПКЭ106-6-20ХЛ2	6	7,2	3,2; 5; 8; 10; 16; 20; 31,5	20
ПКЭ106-10-12,5ХЛ2	10	12	5; 8; 10; 16; 20	12,5
ПКЭ107-6-20ХЛ2	6	7,2	40; 50	20
ПКЭ107-10-12,5ХЛ2	10	12	31,5; 40	12,5
ПКЭ108-6-20ХЛ2	6	7,2	80; 100	20
ПКЭ108-10-31,5ХЛ2	6	7,2	100	31,5
ПКЭ108-10-12,5ХЛ2	10	12	50; 80	12,5
ПКЭ106-7,2-40Т2	6	7,2	5; 8; 10; 16; 20	40
ПКЭ106-7,2-31,5-20Т2	6	7,2	31,2	20
ПКЭ106-12-12,5Т2	10	12	5; 8; 10; 16; 20	12,5
ПКЭ107-7,2-31,5Т2	6	7,2	31,5; 40; 50	31,5
ПКЭ107-12-12,5Т2	10	12	31,5; 40	12,5
ПКЭ108-7,2-31,5Т2	6	7,2	80; 100	31,5
ПКЭ108-12-12,5Т2	10	12	50; 80	12,5
ПКЭН006-10У2	10	12	—	—
ПКЭН006-10ХЛ2	10	12	—	—
ПКЭН006-12Т2	10	12	—	—
ПКЭН006-35ХЛ2	35	40,5	—	—

Примечание. Для сокращения объема таблицы в типоисполнении предохранителя не указывается номинальный ток предохранителя, который должен идти в обозначении после напряжения.

Таблица 3.6.5. Технические характеристики предохранителей типа ПР-2

Тип	$I_{\text{ном}}$ плавкой вставки, А	$I_{\text{пред}}$ отключения, кА		Габариты, мм
		380 В	500 В	
ПР-2-15	6; 10; 15	8	7	171 × 24,5 × 33
ПР-2-60	15; 20; 25; 35; 45; 60	4,5	3,5	173 × 30,5 × 43
ПР-2-100	60; 80; 100	—	—	247 × 43 × 56
ПР-2-200	100; 125; 160; 200	11	10	296 × 56 × 76,5
ПР-2-350	200; 225; 260; 300; 350	13	11	346 × 72 × 100
ПР-2-600	350; 430; 500; 600	23	20	442 × 142 × 154
ПР-2-1000	600; 700; 850; 1000	20	20	580 × 155 × 154

Примечания: 1. Буквы в обозначении типа: П — предохранитель, Р — разборный.
 2. Число после обозначения серии — $I_{\text{ном}}$, А.
 3. Применяются для защиты установок перем. тока до 500 В и пост. тока до 440 В от перегрузок и токов КЗ.

Таблица 3.6.6. Технические характеристики предохранителей типов ПД и ПДС*

Тип	$I_{\text{ном}}$, А		$I_{\text{пред}}$, кА
	предохранителя	плавкой вставки	
ПД-1; ПДС-1	6	1; 2; 4; 6	1
ПД-2; ПДС-2	20	10; 15; 20	2
ПД-3; ПДС-3	60	25; 35; 60	5
ПД-4; ПДС-4	125	80; 100; 125	7,5
ПД-5; ПДС-5	225	160; 200; 225	10
ПД-6; ПДС-6	350	260; 300; 350	12,5
ПД-7	630	430; 500; 630	15

* Применяют в установках пост. тока до 220 В и перем. тока до 380 В.

Таблица 3.6.7. Технические характеристики предохранителей типов НПН, ПН, ПП, ПР на напряжение 380 В

Тип	Номинальный ток, А		Предельный отключаемый ток*, кА
	патрона предохранителя	плавкой вставки	
НПН2-60	60	6; 10; 16; 20; 25; 32; 40; 63	10
ПН2-100	100	31,5; 40; 50; 63; 80; 100	100
ПН2-250	250	80; 100; 125; 160; 200; 250	100

Продолжение табл. 3.6.7

Тип	Номинальный ток, А		Предельный отключаемый ток*, кА
	патрона предохранителя	плавкой вставки	
ПН2-400	400	200; 250; 315; 355; 400	40
ПН2-600	630	315; 400; 500; 630	25
ПП17	1000	500; 630; 800; 1000	120
ПР-2	15	6;10;15	0,8/8
	60	15; 20; 25; 35; 45; 60	1,8/4,5
	100	60; 80; 100	6/11
	200	100; 125; 160; 200	6/11
	350	200; 235; 260; 300; 350	6/11
	600	350; 430; 500; 600	13/23
	1000	600; 700; 850; 1000	15/20

*Действующее значение периодической составляющей ожидаемого тока КЗ. Для ПР-2 данные в числителе относятся к исполнению 1 (короткие предохранители), в знаменателе — к исполнению 2 (длинные предохранители).

Таблица 3.6.8. Характеристики плавких вставок к предохранителям типов ПН, НПР, НПН, ПРС на напряжение до 1 кВ

Тип предохранителя	Номинальный ток патрона, А	Номинальный ток плавкой вставки
ПН2	100	30, 40, 50, 60, 80, 100
	250	100, 120, 150, 200, 225, 250
	400	200, 250, 300, 350, 400
	600	300, 400, 500, 600
НПР	100	60, 80, 100
	200	100, 125, 160, 200
НПН-2	15	6, 10, 15
	60	15, 20, 25, 35, 45, 60
ПРС	6	2, 4, 6
	20	10, 16, 20
	63	25, 40, 63

Таблица 3.6.9. Номинальные токи последовательно включенных плавких вставок предохранителей ПН2, обеспечивающих особо надежную избирательность

$I_{в.м}, А$	$I_{в.б}, А, \text{ при } I_K : I_{в.б}$				
	10	20	50	100	150 и более
30	50	60	120	150	200
40	60	80	120	200	200
50	80	100	120	250	250
60	100	120	150	250	250
80	120	120	200	250	250
100	120	120—150	250	250	250
120	150	200	300	300	300
150	200	250	300	300	300
200	250	300	400	400	400
250	300	400	600	Более 600	Более 600
300	400	500	Более 600	Более 600	Более 600
400	600	Более 600	Более 600	Более 600	Более 600

Обозначения: $I_{в.б}$ — номинальный ток, А, большей вставки (защищающей магистраль); $I_{в.м}$ — то же, меньшей вставки, А (защищающей ответвление); I_K — ток КЗ в ответвлении, А.

Таблица 3.6.10. Номинальные токи последовательно включенных плавких вставок предохранителей ПН2, обеспечивающих надежную избирательность

$I_{в.м}, А$	$I_{в.б}, А, \text{ при } I_K : I_{в.б}$			
	10	20	50	100 и более
30	40	50	80	120
40	50	60	100	120
50	60	80	120	120
60	80	100	120	120
80	100	120	120	150
100	120	120	150	150
120	150	150	250	250
150	200	200	250	250
200	250	250	300	300
250	300	300	400	Более 600
300	400	400	Более 600	Более 600
400	500	Более 600	Более 600	Более 600

Примечание. Обозначения см. в табл. 3.6.9.

Таблица 3.6.11. Основные технические данные предохранителей типов ПР, ППТ, ПШ, ПРС

Серия или тип	Номинальный ток, А		Предельное значение отключаемого тока, кА, при напряжении, В				
	предохранителя	плавкой вставки	переменного тока		постоянного тока		
			380	500(550)	200	440	660
ПР-2	15	6, 10, 15	1, 2	0,8—8	7	1,2	—
	60	15, 20, 25, 35, 45, 60	5,5	1,8—4,5	3,5	5,5	—
ППТ-10	До 10	6, 10	1	—	—	1	—
ППТ1	16	1, 2, 5, 6, 10, 16	1, 2	0,8—8	7	—	—
	63	25, 40, 63	5,5	1,8—4,5	3,5	—	—
	100, 160, 250	100, 160, 250	14	6—11	10	—	—
	400	400	11	6—13	11	—	—
ПРС	6	1, 2, 4, 6	—	2	—	—	2
	25	4, 6, 10, 16, 20, 25	—	60	—	—	30
	63	20, 25, 40, 63	—	60	—	—	30
	100	40, 60, 80, 100	—	60	—	—	30
ППТ2	63	25, 40, 63	30*	30	—	—	—
ПП	63	25, 40, 50, 63	—	3,2—30	—	—	—
	160	100, 160	—	3,2—15	—	—	—
	630	250, 400, 630	—	42, 50, 60	—	—	—

Серия или тип	Номинальный ток, А		Предельное значение отключаемого тока, кА, при напряжении, В					
	предохранителя	плавкой вставки	переменного тока			постоянного тока		
			220	380	500(550)	200	440	660
ППЗ1	63	32, 40, 50, 63	—	—	100	—	100	—
	160	50, 63, 80, 100	—	—	—	—	—	—
	250	125, 160, 200, 250	—	—	—	—	—	—
	630	200, 250, 320, 400, 500, 630	—	—	—	—	—	—
	1000	500, 630, 800, 1000	—	—	—	—	—	—
ПП41	250	100, 160, 250	—	—	—	—	25	25
	400	320, 400	—	—	—	—	—	—
	630	400, 630	—	—	—	—	—	—
ПП51	160	160	—	100	—	—	—	—
	250	250	—	—	—	—	—	—
	320	320	—	—	—	—	—	—
	400	400	—	—	—	—	—	—
ПП61	40	40	—	100	—	—	—	—
	63	63	—	—	—	—	—	—
	100	100	—	—	—	—	—	—
	160	160	—	—	—	—	—	—
ПП 173900	1000	500, 630, 800, 1000	—	110	64	100	60	—

Таблица 3.6.12. Технические данные предохранителей типов ПНЦ, ПН, ПЦ, ПР

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А		Предельный отключаемый ток, кА (при напряжении 380 В)
		предохранителя	плавкой вставки	
ПНЦ-60	~500	60	6, 10, 15, 20, 25, 30, 40, 60	10
ПН2-100	~380; -220	100	30, 40, 50, 60, 80, 100	100
ПН2-250		250	80, 100, 120, 150, 200, 250	100
ПН2-400		400	200, 250, 300, 400	40
ПН2-600		600	300, 400, 500, 600	25
ПЦ17-39	~380; -440	1000	500, 630, 800, 1000	110
ПЦ18-33	~660; -440	160	50, 63, 80, 100, 125, 160	—
ПЦ 18-34		250	125 160, 200, 250	—
ПЦ18-37		400	250, 320, 400	—
ПЦ18-39		630	400, 500, 630	—
ПЦ18-41		1000	630, 800, 1000	—
ПР2	~220	15 60	6, 10, 15 15, 20, 25, 35, 45, 60	8 4,5

3.7. Закрытые (ЗРУ), открытые (ОРУ) и комплектные (КРУ) распределительные устройства

Таблица 3.7.1. Наименьшее расстояние в свету от токоведущих частей до различных элементов ЗРУ (рис. 3.7.1)

Наименование расстояний	Обозначение	Изоляционное расстояние, мм, для напряжения, кВ							
		3	6	10	20	35	110	150	220
От токоведущих частей до заземленных конструкций и частей зданий	<i>A_{ф-з}</i>	65	90	120	180	290	700	1100	1700
Между проводниками разных фаз	<i>A_{ф-ф}</i>	70	100	130	200	320	800	1200	1800
От токоведущих частей до сплошных ограждений	<i>B</i>	95	120	150	210	320	730	1130	1730

Наименование расстояний	Обозначение	Изоляционное расстояние, мм, для напряжения, кВ							
		3	6	10	20	35	110	150	220
От токоведущих частей до сетчатых ограждений	<i>В</i>	165	190	220	280	390	800	1200	1800
Между неогражденными токоведущими частями разных цепей	<i>Г</i>	2000	2000	2000	2200	2200	2900	3300	3800
От неогражденных токоведущих частей до пола	<i>Д</i>	2500	2500	2500	2700	2700	3400	3700	4200
От неогражденных выводов из ЗРУ до земли при выходе их не на территорию ОРУ и при отсутствии проезда под выводами	<i>Е</i>	4500	4500	4500	4750	4750	5500	6000	6500
От контакта и ножа разъединителя в отключенном положении до ошиновки, присоединенной ко второму контакту	<i>Ж</i>	80	110	150	220	350	900	1300	2000

Требования к ЗРУ (ПУЭ)

ЗРУ напряжением до и выше 1 кВ, как правило, должны размещаться в отдельных помещениях. Это требование не распространяется на КТП с высшим напряжением до 35 кВ.

Допускается размещение ЗРУ напряжением до 1 кВ и выше в общем помещении при условии, что части РУ или подстанции напряжением до 1 кВ и выше будут эксплуатироваться одной организацией.

Помещения РУ, трансформаторов, преобразователей и т. п. должны быть отделены от служебных и других вспомогательных помещений.

Трансформаторные помещения и ЗРУ не допускается размещать:

1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными и т. п. Исключе-

ния допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения РУ и подстанций;

2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 чел. в период более 1 ч над и под площадью перекрытия трансформаторного помещения и ЗРУ.

Требование п. 2. не распространяется на трансформаторные помещения, в которых установлены трансформаторы сухие или с негорючим наполнением.

Более подробные требования к ЗРУ изложены в ПУЭ.

Таблица 3.7.2. Наименьшее расстояние в свету от токоведущих частей до различных элементов ОРУ (рис. 3.7.2)

Расстояние	Обозначение	Изоляционные расстояния, мм, для номинального напряжения, кВ							
		до 10	20	35	110	150	220	330	500
От токоведущих частей или от элементов оборудования и изоляции, находящихся под напряжением, до заземленных конструкций или постоянных внутренних ограждений высотой не менее 2 м	<i>A_{ф-з}</i>	200	300	400	900	1300	1800	2500	3750
Между проводниками разных фаз	<i>A_{ф-ф}</i>	220	330	440	1000	1400	2000	2800	4200
От токоведущих частей или от элементов оборудования и изоляции, находящихся под напряжением, до постоянных внутренних ограждений высотой до 1,6 м и до габаритов транспортируемого оборудования	<i>B</i>	950	1050	1150	1650	2050	2550	3250	4500
Между токоведущими частями разных цепей в разных плоскостях при обслуживаемой нижней цепи и неотключенной верхней	<i>B</i>	950	1050	1150	1650	2050	3000	4000	5000

Расстояние	Обозначение	Изоляционные расстояния, мм, для номинального напряжения, кВ							
		до 10	20	35	110	150	220	330	500
От неогражденных токоведущих частей до земли или до кровли зданий при наибольшем провисании проводов	Г	2900	3000	3100	3600	4000	4500	5000	6450
Между токоведущими частями разных цепей в разных плоскостях, а также между токоведущими частями разных цепей по горизонтали при обслуживании одной цепи и неотключенной другой, от токоведущих частей до верхней кромки внешнего забора, между токоведущими частями и зданиями или сооружениями	Д	2200	2300	2400	2900	3300	3800	4500	5750
От контакта и ножа разъединителя в отключенном положении до ошиновки, присоединенной ко второму контакту	Ж	240	365	485	1100	1550	2200	3100	4600

Примечания: 1. Для элементов изоляции, находящихся под распределенным потенциалом, изоляционные расстояния следует принимать с учетом фактических значений потенциалов в разных точках поверхности. При отсутствии данных о распределении потенциала следует условно принимать прямолинейный закон падения потенциала вдоль изоляции от полного номинального напряжения (со стороны токоведущих частей) до нуля (со стороны заземленных частей).

2. Расстояние от токоведущих частей или от элементов изоляции (со стороны токоведущих частей), находящихся под напряжением, до габаритов трансформаторов, транспортируемых по железнодорожным путям, уложенным на бетонном основании сооружений гидроэлектростанций, допускается принять менее размера B , но не менее размера $A_{Ф-3}$.

3. Расстояния $A_{Ф-3}$ и $A_{Ф-Ф}$ в электроустановках напряжением 220 кВ и выше, расположенных на высоте более 1000 м над уровнем моря, должны быть увеличены в соответствии с требованиями ГОСТ 1516.1—76.

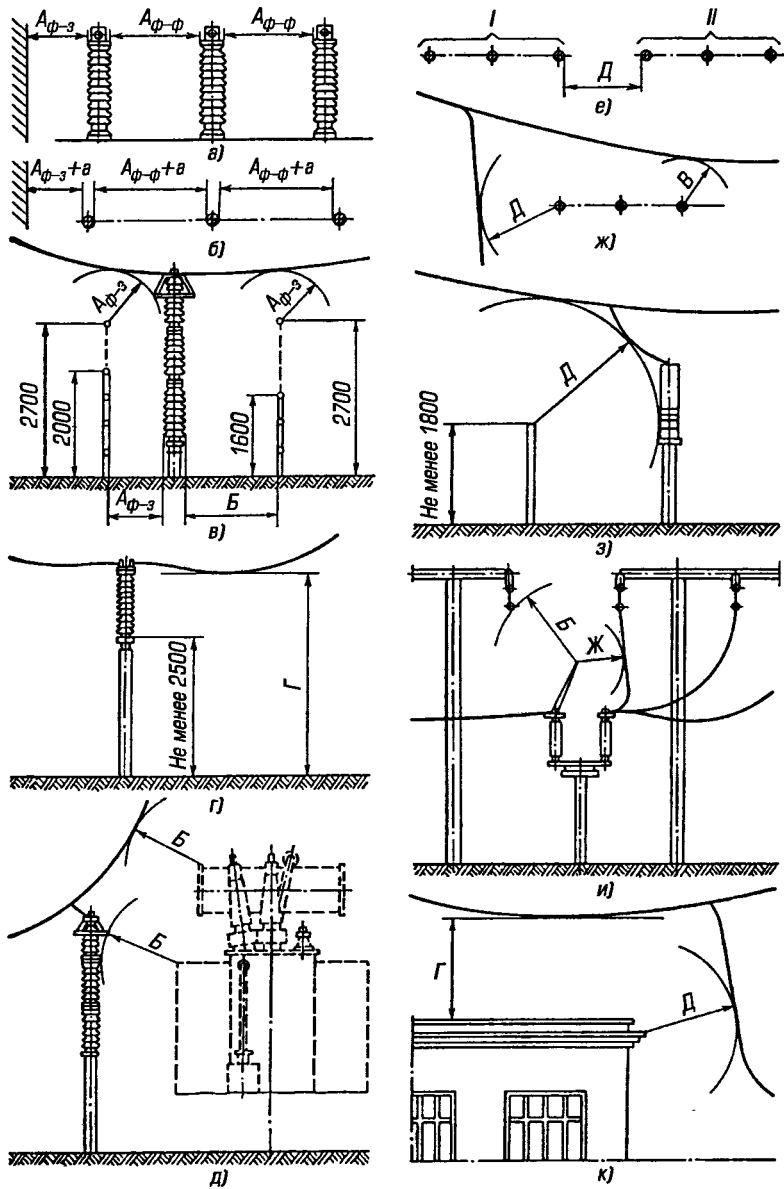


Рис. 3.7.2. Наименьшие расстояния в свету от токоведущих частей до различных элементов ОРУ

Таблица 3.7.3. Технические характеристики КРУ 6—10 кВ внутренней установки с маломасляными или вакуумными выключателями

Параметр	Тип КРУ						
	К-26	К-27	К-104М	К-105	КМ-1; КМ-1Ф	РУ 0-5000	КВ-3
Номинальное напряжение, кВ	6; 10	10	6; 10	6 10	6; 10	10	10
Номинальный ток, А:							
сборных шин	2000; 3150	2000; 3150	2000; 3150	2000; 3150	1000; 2000; 3150	5000	1000; 1600; 2000; 3150
шкафов	630; 1000; 1600	2000; 3150	630; 800; 1000; 1600	2000; 3150	630; 1000; 1600; 2000; 3150	1500; 4000; 5000	630; 1000; 1600; 2000; 3150
Количество и сечение силовых кабелей в шкафах отходящих линий, мм ²	4 (3 × 240)	12 (3 × 240)	4 (3 × 240)	12 (3 × 240)	4 (3 × 240)	—	4 (3 × 240)
Номинальный ток отключения, кА	31,5	31,5	8; 12,5; 20; 31,5	31,5	20; 31,5	58(в цикле АПВ); 63 (без цикла АПВ)	31,5
Электродинамическая стойкость, кА	81	81	20,4; 51; 81	81	51; 81	170	81
Термическая стойкость, кА; с	31,5; 3	31,5; 3	До 31,5; 3	31,5; 3	20; 3 31,5; 3	63; 3	31,5; 3

Параметр	Тип КРУ						
	К-26	К-27	К-104М	К-105	КМ-1; КМ-1Ф	РУ-10-5000	КВ-3
Тип выключателя	ВМПЭ-10	ВМПЭ-10	ВК-10; ВКЭ-10; ВВТЭ-М-10; ВВПС-10; ВВПБ-10; ВВЭ-М-10; ВВЧЭ-СЭ (П)-10; ВВ/TEL-10; VF-10	ВВЭ-М-10	ВК-10; ВКЭ-10; ВВЭ-10; ВМПЭ-10	МПГ-10- 5000-63К	ВВЭ-10; ВВ-10
Тип привода к выключателю	Встроенный электромагнитный	Встроенный электромагнитный	Встроенный пружинный и электромагнитный	Встроенный электромагнитный	Встроенный пружинный и электромагнитный	ПЭ-21	Встроенный электромагнитный и пружинный
Обслуживание шкафов	Одностороннее	Одностороннее	Двустороннее	Двустороннее	Двустороннее	Двустороннее	Двустороннее
Габариты шкафа, мм:							
ширина	900	1350	750	1125	750;1125	1500	750
глубина	1000	1000	1150	1450	1200; 1300	2600	1200; 1300
высота	2400	2817	2200; 2432		2100; 2340	2960	2150; 2310
Масса шкафа отходящей линии, кг	900—1250	1800	680—880	930—1330	572—1560	4900	655—1080

Таблица 3.7.4. Назначение КРУ 6—10 кВ внутренней установки

Тип КРУ	Назначение
К-26	Общепромышленное Для вводов и секционирования КРУ со шкафами К-26
К-27	
К-104М	Общепромышленное Для вводов и секционирования КРУ со шкафами К-104М
К-105	
КМ-1; КМ-1Ф	Общепромышленное Для генераторных РУ теплоэлектроцентралей и РУ мощных подстанций (ввод и секционирование сборных шин, присоединение крупных потребителей, а также линий к групповым реакторам)
РУ-10-5000	
КЭ-6; КЭЭ-6	Для РУ собственных нужд тепловых электростанций Для РУ собственных нужд атомных электростанций (сейсмостойкое исполнение)
КЭ-6С; КЭЭ-6С	
КЭ-10	Для присоединения крупных потребителей с резкопеременным графиком нагрузки

Таблица 3.7.5. Технические характеристики КРУ 6—10 кВ внутренней установки с электромагнитными выключателями

Параметр	Тип КРУ		
	КЭ-6; КЭ-6С	КЭЭ-6; КЭЭ-6С	КЭ-10
Номинальное напряжение, кВ	6	6	10
Номинальный ток, А:			
сборных шин	1600; 2000; 3150	2000; 3150	1600; 2000; 3150
шкафов	1600; 2000; 3150	630; 1000; 1600; 2000; 3150	630; 1000; 1600; 2000; 3150
Количество и сечение силовых кабелей в шкафах отходящих линий, мм ²	4 (3 × 240)	4 (3 × 240)	4 (3 × 240)
Номинальный ток отключения, кА	40	40	20; 31,5
Электродинамическая стойкость, кА	128	128	51 81
Термическая стойкость, кА; с	40; 3	40; 3	20; 3; 31,5; 3
Тип выключателя	ВЭ-6; ВЭС-6	ВЭЭ-6; ВЭЭС-6	ВЭ-10
Тип привода к выключателю	Встроенный пружинный	Встроенный электромагнитный	Встроенный пружинный

Параметр	Тип КРУ		
	КЭ-6; КЭ-6С	КЭЭ-6; КЭЭ-6С	КЭ-10
Обслуживание шкафов	Одностороннее	Одностороннее	Одностороннее
Габариты шкафа, мм:			
ширина	750; 1125	750	750; 1125
глубина	1850	1850	1850
высота	2485; 2645	2485; 2645	2400; 2585
Масса шкафа отходящей линии, кг	1600—2080	1472—2123	1118—2054

Таблица 3.7.6. Технические характеристики КРУ 6—10 кВ наружной установки

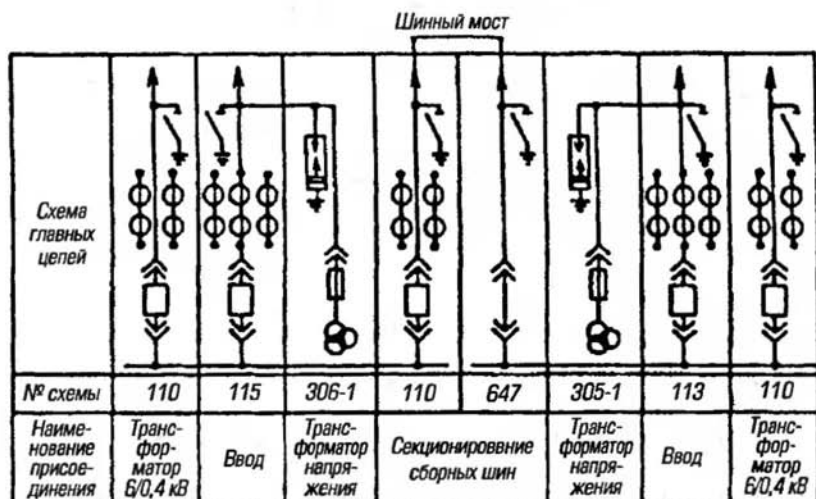
Параметр	Тип КРУ		
	К-59У1	К-59ХЛ1	КРУН-6(10) Л
Номинальное напряжение, кВ	6; 10		6; 10
Номинальный ток, А: сборных шин шкафов	1000; 1600; 2000; 3150 630; 1000; 1600		630; 1000; 1600; 2000 630; 1000; 1600
Количество и сечение силовых кабелей в шкафах отходящих линий, мм ²	4 (3 × 240)		3 (3 × 240)
Номинальный ток отключения, кА	20; 31,5		20
Электродинамическая стойкость, кА	51; 81		52
Термическая стойкость, кА; с	20; 3; 31,5; 3		20; 3
Тип выключателя	ВК-10; ВКЭ-10; ВЭМ-10; ВБКЭ-10; ВВ/TEL-10		ВМПП-Ю; ВМПЭ-10
Тип привода к выключателю	Встроенный пружинный и электромагнитный		Встроенный пружинный и электромагнитный
Исполнение по способу обслуживания	Однорядное с коридором обслуживания		Однорядное без коридора обслуживания
Габариты шкафа, мм:			
ширина	750		1000
глубина	1300		1800
высота	2385		2490

Параметр	Тип КРУ		
	К-59У1	К-59ХЛ1	КРУН-6(10) Л
Габариты КРУН, мм:			
длина	(750n + 60)N, где n — число ячеек в секции, N — число секций		—
ширина	2725	2780	—
высота	3100	3200	—
Масса шкафа отходящей линии, кг	930	1080	870—1140

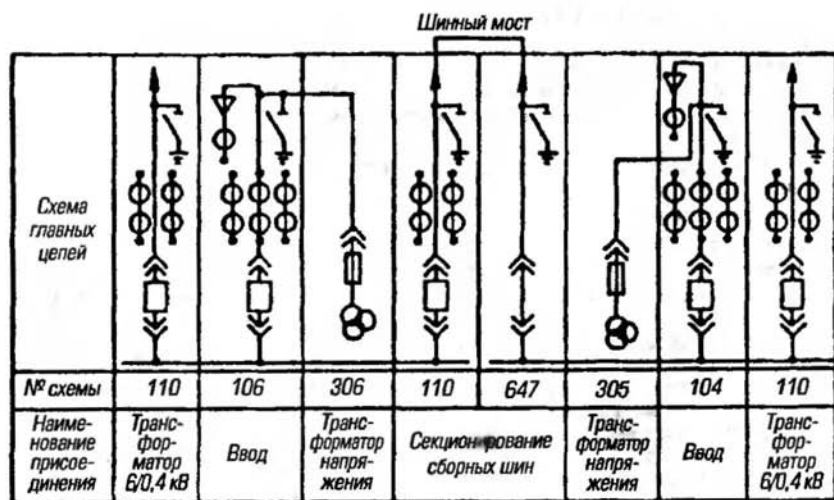
Таблица 3.7.7. Технические характеристики КРУЭ

Параметр	Тип КРУЭ		
	ЯЭ-132	ЯЭУ-220	ЯЭУ-500
Номинальное напряжение, кВ	110—132	220	500
Номинальный ток, А:			
сборных шин	2000	3150	4000
других элементов	2000	2000	3150
Номинальный ток отключения, кА	40	40—50	40—63
Электродинамическая стойкость, кА	128	128	160
Термическая стойкость, кА; с	50; 3	50; 3	63; 2
Полное время отключения (до погасания дуги), с	0,055	0,055	0,055
Число разрывов на полюс выключателя	1	1-2*	2-4*
Привод выключателя:	Пневматический		
Давление заполнения** элегаза при 20 °С, МПа:			
для выключателя	0,65	0,6	0,6
для трансформатора напряжения	0,45	0,44	0,44
для других элементов	0,3	0,38	0,38
Исполнение сборных шин	Однофазное, трехфазное	Однофазное	
Масса трехполюсной ячейки с выключате- лем, т	10,6	14,8— 15,1	30
Габариты трехполюсной ячейки отходя- щей линии, м:			
ширина (шаг)	3,0	4,09	4,2
высота	3,36	4,3	7,1
глубина	4,08	8,08—9,7	10,3
*Минимальное количество разрывов соответствует номинальному току отклю- чения 40 кА, максимальное — 50 кА (ЯЭУ-220) или 63 кА (ЯЭУ-500).			
**Номинальное давление на 0,05—0,1 МПа ниже давления заполнения является нижним пределом.			

На рис. 3.7.3. дана схема заполнения КРУ типа К-104М.



а)



б)

Рис. 3.7.3. Схема заполнения КРУ типа К-104М применительно к понижающей двухтрансформаторной подстанции при двухрядном расположении шкафов:

а — с воздушным вводом; б — с кабельным вводом

Таблица 3.7.8. Минимальное допустимое расстояние от отдельно стоящих РУ, ТП и ПП до помещений со взрывоопасными зонами и паружных взрывоопасных установок

Помещения со взрывоопасными зонами и наружные взрывоопасные установки, до которых определяется расстояние	Расстояние от РУ, ТП и ПП, м	
	закрытых	открытых
<i>С тяжелыми или сжиженными горючими газами</i>		
Помещения с выходящей в сторону РУ, ТП и ПП несгораемой стеной без проемов и устройств для выброса воздуха из системы вытяжной вентиляции	10	15
Помещения с выходящей в сторону РУ, ТП и ПП стеной с проемами	40	60
Наружные взрывоопасные установки, установленные у стен зданий (в том числе емкости)	60	80
Резервуары (газгольдеры), сливно-наливные эстакады с закрытым сливом или наливом	80	100
<i>С легкими горючими газами и ЛВЖ, с горючими пылью или волокнами</i>		
Помещения с выходящей в сторону РУ, ТП и ПП несгораемой стеной без проемов и устройств для выброса воздуха из систем вытяжной вентиляции	Не нормируется	0,8 (до открыто установленных трансформаторов)
Помещения с выходящей в сторону РУ, ТП и ПП стеной с проемами	6	15
Наружные взрывоопасные установки, установленные у стен зданий (в том числе емкости)	12	25
Сливно-наливные эстакады с закрытым сливом или наливом ЛВЖ	15	25
Сливно-наливные эстакады с открытым сливом или наливом ЛВЖ	30	60
Резервуары с ЛВЖ	30	60
Резервуары (газгольдеры) с горючими газами	40	60
<p>Примечания: 1. Расстояния, указанные в таблице, считаются от стен помещений, в которых взрывоопасная зона занимает весь объем помещения, от стенок резервуаров или от наиболее выступающих частей наружных взрывоопасных установок до стен закрытых и до ограждений открытых РУ, ТП и ПП. Расстояния до подземных резервуаров, а также до стен ближайших помещений, к которым примыкает взрывоопасная зона, занимающая неполный объем помещения, могут быть уменьшены на 50 %.</p> <p>2. Для рационального использования и экономии земель отдельно стоящие РУ, ТП и ПП (для помещений с взрывоопасными зонами и наружных взрывоопасных установок с легкими горючими газами и ЛВЖ, с горючими пылью или волокнами) допускается применять в порядке исключения, когда по требованиям технологии не представляется возможным применять РУ, ТП и ПП, примыкающие к взрывоопасной зоне.</p> <p>3. Установки со сжиженным аммиаком следует относить к установкам с легкими горючими газами и ЛВЖ.</p>		

3.8. Релейная защита

Краткие сведения об электромеханических реле

Реле тока РТ-40

I_{\max} уставки, А	0,2; 0,6; 2; 6; 10; 20; 50; 100; 200
Время срабатывания, с:	
при $I_{\text{вх}}/I_{\text{уст}} = 1,2$	0,1
при $I_{\text{вх}}/I_{\text{уст}} = 3$	0,03
Габариты, мм	$88 \times 158 \times 138$
Масса, кг	0,85

Реле максимального тока РТ-80 и РТ-90

$I_{\text{ном}}$, А	5 и 10
Уставки на ток срабатывания, А	2—5 и 4—10
Уставки на время срабатывания, с	0,5—4 и 2—16
Габариты (РТ-81, РТ-82 и РТ-91), мм	$213 \times 160 \times 148$
Масса, кг	3,8

Реле тока РТ-40/Ф (фильтровое)

$I_{\text{ном}}$, А	6,3
Уставки тока срабатывания, А	1,75—3,5; 2,9—5,8; 4,4—8,8; 8,8—17,6
Время срабатывания, с	$1,2I_{\text{уст}}-0,15; 3I_{\text{уст}}-0,05$
Габариты, мм	$206 \times 170 \times 232$
Масса, кг	3,5

Реле тока обратной последовательности РТФ-8

$U_{\text{ном}}$, В	110 или 220
$I_{\text{ном}}$, А	1 или 5
$I_{\text{уст}}$	$(0,3+1,2) I_{\text{ном}}$
Габариты, мм	$157 \times 183 \times 152$
Масса, кг	2

Реле тока обратной последовательности РТФ-1М

$I_{\text{ном}}$, А	1 или 5
Чувствительность исполнительного органа, А	$(0,3-1,2) I_{\text{ном}}$
Время срабатывания при $2I_{\text{сраб}}$	0,04 с
Габариты, мм	$206 \times 170 \times 232$
Масса, кг	5,8

Вспомогательное реле РТФ-6М (фильтровое)

Диапазон регулирования уставок:	
по тепловой постоянной А, с	5—45
по току обратной последовательности, с	0,08—0,36
Габариты, мм	$320 \times 290 \times 645$
Масса, кг	<35

Реле тока нулевой последовательности РТЗ-51

Уставки на $I_{сраб}$, А	0,02—0,12
Время срабатывания при $2I_{сраб}$, с	0,06
Габариты.	$81 \times 181 \times 152$
Масса, кг	$<1,3$

Реле напряжения РН-50 $U_{ном}$ для диапазона уставок, В:

1	30—200
2	60—400

 $U_{сраб}$ для диапазона уставок, В:

1	15—160
2	30—320

Время срабатывания при снижении напряжения до $0,8U_{сраб}$, с	0,15
Габариты.	$88 \times 158 \times 130$
Масса, кг	$<0,35$

Реле напряжения прямой последовательности РНФ-2 (фильтровое)Уставки на $U_{сраб}$, В, при $U_{ном}$

110 В	40—80
220 В	80—160

Время срабатывания, с	0,1
Габариты, мм	$135 \times 168 \times 157$
Масса, кг	<2

Реле напряжения обратной последовательности РНФ-1М

$U_{ном}$, В	100
Чувствительность исполнительного органа, В	$(0,06+0,12)I_{ном}$
Время срабатывания при кратности напряжения, равной двум, по отношению к напряжению срабатывания, с	0,04
Габариты, мм	$206 \times 170 \times 232$
Масса, кг	4

Реле напряжения обратной последовательности РСН13

$U_{ном}$ входное/вспомогательное, В.	100/220
Диапазон регулирования уставок напряжения, В	6—24,6
Время срабатывания при двухкратном $U_{сраб}$, с	0,04
Габариты, мм	$81 \times 181 \times 152$
Масса, кг	1,2
Габариты, мм	$135 \times 168 \times 157$
Масса, кг	1,6 и 2

**Таблица 3.8.1. Реле напряжения нулевой последовательности
РНН-57, РН-58**

Тип реле	$U_{\text{сраб}}$, В, при уставках		Длительно допустимое U , В	Время срабатывания, с, при замыкании замы- кающего контакта	
	1	2		$0,5 U_{\text{сраб}}$	$2 U_{\text{сраб}}$
РНН-57	4—8	—	115	0,1	0,04
РН-58	50—80	100—200	$1,2 U$ уставки	0,1	0,03

Реле минимального напряжения быстродействующее РНБ-231

Уставки на $U_{\text{сраб}}$, В	75; 60; 45
Время срабатывания, с	0,05
Габариты, мм	$206 \times 190 \times 232$
Масса, кг	$< 5,5$

Реле сдвига фаз РСФ11

Уставки по углу срабатывания при $U_{\text{ном}}$, град.	20; 25; 30; 35; 40; 45; 50; 55; 60; 65; 70
Время срабатывания при угле сдвига фаз, равном 1,5 кратного значения уставки, с.	0,07
Габариты, мм	$81 \times 181 \times 152$
Масса, кг	1,2

Реле контроля трехфазного напряжения ЕЛ-10

$U_{\text{ном}}$, В	100; 110; 200; 220; 300; 380; 400
Время срабатывания, с:	
с выдержкой времени.	5
без выдержки времени	0,006
Габариты, мм	$120 \times 60 \times 25$
Масса, кг	6

**Реле мощности РБМ-275 для контроля активной и РБМ-276 реактивной
мощности**

$I_{\text{ном}}$, А	1 и 5
Угол максимальной чувствительности:	
для РБМ-275	$0 \pm 5^\circ$
для РБМ-276	$90 \pm 2^\circ$
Зона работы реле по углу, эл. град, при $I_{\text{ном}}$ и $U_{\text{ном}}$	< 170
Габариты, мм	$316 \times 275 \times 222$
Масса, кг	< 10

Реле мощности обратной последовательности РМОП-2

$I_{\text{сраб}}$ обратной последовательности на уставках, А:	
для реле на 5 А	1—4
для реле на 1 А	0,2—0,8
Габариты, мм	374 × 300 × 343
Масса, кг	23

Реле направления мощности РМ-11, РМ-12

Характеристический угол при $U_{\text{ном}}$ и $I_{\text{ном}}$, град.:	
РМ11	30 ± 5 ; -45 ± 5
РМ12	70 ± 5
$I_{\text{ном}}$, А	1; 5
$U_{\text{ном}}$, В	100
$I_{\text{сраб}}$, А	$\geq 0,05 I_{\text{ном}}$
$U_{\text{сраб}}$, В:	
РМ11	0,25
РМ12	1,2 и 3
Габариты, мм	158 × 183 × 152

Реле дифференциальные РНТ

МДС срабатывания, А	100 ± 5
Время срабатывания при $3I_{\text{сраб}}$, с	0,04
Габариты, мм	206 × 190 × 121
Масса, кг	≤ 4

ДЗТ-11 (для защиты одной фазы тр-ра)

$I_{\text{сраб}}$ (в рабочей обмотке), А	2,87—12,5
Время срабатывания при двукратном первичном $I_{\text{сраб}}$, с	0,05
Габариты	206 × 190 × 211
Масса, кг	4

Вспомогательное реле дистанционной защиты ДЗ-10

$U_{\text{ном}}$, В	100 и 220
$I_{\text{ном}}$, А	5
Пределы регулирования сопротивления срабатывания, Ом/фаза:	
при 100 В	0,25—8
при 220 В	0,55—17,6
Выдержка времени при сопротивлении на зажимах реле, равном 0,9 сопротивления уставки, с	1—6
Габариты, мм	322 × 290 × 345
Масса, кг	Не более 18

Реле частоты (РЧ-1 понижения и РЧ-2 повышения)

$U_{\text{НОМ}}$ контролируемой сети, В	100
$U_{\text{НОМ}}$ оперативного тока, В	220 и 110 (пост.) и 100, 127, 220 (перем.)

Уставка на $f_{\text{сраб}}$, Гц:

РЧ-1	50—45
РЧ-2	55—50

Время срабатывания, с:

РЧ-1	0,15; 0,3; 0,5
РЧ-2	0,1

Габариты, мм 206 × 210 × 232

Масса, кг 5,8

В комплект реле РЧ входит вспомогательное устройство ВУ-3

Габариты, мм 238 × 133 × 147

Масса, кг 2,8

Вспомогательное реле КРС-2 и КРС-204 $U_{\text{НОМ}}$, В перем. ток 100, пост.
ток 110 или 220 $I_{\text{НОМ}}$, А 1 или 5Минимальное значение уставок по сопротивлению срабатывания, регулируемых в цепях тока, Ом на фазу 0,25 (1,25); 0,5 (2,5);
1 (5)

Кратность регулировки уставки по сопротивлению срабатывания 20

Габариты 320 × 290 × 455

Масса, кг 28

Реле времени РВ-03 $U_{\text{НОМ}}$ перем. тока, В 100; 127; 220; 380

Диапазоны выдержки времени, с 0,15—3; 0,5—10; 1—20

Габариты 81 × 181 × 152

Масса, кг <1,2

Реле времени РВ-01Диапазоны выдержки времени, с 0,1—1; 0,3—3;
0,1—10; 0,3—30

Габариты, мм 81 × 181 × 154

Масса, кг <1

Реле времени РВ-100, РВ-200 $U_{\text{НОМ}}$, В 24; 48; 110; 127; 220; 380

Максимальное время срабатывания, с 1—1,3; 2—3,5; 3—9; 4—20

Габариты мм 106 × 137 × 157

Масса, кг <1,6

Реле времени ЭВ-100, ЭВ-200 (ЭВ-100 на пост, токе, ЭВ-200 на перем. токе)

Пределы регулирования выдержки времени, с/время

срабатывания, с 0,1—1,3/0,06; 0,25—3,5/0,12;
0,5—9/0,34; 1—20/1

Габариты, мм 116 × 137 × 157

Масса, кг <1,6

Реле времени РВМ12 и РВМ13

Пределы уставок выдержки времени, с:

РВМ12 0,5—4

РВМ13 1—10

 $I_{сраб}$, А 2,5; 5

Габариты, мм 135 × 168 × 157

Масса, кг 2,5

Реле промежуточные двухпозиционные РП8, РП9, РП11, РП12 $U_{ном}$, В, пост. тока (РП8, РП11) 24; 48; 110; 220 $U_{ном}$, В, перем. тока (РП9, РП12). 100; 110; 127; 220 $U_{сраб}$, % $U_{ном}$:

РП8, РП11 80; 81; 83; 85

РП9, РП12 85; 86; 87; 88

Время срабатывания при $U_{ном}$, с 0,06

Габариты, мм 116 × 153 × 157

Масса, кг 2 и 1,5

Реле промежуточные РП16, РП17, РП18 $U_{ном}$, В До 242 пост. и перем. тока

РП16 — реле незамедленные о временем включения не более 50 мс

РП17 — то же с временем включения не более 1 мс

РП18 — замедленные при включении или отключении

Габариты, мм 100 × 151 × 152

Масса, кг 0,8

Реле промежуточные РП232, РП233 (РП232 для удерживания от напряжения, РП233 для удерживания от тока) $U_{ном}$, В 24; 48; 110; 220 $I_{ном}$, А 1; 2; 4; 8Время срабатывания при $U_{ном}$ ($I_{ном}$) не более, с:

РП-232 0,06

РП-233 0,03

Габариты, мм 88 × 118 × 138

Масса, кг 0,825

Реле промежуточное РП-250

Параметры срабатывания	70 % $U_{ном}$; 70 % $I_{ном}$
Время срабатывания, с	0,05; 0,07—0,11
Габариты, мм	88 × 170 × 138
Масса, кг	1,6

Реле промежуточные РП-321, РП-341 и РП-42

$I_{сраб}$ в зависимости от способа соединения первичной обмотки насыщающегося тр-ра, А:

при последовательном	2,5
при параллельном	5
Время срабатывания при $2I_{сраб}$, с	0,04
Габариты, мм	116 × 151 × 157
Масса, кг	≤1,6

Реле повторного включения РПВ-0,1

$U_{ном}$, В	110 или 220
$I_{ном}$ удерживающей катушки, А	0,25; 0,5; 1; 2; 5
Диапазон выдержки времени на включение, с	0,5—10
Габариты, мм	157 × 183 × 152
Масса, кг	1,5

Реле указательное РУ02

$U_{ном}$, В	24—220
$I_{ном}$, А	1
Собственное время включения и отключения, с	0,03
Масса, кг	0,03

Газовые реле

	BF80/Q	BF50/10
$U_{ном}$, В	220	
Скорости потока масла, м/с, при срабатывании отключающего элемента	0,65; 1; 1,5	
Время срабатывания при скорости потока масла 1,25 уставки, с	0,15	
Габариты, мм	200 × 170 × 235	195 × 170 × 249
Масса, кг	5,8	6,7

Струйное реле URF25/10

$U_{ном}$, В	250
Срабатывание реле при скорости потока масла, м/с:	
первый диапазон	0,9; 1,2; 1,5
второй диапазон	1,5; 2; 2,5
Габариты, мм	200 × 170 × 206
Масса, кг	3,9

Реле защиты электродвигателей

Реле электротепловые токовые ТРН

$U_{\text{ном}}$, В:

перем. тока ТРН-10 500

пост. тока ТРН-25 440

перем. тока ТРН-40 660

$I_{\text{ном}}$, А 10; 25; 40

Время срабатывания при:

$1,2 I_{\text{ном}}$ 20 мин

$6 I_{\text{ном}}$ 3—25 с

Габариты, мм $(57 \times 77 \times 106) \times (85 \times 90 \times 100) \times 48,5$

Масса, кг 0,28—0,43

Реле электротепловые токовые РТТ

$U_{\text{ном}}$, В 440 (пост.) и 660 (перем.)

$I_{\text{ном}}$, А 10; 25; 63; 160; 630

Допустимое время протекания тока $1,2 I_{\text{ном}}$, мин . 20

Термическая стойкость реле при однократной на-

грузке $18 I_{\text{ном}}$:

на $I_{\text{ном}}$ тепловых элементов

до 10 А 0,5 с

10—160 А 1 с

Габариты, мм $(67 \div 310) \times (52 \div 95) \times (80 \div 114)$

Масса, кг 0,155—1,55

Реле электротепловые токовые РТЛ

$U_{\text{ном}}$, В 440 (пост.) и 660 (перем.)

$I_{\text{ном}}$, А 25; 80; 200

Допустимое время протекания тока $1,2 I_{\text{ном}}$, мин . 20

Габариты, мм $(44 \div 161) \times (90 \div 145) \times (61 \div 141)$

Масса, кг 0,163—1,75

Реле утечки дифференциальное РУД-05 УЗ

$I_{\text{ном}}$ защищаемых установок, А 100 и 250

$U_{\text{ном}}$, В 380; 220

Исполнение по уставкам, мА (для исполнения 100 А) . 30; 100; 300

То же (для исполнения 250 А) 100; 300; 1000

Время срабатывания, мс 60

Габариты, мм $80 \times 130 \times 135$

Масса, кг 1 (датчики тока 0,4 для 100 А и 0,6 для 350 А)

Реле дифференциальное ДЗТ для дифзащиты одной фазы тр-ров и СГ)

МДС срабатывания, А	100
Время срабатывания при $3 I_{сраб}$, с	0,04
Габариты, мм	$206 \times 190 \times 232$
Масса, кг	3,5

Блок-реле РТФ-6М

$I_{ном}$ (перем.), А 5 или 10

$U_{ном}$ пост. тока, В 220

Диапазон регулирования уставок интегрального органа по тепловой постоянной А, с

1-е исполнение 5—10

2-е исполнение 10—20

3-е исполнение 20—45

Диапазон регулирования уставок по I_2 для исполнений 1—3-го соответственно, с:

сигнального органа 0,05—0,15

0,05—0,15

0,1—0,3

пускового органа 0,08—0,24

0,08—0,24

0,12—0,36

"отсечки I" 0,4—1,2

"отсечки II" 0,7—1,9

Габариты, мм $290 \times 290 \times 642$

Масса, кг 35

$U_{ном}$ выхода, В 220

$P_{ном}$ на выходе кВт 1

Габариты, мм $1275 \times 600 \times 400$

Блоки питания устройств РЗ

Стабилизированный блок напряжения БПНС-2 для питания оперативных цепей (выпрямленный оперативный ток) автоматики, РЗ и управления ПС промышленных предприятий

$U_{ном}$ питания, В 100; 230; 400; 415; 550

f , Гц 50

Блок конденсаторов БК-400 (кратковременный источник энергии в схемах РЗ и автоматики — конденсатор)

$U_{\text{ном}}$, В	440
Емкость блока, мкФ	40(БК-401); 80(БК-402); 200(БК-403)
Массы блоков конденсаторов соответственно, кг	3;3,5; 8

Блок питания БП-1002 для питания выпрямленным током аппаратуры РЗ, автоматики и управления

$U_{\text{ном}}$ входное, В	100; 110; 127; 220; 380
$U_{\text{ном}}$ выходное, В	110; 220

Число фаз:

БПН-1002	3
БПТ-1002	1

(Н — блок напряжения; Т — блок тока)

Минимально допустимое сопротивление нагрузки при

$U_{\text{ном}}$, В, выходном, Ом:

110 В	
БПН-1002	5
БПТ-1002	10
220 В	
БПН-1002	20
БПТ-1002	40

Выходная мощность, Вт, при минимально допустимом сопротивлении нагрузки (в течение 5 с):

БПН-1002	1280
БПТ-1002	800

Масса блока, кг 32

Блок питания преобразовательный БП-180 для питания панелей РЗ ВЛ 110 кВ и выше

$U_{\text{ном}}$ пост, тока, В:

входное	110 или 220
выходное	6; 12 и 24

$U_{\text{ном}}$ перем. тока, В, выходное 27

f выходного напряжения, Гц 400

$P_{\text{ном}}$, Вт, выходная для цепей 6/2; 12/18; 24/50

$P_{\text{ном}}$, В · А, выходная для цепи 27 В 110

Габариты, мм 653 × 455 × 301

Сведения о микропроцессорных (цифровых) устройствах защиты и автоматики

Микропроцессорные устройства "Сириус" предназначены для осуществления функций РЗА на отходящих линиях в сетях с изолированной и компенсированной нейтралью напряжением 6—35 кВ. Устройство осуществляет трехступенчатую МТЗ, защиту от обрыва провода, защиту от однофазных замыканий на землю, а также выполняет функции включения и отключения выключателя. Устройство может также применяться для защиты трансформаторов мощностью до 1000 кВА, например трансформаторов собственных нужд.

При авариях устройство фиксирует вид и причину отключения, дату и время в момент срабатывания, ток отключения, продолжительность аварийного режима. В случае срабатывания МТЗ рассчитывается также расстояние до места КЗ. Дополнительно запоминается векторная диаграмма фазных токов в момент отключения линии. Устройство обеспечивает двухкратное АПВ, выдачу сигналов УРОВ, а также ручное и дистанционное управление выключателем.

Микропроцессорные устройства "Сириус-С" предназначены для выполнения функций РЗА, управления и сигнализации секционного выключателя напряжением 6—35 кВ.

Устройства устанавливаются в релейных отсеках КРУ и КРУН, на панелях и в шкафах в релейных залах и пультах управления электростанций напряжением 6—35 кВ. Устройства обеспечивают:

- выполнение функций защит, автоматики и управления;
- задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т. д.);
- ввод и хранение уставок защит и автоматики;
- контроль и индикацию положения выключателя, а также контроль исправности его цепей управления;
- определение вида повреждения линии;
- передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи;
- неисправный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течении всего времени работы;
- блокировку всех выходов при неисправности устройства для исключения ложных срабатываний;

- получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации;
- гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание для обеспечения высокой помехозащищенности.

Функции защиты:

Трехступенчатая МТЗ от междуфазных повреждений с контролем двух или трехфазных токов, в том числе с возможностью работы МТЗ-1 в режиме ускоряющей отсечки и автоматическим вводом ускорения первой и второй ступеней МТЗ при любом включении выключателя.

Защита от обрывов фазы или перекоса нагрузки (ЗОФ).

Логическая защиты шин.

Функции автоматики

Операции отключения и включения выключателя по внешним командам.

Формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя.

Исполнение входного сигнала УРОВ при отказах нижестоящих выключателей.

Дополнительные сервисные функции.

Определение вида повреждения при срабатывании МТЗ.

Фиксация токов в момент аварии.

Измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя.

Микропроцессорные устройства "Сириус-В" предназначены для выполнения функций РЗА, управления и сигнализации выключателя ввода напряжением 6—35 кВ. Устройства устанавливаются в релейных отсеках КРУ и КРУН, на панелях и в шкафах в релейных залах и пультах управления электростанций и подстанций напряжением 6—35 кВ.

Устройства обеспечивают те же функции что и устройства "Сириус-С", а также дополнительно: высокое сопротивление и прочность изоляции входов и выходов относительно корпуса и между собой для повышения устойчивости устройства к пере-напряжениям, возникающим во вторичных цепях КРУ.

При выполнении функций защиты дополнительно обеспечивается защита минимального напряжения, а любая из ступеней МТЗ может быть выполнена направленной.

Функции автоматики:

Возможности подключения внешних защит, например, дуговой. Однократное АПВ.

Формирование сигнала АВР для включения секционного выключателя.

Микропроцессорные устройства "Орион" предназначены для осуществления функций релейной защиты в сетях с изолированной и компенсированной нейтралью напряжением 6—35 кВ, но могут использоваться в сетях напряжением 0,4 кВ. Устройства осуществляют токовую отсечку, двухступенчатую МТЗ, а также защиту от обрыва провода. Вторая ступень МТЗ может программироваться с независимой или зависимой характеристикой выдержки времени.

Устройства устанавливаются на металлических заземленных панелях в помещениях щитов управления и релейной защиты подстанций, а также в ячейках КРУ.

Устройства обеспечивают возможность программного задания требуемой конфигурации с помощью переключателя "режим".

Устройства обеспечивают вывод на светодиодные индикаторы следующей информации:

- режим нормальной работы;
- режим запуска, т. е. срабатывания пусковых органов и запуск выдержки времени;
- состояние силовых выходных контактов реле отключения;
- сработавшие ступени и виды защиты с фиксацией до последующего сброса кнопкой;
- срабатывание АПВ;
- наличие оперативного питания;
- несанкционированное изменение значения уставок.

Микропроцессорные устройства "Орион-М" предназначены для выполнения функций РЗА, управления и сигнализации при соединений напряжением 6—35 кВ.

Устройства устанавливаются в релейных отсеках КРУ и КРУН, на панелях и в шкафах в релейных залах и пультах управления электростанций и подстанций.

Устройства обеспечивают те же функции что и "Сириус-С".

Функции защиты:

Токовая отсечка с контролем двух или трехфазных токов.

Двухступенчатая МТЗ от междуфазных повреждений с контролем двух- или трехфазных токов.

Автоматический ввод ускорения второй ступени МТЗ при любом включении выключателя.

Функции автоматики:

Однократное АПВ.

Операции отключения и включения выключателя по внешним командам.

Возможность подключения внешних защит, например дуговой или от однофазных замыканий на землю.

Использование в устройствах современной микропроцессорной элементной базы обеспечивает высокую точность измерений и постоянство характеристик, что позволяет существенно повысить чувствительность и быстродействие защит, а также уменьшить ступени селективности.

Наряду с достоинствами, у цифровых реле имеются недостатки: малая помехоустойчивость, слабый выходной сигнал, что делает необходимым применение специальных усилителей, а также использование промежуточных электромеханических реле для связи с приводом выключателя.

Переход на цифровые устройства в РЗА, а точнее на цифровые способы обработки информации не привел к появлению новых принципов построения защиты электрооборудования, но существенно улучшил эксплуатационные качества реле.

Самоконтроль значительно повысил надежность цифровых РЗА, так как появилась возможность своевременно оповещать персонал об отказах в аппаратной и программной частях, что позволяет принять немедленные меры по восстановлению работоспособности РЗА.

Появление цифровых устройств РЗА не означает полный отказ от использования традиционных электромеханических устройств. Там, где последние обеспечивают требуемую чувствительность, быстродействие, надежность и избирательность, их надо использовать в полной мере, так как электромеханические устройства РЗА более экономичны, просты и, кроме того, накоплен большой опыт по их обслуживанию.

Ниже приведены выбор и расчет защиты основных элементов системы электроснабжения (табл. 3.8.2÷3.8.5).

Таблица 3.8.2. Выбор и расчет защиты силовых трансформаторов на напряжение 220—35/35—6 кВ

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Мощность трансформатора, кВ · А	Название и исполнение защиты	Параметры срабатывания		
			С чем согласуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Многофазное КЗ в обмотках трансформатора и на его выводах	10000 и выше; 6300 и выше на трансформаторах, работающих параллельно, и на трансформаторах собственных нужд; 1000—63 000, если токовая отсечка не удовлетворяет чувствительности	Дифференциальная отсечка	Отстраивают от токов намагничивания и небаланса при внешних КЗ	$I_{с,р} = k_H \frac{I_{ном,т}}{k_{т,т}}$ (прим. 1)	$k_H = 3+4$
		Дифференциальная с токовыми реле типа РНТ	Отстраивают от токовой составляющей тока небаланса	$I_{с,р} \approx k_H \frac{I_{ном,т}}{k_{т,т}}$	$k_H = 1,4+2$
		Дифференциальная с реле, имеющими торможение	—	$I_{с,р} \approx f(I_{т,о})$ (прим. 4)	—
На всех трансформаторах, где не предусматривают дифзащиту		Токовая отсечка со стороны питания (и максимальная токовая защита с выдержкой времени со стороны приемников электроэнергии)	Отстраивают от максимального тока КЗ при КЗ за трансформатором	$I_{с,р} = k_H \frac{k_{сх} I_{к, макс}}{k_{т,т}}$	$k_H = 1,3+1,6$ (в зависимости от типа токовых реле)
		Газовая	Отстраивают от броска намагничивающего тока при включении трансформатора под напряжение	$I_{с,р} \approx k_H \frac{I_{ном,т}}{k_{т,т}}$	$k_H = 3+5$
Витковые замыкания и другие повреждения внутри кожуха трансформатора, связанные с выделением газа и понижением уровня масла	10000 и выше; 1000—6300 и выше при отсутствии быстрой действующей защиты; внутрищитовые трансформаторы	Газовая	—	—	—

Продолжение табл. 3.8.2

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Мощность трансформатора, кВт · А	Название и исполнение защиты	Параметры срабатывания		
			С чем согласуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Однофазные замыкания на землю на стороне высшего напряжения	1000 и выше на повышающих и понижающих трансформаторах, присоединенных к сети с большим током замыкания на землю, при заземленной нейтрали	Максимальная токовая нулевой последовательности	При заземленной нейтрали трансформатора с защитой всей сети	—	—
Однофазные замыкания на землю со стороны низшего напряжения	400 и выше на понижающих трансформаторах с соединением обмоток звезда— звезда с заземленной нейтралью	Защита от токов, обусловленных внешними КЗ и специальная защита нулевой последовательности	С токовыми отсечками на двигателях	—	—
Внешние КЗ	Повышающие трансформаторы с двусторонним питанием	Максимальная токовая с пуском от реле минимального напряжения	Отстраивают номинального тока трансформатора	$I_{с.р} = \frac{k_H I_{ном.т}}{k_{воз} k_T}$	$k_H = 1,1+1,2$ $k_{воз} = 0,8+0,9$
			Напряжение срабатывания из условия возврата реле при минимальном рабочем напряжении	$U_{с.р} = \frac{U_{р. min}}{k_H k_{воз} k_T}$	$k_H = 1,1+1,2$ $k_{воз} = 1,2$

Продолжение табл. 3.8.2

		Параметры срабатывания			Кэффици- ент	
		С чем согласуется защита	Название и исполнение защиты	Расчетная формула		
Характер повреж- дения или нарушения нормального режима работы	Мощность трансформатора, кВ · А	—	Фильтовая об- ратной последова- тельности	Отстраивают от токов небаланса, токов, воз- никающих при обрыве фазы линий, защиту со- гласуют по чувстви- тельности с защитами других элементов	$I_{с,р} = (0,5-0,8) \times \frac{I_{ном.т}}{k_{т.т}}$	—
			Максимальная то- ковая с пуском от реле минималь- ного напряжения	При заземленной ней- трали трансформатора с защитой всех сетей	См. эту же защиту для по- вышающих трансформато- ров	—
			Максимальная то- ковая (прим. 2)	Отстраивают от макси- мальных токов нагруз- ки; из условия возврата реле после снижения тока до максимального тока нагрузки	$I_{с,р} = \frac{k_{н} I_{нг, max}}{k_{воз} k_{т.т}}$	$k_{н} = 1,1-1,2$ $k_{воз} = 0,8-0,9$
Внешние КЗ	Понижающие транс- форматоры мощно- стью выше 1000	Максимальная то- ковая	Максимальная то- ковая с пуском от реле минимального на- пряжения	Из условия возврата то- кового реле при номи- нальном токе трансфор- матора	$I_{с,р} = \frac{k_{н}}{k_{воз}} I_{ном.т}$	$k_{н} = 1,05$ $k_{воз} = 0,8-0,9$
		До 1000 на повышаю- щих и понижающих трансформаторах	Максимальная то- ковая	Все трансформаторы, имеющие релейную защиту, если по режи- му работы возможны длительные опасные для трансформатора перегрузки		
Перегрузка						

Примечания: 1. Трансформаторы тока, на которые включается дифзащита, должны удовлетворять кривым 10 % - ной погрешности. При этих условиях ток срабатывания реле, выбранный по условиям отстройки от тока намагничивания, обеспечивает отстройку от токов небаланса.

2. При выборе уставок максимальной токовой защиты трансформатора, питающего двигатель, ток срабатывания защиты выбирают из условия отстройки от тока самозапуска двигателей. В этом случае ток срабатывания реле максимальной токовой защиты определяют по формуле

$$I_{с.р} = \frac{k_n k_{сх} k_{с.з} I_{нг, \max}}{k_{т.т} k_{воз}}$$

где $k_n = 1,2 \div 1,4$ в зависимости от типа реле, на которых выполнена защита; $k_{воз}$ — коэффициент возврата ($k_{воз} = 0,85$ для реле типа РТ; $k_{воз} = 0,7$ для реле типа РТВ); $k_{сх}$ — коэффициент схемы; $k_{с.з}$ — коэффициент, учитывающий ток самозапуска двигателей.

3. При наличии у трансформатора выносного добавочного трансформатора для регулирования напряжения под нагрузкой необходимо дополнительно к указанным защитам предусматривать следующие защиты: газовую защиту добавочного трансформатора; токовую защиту с блокировкой или торможением при внешних КЗ; дифзащиту, охватывающую трансформатор без его регулирующей части, или максимальную защиту нулевой последовательности, охватывающую обмотку основного трансформатора и соединенную последовательно с ней обмотку добавочного трансформатора.

4. $I_{ном.т}$ — номинальный ток трансформатора; I_k, \max — максимальный ток КЗ при КЗ за трансформатором; U_p, \min — минимальное рабочее напряжение; $I_{нг, \max}$ — максимальный ток нагрузки.

Таблица 3.8.3. Выбор и расчет защиты асинхронных двигателей напряжением до 1 кВ

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Название и исполнение защиты	Уставка времени, с	Параметры срабатывания	Зона действия защиты
Многофазные КЗ	Токовая, предохранителями ¹	По характеристике плавкого предохранителя	Ток плавкой вставки для двигателей с нормальным пуском $I_{п.в} = I_n/2,5$; для двигателей с тяжелым пуском $I_{п.в} = \frac{I_n}{1,6 + 2}$	Двигатель и провода до места установки предохранителей на шите
	Максимальная токовая с максимальным расцепителем автоматического выключателя ²	0	Ток уставки максимального расцепителя автоматического выключателя $I_a > 1,2I_n$	Двигатель и провода до места установки автоматического выключателя
Многофазные замыкания и кратковременное снижение напряжения	Минимального напряжения, при помощи расцепителя минимального напряжения автоматического выключателя на оперативном перенном токе ³	0	Напряжение уставки расцепителя минимального напряжения автоматического выключателя $U_a < 0,8 U_{ном}$	От источников питания (шины) до двигателя

¹ Защиту одними предохранителями обычно осуществляют для двигателей малой мощности (до 20—50 кВт).
² Применяют для двигателей мощностью до 1000 кВт.
³ Применяют для отключения малоответственных двигателей, для обеспечения самозапуска ответственных двигателей и для тех двигателей, режим самозапуска которых не должен иметь места по технологическим условиям.
 Обозначения: $I_{п.в}$ — ток плавкой вставки; I_a — ток уставки автоматического выключателя; I_n — пусковой ток двигателя; U_a — напряжение уставки автоматического выключателя; $U_{ном}$ — номинальное напряжение двигателя.

Таблица 3.8.4. Выбор и расчет защиты синхронных и асинхронных двигателей на напряжение выше 1 кВ

Параметры срабатывания защиты							
Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Название и исполнение защиты	Мощность двигателя, кВт	Уставка времени, с	Отстраивается от	Расчетная формула	Кэффициент	Зона действия защиты
Многофазные КЗ в двигателе и на его выводах	Токовая отсечка с одним реле, включенным на разность фазных токов	До 2000	0	Бросков тока в первый момент КЗ в сети; пускового тока двигателя при полном напряжении сети и выведенном резисторе в цепи ротора	$I_{с.р} = \frac{k_{сх} k_n}{k_{воз} k_{т.г}} I_n$	$k_n = 1,2;$ $k_{воз} = 0,85$	Двигатель и кабели до места установки предохранителей
	Токовая отсечка с двумя реле, включенными на фазные токи	Выше 2000	0		$I_{с.р} = \frac{k_n 1,8}{k_{т.г}} I_n$	$k_n = 1,2;$ 1,8 — коэффициент, учитывающий alleриодическую составляющую пускового тока	
	Продольная дифференциальная с тремя реле	Выше 5000	0		$I_{с.р} = (1,5+2) \times \frac{I_{д. ном}}{k_{т.г}}$		
	Продольная дифференциальная с двумя или одним реле	До 5000, имеется шесть выводов, если токовая отсечка не удовлетворяет требованиям чувствительности					

Продолжение таблицы 3.8.4

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Название и исполнение защиты	Мощность двигателя, кВт	Уставка времени, с	Параметры срабатывания защиты			
				Отстраивается от	Расчетная формула	Коэффициент	Зона действия защиты
Замыкания на землю	Максимальная токовая нулевой последовательности	До 2000; выше 2000	—	—	$I_{с.з} < 10$ $I_{с.з} < 5 A$	—	Двигатель и кабель от трансформатора тока нулевой последовательности до двигателя
Перегрузки	Однофазная или двухфазная максимальная токовая		Выбирается из условий отстройки от времени пуска и самозпуска (у двигателей, для которых предусмотрен самозпуск)	Номинального тока двигателя	$I_{с.р} = \frac{k_H I_{л.ном}}{k_{воз} k_{т.т}}$	$k_H = 1,1+1,2$ (для защиты действующей на сигнал); $k_{т.т} = 1,5+1,75$ (для защиты, действующей на отключение)	Двигатель

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Название и исполнение защиты	Мощность двигателя, кВт	Уставка времени, с	Параметры срабатывания защиты			
				Отстраняется от	Расчетная формула	Коэффициент	Зона действия защиты
Снижение напряжения при КЗ или при ошибочных действиях персонала	Защиты минимального напряжения	Для всех двигателей, не работающих в режиме самозапуска, и для ответственных двигателей, пуск которых невозможен по технологическим условиям после длительного снижения напряжения	—	Самозапуска ответственных двигателей	$U_{с.р} = (0,6 \div 0,7) U_{ном}$	—	От источника питания до двигателя
Асинхронный режим работы (для синхронных двигателей)	Максимальная токовая от перегрузки	Для двигателей, имеющих ОКЗ > 1* Для двигателей, имеющих ОКЗ < 1*	Выдержка времени должна быть больше времени запускания пусковых токов двигателя (8—10 с)	—	На РТ-80, РТ-40 $I_{с.з} = (1,3 \div 1,4) \times I_{д.ном}$	—	Двигатель

* При условии установки дополнительной защиты от обрыва цепи возбуждения (совместенная защита).

** Также применяется совместенная защита, но с независимой от тока КЗ выдержкой времени.

Обозначения: $I_{с.р}$ — ток срабатывания реле; I_T — максимальное значение периодической составляющей пускового тока двигателя; $I_{д.ном}$ — номинальный ток двигателя; $U_{с.р}$ — напряжение срабатывания реле; $K_{воз}$ — коэффициент возврата реле; $U_{ном}$ — номинальное напряжение двигателя; $K_{т.г}$ — коэффициент трансформации трансформатора тока.

Таблица 3.8.5. Выбор и расчет защиты кабельных и воздушных линий на напряжение 6—35 кВ в сетях с малыми токами замыкания на землю

Параметры срабатывания защиты					
Характер повреждения или нормального режима работы	Характеристика линии	Название и исполнение защит	С чем согласуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Многофазное КЗ	Одночная реактивная воздушная линия одностороннего питания	Максимальная токовая со ступенчатой выдержкой времени в сочетании с токовой отсечкой	<ol style="list-style-type: none"> Отстраивается от максимального тока линии Защита должна надежно срабатывать при КЗ на всем протяжении защищаемой линии 	$I_{c,p} = \frac{k_n I_p, \max}{k_{воз} k_{к,т}}$ (см. прим. 2)	$k_n = 1,1+1,2$
			Отстраивается от тока КЗ в конце линии или другой определенной точке	Токовая отсечка $I_{c,p} = \frac{k_n I''}{k_{н,т}}$	$k_n = 1,2+1,3$ для реле типа РТ-40 $k_n = 1,4+1,5$ для реле типа РТ-80
	Одночная реактивная кабельная линия, отходящая от шин подстанции	Токовая отсечка без выдержки времени	Ток срабатывания отсечки должен быть выбран из условий сохранения напряжения на шинах подстанции при КЗ на линии не менее (0,5+0,6) $U_{ген}$	Ориентировочно $I_{c,p} < \frac{X_{\Sigma}}{(0,4+0,5) I_{ном}}$ (см. прим. 3)	—
	Одночная реактивная кабельная или воздушная линия одностороннего питания, выключатель которой не рассчитан на отключение КЗ до реактора	Максимальная токовая с выдержкой времени	<ol style="list-style-type: none"> Отстраивается от максимального тока линии Защита должна надежно срабатывать при КЗ на всем протяжении защищаемой линии 	$I_{c,p} = \frac{k_n I_p, \max}{k_{воз} k_{к,т}}$	$k_n = 1,1+1,2$

Продолжение таблицы 3.8.5

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Характеристика линии	Название и исполнение защит	Параметры срабатывания защиты		
			С чем сорасуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Многофазное КЗ	То же, но с выключателем, рассчитанным на отключение КЗ и до реактора	Максимальная токовая со ступенчатой настройкой выдержки времени в соотнесении с токовой отсечкой	Аналогично защите одиночной неактивной воздушной линии одностороннего питания		
	Сдвоенная кабельная линия, включенная под один выключатель	Поперечная дифзащита с циркулирующими токами	Отстраняется от максимального тока небаланса	$I_{c.p} = k_H I_{нб, \max}$ (см. прим. 7)	$k_H = 1,25$
	Две воздушные или кабельные линии одностороннего питания, соединенные под разные выключатели	Поперечная направленная дифзащита	Отстраняется от: 1) токов небаланса и при сквозном КЗ 2) максимального тока нагрузки в режиме, когда на одном конце линии включены выключатели обеих линий, а на втором — одной линии	$I_{c.p} = \frac{k_H I_{нб, \max}}{k_{воз} k_{т, т}}$ $I_{c.p} = \frac{k_H I_{р, \max}}{k_{воз} k_{т, т}}$ (см. прим. 4)	$k_H = 1,15+1,25$

Характер повреждения или нарушения нормального режима работы		Характеристика линии	Название и исполнение защит	Параметры срабатывания защиты		
				С чем согласуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Многофазное КЗ		То же, частный случай защиты двух параллельных линий при двухступенчатом одностороннем питании	Максимальная токовая со ступенчатой настройкой выдержек времени в сочетании с токовой отсечкой без выдержки времени на секционном выключателе и защитой от минимального напряжения с выдержкой времени	Отстраивается от: 1) рабочего тока при работе одной линии 2) бросков тока при самозапуске двигателей на цеховой подстанции	$I_{c,p} = \frac{k_n I_{p, \max}}{k_{\text{воз}} k_{\tau, \tau}}$ $U_{c,p} \approx (0,3+0,4) U_{\text{ном}}$	$k_n = 1,1+1,2$ для реле типа РТ-40 $k_n = 1,4+1,5$ для реле типа РТ-80
		Параллельные линии двустороннего питания	Максимальная токовая со ступенчатой настройкой выдержек времени с делением токовой отсечкой на подстанции на две радиальные линии одностороннего питания или полевая дифференциальная с приемной стороны. Для коротких линий допускается применение продольной дифзащиты	Отстраивается от: 1) максимального рабочего тока линии 2) максимального тока небаланса	$I_{c,p} = \frac{k_n I'_{\text{м}}}{k_{\tau, \tau}}$ $I_{c,p} = k_n I'_{\text{нб, max}}$	$k_n = 1,2+1,3$ для реле типа РТ-40 $k_n = 1,4+1,5$ для реле типа РТ-80

		Параметры срабатывания защиты			
Характер повреждения или нарушения нормального режима работы	Характеристика линии	Название и исполнение защит	С чем согласуется защита	Расчетная формула	Коэффициент
Замыкания на землю	—	Максимальная токовая нулевой последовательности	Отстраивается от: 1) тока небаланса при максимальной нагрузке линии 2) емкостного тока данной линии при повреждении на другой линии	$I_{c,p} = \frac{k_H I_c}{k_{\tau, T}}$ (см. прим. 5)	$k_H = 4 \div 5$ (см. прим. 6)
Перегрузка	Кабельные линии, на которых возможны по режиму работы систематические перегрузки	Максимальная токовая в одностороннем исполнении	Отстраивается от максимального допустимого тока нагрузки линии	$I_{c,p} = \frac{k_H I_{ном}}{k_{\tau, T}}$	$k_H = 1,2 \div 1,4$

Примечания: 1. Распространяется и на защиту блоков линия — трансформатор (допустимая протяженность линии до 3 км), если у трансформатора не требуется более сложная защита.

2. Ток срабатывания защиты должен быть проверен по условию $k_{\text{н}} = \frac{I_{\text{к. min}}}{k_{\text{т}} I_{\text{с. р}}} > 2$, где $k_{\text{н}}$ — коэффициент чувствительности.

3. При таком выборе тока срабатывания защита может оказаться неизбирательной, что является допустимым при наличии устройства АПВ и АВР.

4. Второе условие является, как правило, определяющим.

5. Отстройка от собственного емкостного тока всегда обеспечивает выполнение условия отстройки от токов небаланса.

6. Для систем с изолированной нейтралью.

7. Ток небаланса обуславливается погрешностью трансформатора тока и неравенством сопротивлений параллельных линий.

8. Во избежание неправильной работы отсечки при качаниях ее ток срабатывания должен быть отстроен от токов качания; $I_{\text{с. р}} = k_{\text{н}} I_{\text{квч}}$, где $k_{\text{н}} = 1,2-1,3$; $I_{\text{квч}} = \frac{E_1 + E_2}{X_{\Sigma}}$; E_1 — ЭДС первого источника питания; E_2 — ЭДС второго источника питания; X_{Σ} — суммарное сопротивление от одного источника питания до другого, включая и сопротивление самих источников питания.

9. $I_{\text{р max}}$ — максимальный ток нагрузки при наиболее тяжелом режиме работы линии; $I_{\text{м}}'$ — наибольший ток КЗ от одного из двух источников питания; $k_{\text{н}}$ — коэффициент надежности; $I_{\text{с}}$ — собственный емкостный ток линии при однофазном замыкании на другой линии; $I_{\text{нб, max}}$ — максимально возможный ток небаланса при повреждении в незащищенной зоне; $I_{\text{ном}}$ — номинальный ток линии; $I_{\text{с. р}}$ — ток срабатывания реле; $k_{\text{воз}}$ — коэффициент возврата реле.

3.9. Кабели, шины, провода

Типоразмеры силовых кабелей приведены в табл. 3.9.1. Буквенные обозначения марок кабелей даны ниже.

Буквенные обозначения марок кабелей:

А — (первая буква) — алюминиевая жила;

А (вторая буква) — алюминиевая оболочка;

Б — бронепокров из плоских лент;

б — отсутствие подушки у защитного покрова;

В — ПВХ оболочка (первая буква) или изоляция жил (вторая буква) при расположении в начале или в середине обозначения марки; **В** через дефис в конце обозначения — обедненно-пропитанная изоляция;

в — в середине обозначения — изоляция из вулканизированного полиэтилена; в конце обозначения — подушка защитного покрова с поливинилхлоридным шлангом;

Г — отсутствие наружного покрова поверх брони или металлической оболочки;

К — бронепокров из стальных круглых проволок;

л — усиленная подушка у защитного покрова;

2л — особо усиленная подушка у защитного покрова;

Н — резиновая маслостойкая оболочка, не распространяющая горения;

н — негорючий наружный покров у защитного покрова;

О — отдельная оболочка каждой жилы;

П — в начале или в середине обозначения — полиэтиленовая оболочка или изоляция жил; в конце обозначения — бронепокров из стальных плоских проволок;

п — подушка с полиэтиленовым шлангом у защитного покрова;

Р — резиновая изоляция жил;

С — свинцовая оболочка;

с — изоляция из самозатухающего полиэтилена;

СТ — стальная гофрированная оболочка;

У — в конце обозначения — кабели, изготовленные после 1/IV 1985 г.

Ц — бумажная изоляция с нестекающим составом на основе церезина;

Шв — наружный покров из поливинилхлоридного шланга;

Шп — наружный покров из полиэтиленового шланга.

Медные жилы, бумажная пропитанная изоляция, подушка нормального исполнения и нормальный наружный покров во всех марках не имеют буквенных обозначений.

Силовые кабели с нестекающей изоляцией, с пластмассовой и резиновой изоляцией допускают прокладку на трассах с неограниченной разностью уровней между высшей и низшей точками их расположения.

Таблица 3.9.1. Типоразмеры силовых кабелей напряжением до 35 кВ

Марка	Класс и число жил	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ						
		0,66	1	3	6	10	20	35
Кабели с бумажной пропитанной изоляцией								
ААГ, АСГ, СТ, ААШВ, ААШП	1	—	10—800	10—625	—	—	—	—
ААБЛГ, ААБЛ, ААБ2Л, ААБ2ШВ, АСБ, СБ, АСБл, СБл, АСБ2Л, СБ2Л, АСБн, СБн, АСБлн, СБлн, АСБГ, СБГ	1	—	10—800	10—625	—	—	25—400	120—300
ААПл, ААП2Л, ААПлГ, АСП; СП, АСПЛ, СПл, АСП2Л, СП2Л, АСПлн, СПлн, АСПГ, СПГ, ААПлШВ	1	—	50—800	35—625	—	—	—	—
ААШВ-В, ААП2ЛШВ-В, ААБЛ-В, АСБ-В, СБ-В, АСБл-В, СБл-В, СБн-В, АСБлн-В, АСБ2Л-В, АСБн-В, СБ2Л-В	1	—	10—500	10—500	—	—	—	—
АСБГ-В, СБГ-В	1	—	10—625	—	—	—	—	—
АСБ2ЛГ-В, СБ2ЛГ-В, ААПлГ-В, АСП-В, СП-В, АСПл-В, СПл-В, АСП2Л-В, АСПлн-В, СПлн-В, АСПГ-В, СПГ-В, ААПл-В, СП2Л-В	1	—	240—625	—	—	—	—	—
АСП2ЛГ-В, СП2ЛГ-В	1	—	—	240—625	—	—	—	120—300
АСКл, СКл	1	—	—	—	—	—	—	—
ААБл, ААБл-В, АСБ, СБ, АСБ-В, СБ-В, АСБл, СБл, АСБл-В, СБл-В, АСП2Л, СП2Л, АСПл, СКл, АСКл	1*	—	240—800	—	—	—	—	—
АСГ, СТ, АСБ, СБ, АСБл, СБл, АСБ2Л, СБ2Л, АСБн, СБн, АСБлн, СБлн, АСБГ, СБГ	2	—	6—150	—	—	—	—	—
АСЛ, СП, АСПл, СПл, АСП2Л, СП2Л, АСПГ, СПГ	2	2	—	25—150	—	—	—	—
АСБ-В, СБ-В, АСБл-В, СБл-В, АСБн-В, СБн-В, АСБлн-В, СБлн-В, СБГ-В, АСБ2Л-В, СБ2Л-В, АСБГ-В	2	—	6—120	—	—	—	—	—

Марка	Класс ПВ	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ							
		0,66	1	3	6	10	20	35	
АСП-В, СП-В, АСПл-В, СПл-В, АСПГ-В, СПГ-В, АСП2л-В, СП2л-В	2	—	25—120	—	—	—	—	—	—
ААГ, ААШВ, ААШП, ААБл, ААБ2лШВ, ААБ2лШП, ААБлГ, АСШВ, ААБ2л, АСБлн, СБлн, АСБГ, СБГ, АСБ2л, СБ2л, АСБ2лШВ, СБ2лШВ, АСБ2лГ, СБ2лГ, СГ, АСТ, АСБ, СБ, АСБл, СБл, АСБн, СБн	3	—	6—240	6—240	10—240	16—240	—	—	—
СПШВ	3	—	25—240	—	16—240	16—240	—	—	—
СШВ, СБШВ, ААП2л, ААПлГ, ААП2лШВ, ААП2лГ, АСПл, АСП, СП, СБл, АСП2л, СП2л, АСПлн, СПлн, АСП, АСП2лГ, СПГ, АСКл, СКл, СП2лГ	3	—	25—240	25—240	16—240	16—240	—	—	—
АОАБ, ОАБ, АОАБ2л, ААБ2л, ОАБ2лГ, АОАБ2лГ, АОСБ, ОСБ, АОСБл, ОСБл, АОСБн, ОСБн, АОСБГ, ОСБГ, АО-АШВБ, ОАШВБ	3	—	—	—	—	—	25—185	120—150	—
АОСК, ОСК	3	—	—	—	—	—	—	—	—
ААШВ-В, ААП2лШВ-В, ААБл-В, ААБ2л-В, АСБ-В, СБ-В, АСБл-В, СБн-В, ААГ-В, АСБлн-В, СБлн-В, АСБГ-В, СБГ-В, СБ2л-В, ААШП-В, АСБ2л-В, СБл-В, АСБн-В	3	—	6—120	6—120	6—120	—	—	—	120
ААБв, ААБвГ	3	—	—	—	10—240	16—240	—	—	—
ААШВ-В, ААБлГ-В, АСБГ-В, СБГ-В	3	—	185—240	—	—	—	—	—	—
ААПл-В, ААПлГ-В, АСП-В, СП-В, АСПл-В, СПл-В, СПлн-В, АСПлн-В, АСП2л-В, СП2л-В	3	—	25—150	25—150	16—120	—	—	—	—

Марка	Число жил	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ						
		0,66	1	3	6	10	20	35
		АСПГ-В, СПГ-В, АСП2лГ-В, СП2лГ-В ААГ, ААШл, ААШв, ААБлГ, ААП2лШв, ААБл, ААБ2л, АСГ, СГ, АСБ, АСБл, СБл, АСБн, СБн, АСБлн, СБлн, АСБГ, СБГ, АСБ2л, СБ2л, АСШв, СШв, СБШв, АСБГ-В, СБГ-В ААПл, ААП2л, ААПлГ, АСП, СП, АСПл, СПШв, Спл, АСПлх, СПлн, АСПГ, СПГ, АСП2л ААШв, ААП2лШв-В, ААБл-В, ААБ2л-В, АСБн-В, АСБлн-В, СБн-В, АСБ2л-В, СБ2л-В, АСБ-В, СБ-В, АСБл-В, СБл-В АСКл, СКл ААБлГ-В, ААПл-В, ААПлГ-В, СП-В, АСП-В, АСПлн-В, СПлн-В, АСПГ-В, СПГ-В, АСП2л-В, СП2л-В, АСПл-В, СПн-В	3 4 4 4 4 4 4	— — — — — — —	185—240 10—185 16—185 10—120 25—185 16—120	— — — — — — —	— — — — — — —	— — — — — — —
Кабели с бумажной изоляцией, пропитанной нестекающим составом								
ЦАШв, ЦСШв, ЦАСШв ЦААБл, ЦААБ2л, ЦААБШв, ЦААБШл, ЦААБГ, ЦААБлн, ЦААПл, ЦААП2л, ЦААПлГ, ЦААПлн, ЦААПлШв, ЦААСПШв, ЦСБн, ЦААШв, ЦАСБ, ЦСБ, ЦАСБГ, ЦСБГ, ЦАСБн, ЦАСБШв, ЦСШв, ЦАСШв, ЦСПШв, ЦСБШв, ЦАСП, ЦАСБл, ЦСБл, ЦАСПГ, ЦСП, ЦСПГ, ЦСПн, ЦАСПл, ЦСПл, ЦАСКл, ЦСКл, ЦААБвГ, ЦАСПн	1 3	— —	— —	— —	25—185 25—185	— —	120—130 —	

Марка	Классификация	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ						
		0,66	1	3	6	10	20	35
ЦАОСБ, ЦОСБ, ЦАОСБд, ЦОСБд, ЦАОСБг, ЦОСБг, ЦАОАБ, ЦОАБ, ЦОАБд, ЦОАБдг, ЦАОАБ2д, ЦАОАБ2дг, ЦОАБ2дг	2	—	—	—	—	—	—	120—150
	Кабели с пластмассовой изоляцией							
ВВГ, ПВГ, ПсВГ, ПвВГ, ВВГ-ХЛ	1, 2, 3 4	1,5—50	$\frac{1,5-240}{1,5-185}$	—	—	—	—	—
	1, 2, 3 4	2,5—50	$\frac{2,5-240}{2,5-185}$	—	—	—	—	—
АВВГ, АПВГ, АПсВГ, АПвВГ, АВВГ-ХЛ	2	4—50	6—240	—	—	—	—	—
	3 4	—	$\frac{6-185}{6-185}$	$\frac{6-240}{6-185}$	—	—	—	—
АВВБШв, ВББШв, АПВБШв, АПсББШв, ПсББШв, АПвББШв	3	4—50	$\frac{6-240}{6-185}$	$\frac{6-240}{6-185}$	$\frac{10-140}{6-185}$	—	—	—
	4	—	—	—	—	—	—	—
АВАШв, ВАШв, АПвАШв, ПвАШв	3	—	—	—	—	—	—	—
	4	—	—	—	—	—	—	—
АВВГ, ВВГ, АПВГ, ПВГ, АПсВг, ПсВГ, АПвВГ, ПвВГ, АВБШв, ВББШв, АПББШв, ПББШв, АПсББШв, ПсББШв, АПвББШв, ПвББШв	3	—	—	—	—	—	—	—
	4	—	—	—	—	—	—	—
ВВГ, ПВГ, ПсВГ, ПвВГ, ВВГ-ХЛ, АПВГ, АПсВГ, АПвВГ, АВВГ	5	—	$\frac{1,5-2,5}{2,5-3,5}$	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—

Марка	Число жил	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ						
		0,66	1	3	6	10	20	35
Кабели с полиэтиленовой изоляцией								
ПЭПК, АПВГ, ПвВГ, АПвАШв, ПвАШв	1	—	—	—	—	—	—	70—95 50—150
Кабели силовые шахтные с поливинилхлоридной изоляцией								
ЭВТ	3	—	50—95	—	25	—	—	—
Кабели силовые для взрывоопасных и химически активных сред								
АВВВ	2	2,5—50	—	—	—	—	—	—
	3—4	2,5—120	—	—	—	—	—	—
ВВВ	2	1,5—50	—	—	—	—	—	—
	3—4	1,5—95	—	—	—	—	—	—
Кабели силовые гибкие								
КШВГ-ХЛ, КШВГЭВ-ХЛ	3	—	—	—	10—150	—	—	—
КРПТ, КРПТН, КРПТ-ХЛ	1	2,5—120	—	—	—	—	—	—
	2—3	0,75—120	—	—	—	—	—	—
КРПГ, КРПГ-ХЛ	2 и 3	0,75—70	—	—	—	—	—	—
КРПН	3	1,5—10	—	—	—	—	—	—
КРПС, КРПС-ХЛ	3	2,5—10	—	—	—	—	—	—
КРПСН, КРПСН-ХЛ	3	2,5—50	—	—	—	—	—	—
КРШК, КРШК-ХЛ	3	95—150	—	—	—	—	—	—
КШВГ-ХЛ, КШВГЭ-ХЛ	3	—	—	—	6—50	—	—	—
Кабели с резиновой изоляцией								
СРГ	1	1—240	—	1,5—500	2,5—500	240—400	—	—
	2 и 3	1—185	—	—	—	—	—	—

Марка	Число жил	Сечение жил кабелей, мм ² , при напряжении, кВ						
		0,66	1	3	6	10	20	35
АСРГ	1	4—300	—	4—500	4—500	240—400	—	—
	2	4—250	—	—	—	—	—	—
	3	2,5—240	—	—	—	—	—	—
ВРГ, ВРТГ, НРГ, ВРГ-хл	1—3	1—240	—	—	—	—	—	—
АВРГ, АНРГ, АВРТГ	1	4—300	—	—	—	—	—	—
АВРГ-хл	2 и 3	2,5—300	—	240, 400, 500	—	—	—	—
СРБ2ЛГ, АСРК2ЛГ	1	—	—	—	—	—	—	—
СРБГ, АСРБГ	1	—	—	—	95, 240 400, 500	—	—	—
СРБ, СРБГ, ВРБн, ВРБ, ВРБГ, НРБ, НРБГ, ВРТБ, ВРТБГ, ВРТБн	2 и 3	2,5—185	—	—	—	—	—	—
АСРБ, АСРБГ, АВРБ, АВРБн	2	4—240	—	—	—	—	—	—
АВРБГ, АНРБ, АНРБГ, АВРБГ, АВРТБГ, АВРТБн	3	2,5—240	—	—	—	—	—	—

* Одна основная и две контрольные жилы сечением 1 мм².
 Пример обозначения марок кабелей:
 1) ЦАОАБ2ЛГ — кабель с тремя изолированными жилами с бумажной изоляцией, пропитанной нестекающим составом, каждая из жил в отдельной алюминиевой оболочке с общей броней из стальных лент, с подушкой без наружного покрова.
 2) ААБлШв — кабель с алюминиевыми жилами, с бумажной изоляцией, в алюминиевой оболочке, с броней из стальных лент, с подушкой и стальным покровом.
 3) АНРБГ — кабель с алюминиевыми жилами, с резиновой изоляцией, с оболочкой из маслястойкой резины, не распространяющей горение, с броней из стальных лент, без наружного покрова.
 4) АПББШн — кабель с алюминиевыми жилами с полиэтиленовой изоляцией, с броней из стальных лент, с подушкой и наружными покровами.

Таблица 3.9.2. Кабели, рекомендуемые для прокладки в воздухе

Область применения	Кабели			
	с бумажной пропитанной изоляцией в металлической оболочке	при отсутствии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации	с пластмассовой и резиновой изоляцией и оболочкой
Прокладка в помещениях (туннелях), каналах, кабельных полужазах, шахтах, коллекторах, производственных помещениях и т. п.: а) сухих	ААГ, ААШВ	ААБЛГ		АВРБГ, АВБ6ШВ, АПВВБГ ¹ , АПАШВ, АВАШВ, АПВБ6ШВ ¹ , АПВБ6ШВ, АПСВБГ, АПВБГ, АПВБГ ¹ , АНРВБ
	ААШВ	ААБЛГ		АВВГ, АВРГ, АНРГ, АПВВГ ¹ , АПВГ ² , АПВБВГ, АПСВГ
б) сырых, частично загаливаемых при наличии среды со слабой коррозионной активностью				
в) сырых, частично загаливаемых при наличии среды со средней и высокой коррозионной активностью	ААШВ, АСШВ ¹	ААБВГ, ААБ2ЛШВ, ААБЛГ ¹ , АСБЛГ ¹ , АСБ2ЛГ ¹ , АСБ2ЛШВ ⁵		АВРБГ, АВБ6ШВ, АПВВБГ ² , АПАШВ, АВАШВ, АПВБ6ШВ ² , АПВБ6ШВ, АПСВБГ, АПВБГ, АПВБГ ² , АНРВБ
	ААГ, ААШВ	ААБВГ, ААБЛГ, АСБЛГ ¹		АВВГ, АВРГ, АПСВГ, АПВБВГ, АНРГ, АСРГ ¹
Прокладка в пожароопасных помещениях				АВБ6ШВ, АПСБ6ШВ, АПВБВГ, АВРБГ, АСРБГ ¹

Область применения	Кабели			
	с бумажной пропитанной изоляцией в металлической оболочке	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации	с пластмассовой и резиновой изоляцией и оболочкой
	при отсутствии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации	при отсутствии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации
Прокладка во взрывоопасных зонах классов: В-I, В-Ia	СБГ, СБШв, ААШв	—	—	ВВГ, ВБШв, ВВБбГ, ВВБГ, НРБГ, СРБГ ¹
В-Iг, В-II	ААШв, ААБл, АСБГ ¹	—	АВВГ, АВРГ, АНРГ	АВВЕ, АВБШв, АВВБбГ, АВВБГ, АВРБГ, АНРБГ, АСРБГ ¹
В-1б, В-IIa	ААШв, ААГ, АСГ ¹ , АСШв ¹	ААБлГ, АСБГ ¹	АВВГ, АВРГ, АНРГ, АСРГ ¹	
Прокладка на эстакадах: технологических	ААШв	ААБлГ, ААБвГ ⁴ , ААБлШв, АСБлГ ¹	ААШв ⁶	АВРБГ, АНРБГ, АЛсББГ, АЛсвБГ, АВАШв
специальных кабельных	ААШв, ААБлГ, ААБвГ ⁴ , АСБлГ ¹	—	АВВГ, АВРГ, АНРГ, АЛсБГ, АЛвБГ, АЛПвГ, АЛсвБГ, АПАШв	АВРБГ, АНРБГ, АВАШв, АЛсББГ
по мостам	ААШв	ААБлГ		

Область применения	Кабели			
	с бумажной пропитанной изоляцией в металлической оболочке		с пластмассовой и резиновой изоляцией и оболочкой	
	при отсутствии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации	при отсутствии опасности механических повреждений в эксплуатации	при наличии опасности механических повреждений в эксплуатации
Прокладка в блоках	АСГ, СГ		АВВГ, АПСВГ АПВВГ, АПВГ	

¹ Применяется при согласовании.
² Для одиночных КЛ, прокладываемых в помещении.
³ Для групповых осветительных сетей во взрывоопасных зонах класса В-Іа.
⁴ Применяется при наличии химически активной среды.
⁵ Кабель марки АСБЛШв м. б. использован в исключительном редких случаях с особым обоснованием.
⁶ Прокладка в коробах или при обеспечении защиты от механических повреждений в эксплуатации.

Таблица 3.9.3. Марки кабелей, рекомендуемые для прокладки в земле (траншеях)

Область применения	Кабель прокладывается на трассе	Кабели с бумажной пропитанной изоляцией		Кабели с пластмассовой и резиновой изоляцией и оболочкой
		при эксплуатации кабель не подвергается растягивающим усилиям	при эксплуатации кабель подвергается значительным растягивающим усилиям	
В земле (траншеях) с низкой коррозионной активностью	Без блуждающих токов	ААШв, ААШп, ААБЛ, АСБ ¹	ААПл, АСПл ¹	ААВГ ² , АПСВГ ² , АПВГ ² , АПВГ ²
	С блуждающими токами	ААШв, ААШп, ААБЛ, АСБ ¹	ААПл, АСПл ¹	АВВБ, АПВБ, АПСББ, АПШБ, АПВШБ, АПБШБ

Область применения	Кабель прокладывается на трассе	Кабели с бумажной пропитанной изоляцией		Кабели с пластмассовой и резиновой изоляцией и оболочкой
		при эксплуатации кабель не подвергается растягивающим усилиям	при эксплуатации кабель подвергается значительным растягивающим усилиям	
В земле (траншеях) со средней коррозионной активностью	Без блуждающих токов	ААШв, ААШп, ААБ2л, АСБ1, АСБл ¹	ААПл, АСПл ¹	АПвБбШв, АВБбШв, АВБбШп, АПСБбШв
	С блуждающими токами	ААШв, ААшп, ААБл, ААБ2л, АСБ1, АСБл1	ААПл, АСПл1	АПАШв, АПАШп, АВАШв, АПСашп, АВРБ, АНРБ, АВАБл, АПАБл
В земле (траншеях) с высокой коррозионной активностью	Без блуждающих токов	ААШп, ААШв ³ , ААБ2л, Шв, ААБ2лШп, ААБв, АСБл ² , АСБ2л	ААП2лШв, АСП2л	—
	С блуждающими токами	ААШп, ААБв, АСБ ¹ 2л, АСБ2лШв ¹	ААП2лШв, АСП2л ¹	—

¹ Применяется при условии согласования.

² Кабели до 1 кВ включительно.

³ Подтверждается опытом эксплуатации.

⁴ Для прокладки на трассах без ограничения разности уровней.

Примечания: 1. Кабели с пластмассовой изоляцией в алюминиевой оболочке не следует применять для прокладки на трассах с наличием блуждающих токов в грунтах с высокой коррозионной активностью.

2. Кабели с пропитанной бумажной изоляцией, выпускаемые отечественными заводами после 1.IV.1985 г., маркируются буквой У в конце марки, например старое обозначение кабеля ААШв заменяется новым обозначением ААШвУ.

Таблица 3.9.4. Строительные длины силовых кабелей

$U_{\text{ном}}$, кВ	Сечение жил, мм ²	Нормальная строительная длина, м		
		с бумажной пропитанной изоляцией	с бумажной нестекающей изоляцией	с пластмассовой изоляцией
0,66	До 16	—	—	100
	До 70	—	—	300
	До 500	—	—	200
1 и 3	До 16	—	—	100
	До 70	450	—	300
	95 и 120	400	—	200
6 и 10	150—240	350	—	200
	До 70	450	450	—
	95 и 120	400	400	—
20	150—240	350	350	—
	Все сечения	250	—	—
35	То же	250	250	—

Примечания: 1. В ГОСТ для всех типов кабелей указаны строительные длины маломерных отрезков в зависимости от длины сдаваемой партии кабеля, %.
2. Строительная длина кабелей с резиновой изоляцией для всех напряжений 125 м.

Таблица 3.9.5. Наибольшая допустимая разность уровней кабелей с бумажной пропитанной изоляцией

$U_{\text{ном}}$, кВ	Пропитка изоляции	Кабели	Разность уровней, м
1 и 3	Вязкая	Небронированные: в алюминиевой оболочке в свинцовой оболочке Бронированные в алюминиевой или свинцовой оболочке	25 20 25
	Обедненная	Небронированные и бронированные: в алюминиевой оболочке в свинцовой оболочке	Без ограничения 100
6	Вязкая	Небронированные и бронированные: в алюминиевой оболочке в свинцовой оболочке	20 15
	Обедненная	Небронированные и бронированные в алюминиевой или свинцовой оболочке	Без ограничения

Продолжение табл. 3.9.5

$U_{\text{ном}}$, кВ	Пропитка изоляции	Кабели	Разность уровней, м
10	Вязкая	Небронированные и бронированные в алюминиевой или свинцовой оболочке	15
	Обедненная	То же	Без ограничения
20 и 35	Вязкая	Небронированные и бронированные в алюминиевой или свинцовой оболочке	15

Таблица 3.9.6. Электрическое сопротивление изоляции кабеля $R_{\text{из}}$

Кабель	$U_{\text{ном}}$, кВ	$R_{\text{из}}$, пересчитанное на 1 км длины при 20 °С, МОм
С бумажной пропитанной изоляцией	1 и 3	100
С обедненно-пропитанной изоляцией	6; 10; 20 и 35	200
С бумажной нестекающей изоляцией	6; 10 и 35	200
С изоляцией из ПВХ	0,66 и 1	7(0,005)
	3	12(0,001)
С изоляцией из полиэтилена	6 и 10	50 (0,05)
С резиновой изоляцией	До 6	150(50)
	10—35	200(100)
	0,66	50

Примечание. В скобках указано $R_{\text{из}}$, измеренное при длительно допустимой t нагрева жил кабелей при эксплуатации.

Таблица 3.9.7. Активные и реактивные сопротивления кабелей

Сечение жилы, мм ²	Активное сопротивление при 20 °С, Ом/км, жилы		Индуктивное сопротивление, Ом/км, кабеля напряжением, кВ			
	алюминевой	медной	1	6	10	20
10	2,94	1,79	0,073	0,11	0,122	—
16	1,84	1,12	0,068	0,102	0,113	—
25	1,17	0,72	0,066	0,091	0,099	0,135
35	0,84	0,51	0,064	0,087	0,095	0,129
50	0,59	0,36	0,063	0,083	0,09	0,119

Сечение жилы, мм ²	Активное сопротивление при 20 °С, Ом/км, жилы		Индуктивное сопротивление, Ом/км, кабеля напряжением, кВ			
	алюминиевой	медной	1	6	10	20
70	0,42	0,256	0,061	0,08	0,086	0,116
95	0,31	0,19	0,06	0,078	0,083	0,110
120	0,24	0,15	0,06	0,076	0,081	0,107
150	0,2	0,12	0,059	0,074	0,079	0,104
185	0,16	0,1	0,059	0,073	0,077	0,101
240	0,12	0,07	0,058	0,071	0,075	—

Таблица 3.9.8. Допустимая кратковременная перегрузка для кабелей напряжением до 10 кВ с бумажной пропитанной изоляцией

Коэффициент предварительной нагрузки	Вид прокладки	Допустимая перегрузка по отношению к номинальной в течение, ч		
		0,5	1,0	3,0
0,6	В земле	1,35	1,30	1,15
	В воздухе	1,25	1,15	1,10
	В трубах (в земле)	1,20	1,0	1,0
0,8	В земле	1,20	1,15	1,10
	В воздухе	1,15	1,10	1,05
	В трубах (в земле)	1,10	1,05	1,00

Таблица 3.9.9. Допустимая на период ликвидации послеаварийного режима перегрузка для кабелей напряжением до 10 кВ с бумажной изоляцией

Коэффициент предварительной нагрузки	Вид прокладки	Допустимая перегрузка по отношению к номинальной при длительности максимума, ч		
		1	3	6
0,6	В земле	1,5	1,35	1,25
	В воздухе	1,35	1,25	1,25
	В трубах (в земле)	1,30	1,20	1,15
0,8	В земле	1,35	1,25	1,20
	В воздухе	1,30	1,25	1,15
	В трубах (в земле)	1,20	1,15	1,10

Таблица 3.9.10. Емкостные токи замыкания на землю в кабельных сетях, А/км

Сечение жил кабеля, мм ²	$U_{\text{раб}}$, кВ, сети						
	6,3		6,6		10,5	21	36,75
	$U_{\text{ном}}$, кВ, кабелей нормального исполнения						
	6	10	6	10	10	20	35
25	0,47	0,37	0,49	0,39	0,62	1,88	—
35	0,54	0,43	0,57	0,45	0,71	2,1	—
50	0,63	0,49	0,66	0,51	0,81	2,33	—
70	0,73	0,57	0,77	0,59	0,84	2,66	3,5
95	0,85	0,66	0,89	0,69	1,1	2,88	3,9
120	0,95	0,74	1	0,77	1,23	3,55	4,6
150	1,07	0,82	1,12	0,85	1,36	3,9	5
185	1,18	0,9	1,2	0,94	1,5	4,2	—
240	1,31	1	1,37	1,05	1,67	—	—

Таблица 3.9.11. Сопротивление и зарядная мощность кабелей с бумажной изоляцией и вязкой пропиткой

Сечение жилы, мм ²	r_0 , Ом/км		Номинальное напряжение $U_{\text{ном}}$, кВ							
			6		10		20		35	
	Медь	Алюминий	x_0 , Ом/км	$q_{\text{св}}$, квар/км	x_0 , Ом/км	$q_{\text{св}}$, квар/км	x_0 , Ом/км	$q_{\text{св}}$, квар/км	x_0 , Ом/км	$q_{\text{св}}$, квар/км
10	1,84	3,1	0,110	2,3	—	—	—	—	—	—
16	1,15	1,94	0,102	2,6	0,113	5,9	—	—	—	—
25	0,74	1,24	0,091	4,1	0,099	8,6	0,135	24,8	—	—
35	0,52	0,89	0,087	4,6	0,095	10,7	0,129	27,6	—	—
50	0,37	0,62	0,083	5,2	0,09	11,7	0,119	31,8	—	—
70	0,26	0,443	0,080	6,6	0,086	13,5	0,116	35,9	0,137	86
95	0,194	0,326	0,078	8,7	0,083	15,6	0,110	40,0	0,126	95
120	0,153	0,258	0,076	9,5	0,081	16,9	0,107	42,8	0,120	99
150	0,122	0,206	0,074	10,4	0,079	18,3	0,104	47,0	0,116	112
185	0,099	0,167	0,073	11,7	0,077	20,0	0,101	51,0	0,113	115
240	0,077	0,129	0,071	13,0	0,075	21,5	—	—	—	—

Таблица 3.9.12. Сопротивление и зарядная мощность маслопаполненных кабелей с медными жилами

Сечение жилы, мм ²	r_0 , Ом/км	Номинальное напряжение $U_{ном}$, кВ			
		110		220	
		x_0 , Ом/км	$q_{с0}$, Мвар/км	x_0 , Ом/км	$q_{с0}$, Мвар/км
150	0,122	0,200	1,18	0,160	3,60
185	0,099	0,195	1,21	0,155	3,65
240	0,077	0,190	1,25	0,152	3,78
270	0,068	0,185	1,27	0,147	3,85
300	0,061	0,180	1,30	0,145	3,93
350	0,051	0,175	1,33	0,140	4,07
400	0,046	0,170	1,36	0,135	4,20
425	0,042	0,165	1,37	0,132	4,26
500	0,037	0,160	1,42	0,128	4,45
550	0,032	0,155	1,45	0,124	4,60
625	0,029	0,150	1,50	0,120	4,77
700	0,026	0,145	1,55	0,116	4,92
800	0,022	0,140	1,60	0,112	5,03

Значение $\text{tg}\delta$ берется по данным заводов-изготовителей и находится в пределах 0,003—0,006.

Таблица 3.9.13. Расчетные емкости фазы на землю и емкостные токи замыкания на землю для трехжильных кабелей с поясной изоляцией и секторными жилами

Номинальное сечение жил, мм ²	6 кВ		10 кВ	
	$C_{0л}$, мкФ/км	$I_{с0л}$, А/км	$C_{0л}$, мкФ/км	$I_{с0л}$, А/км
25	0,137	0,447	0,109	0,593
35	0,158	0,516	0,124	0,675
50	0,183	0,597	0,142	0,773
70	0,214	0,699	0,165	0,898
95	0,247	0,806	0,192	1,045
120	0,278	0,908	0,215	1,170
150	0,311	1,015	0,238	1,295
185	0,343	1,114	0,262	1,426
240	0,383	1,250	0,292	1,589

Таблица 3.9.14. Расчетные емкости фазы на землю и емкостные токи замыкания на землю для одножильных кабелей и трехжильных кабелей с отдельно изолированными свинцом или алюминием жилами

Номинальное сечение жил, мм ²	6 кВ		10 кВ	
	$C_{0л}$, мкФ/км	$I_{C0л}$, А/км	$C_{0л}$, мкФ/км	$I_{C0л}$, А/км
25	0,32	1,045	0,26	1,415
35	0,37	1,208	0,30	1,632
50	0,43	1,404	0,35	1,904
70	0,49	1,600	0,40	2,177
95	0,56	1,828	0,45	2,449
120	0,62	2,024	0,49	2,666
150	0,67	2,187	0,54	2,938
185	0,74	2,416	0,59	3,210
240	0,83	2,710	0,66	3,591
300	0,92	3,004	0,72	3,918

Таблица 3.9.15. Допустимый длительный ток для кабелей с медными жилами с бумажной пропитанной маслом каннфольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой оболочке, прокладываемых в земле

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей					
	одножильных до 1 кВ	двухжильных до 1 кВ	трехжильных напряжением, кВ			четырёхжильных до 1 кВ
			до 3	6	10	
6	—	80	70	—	—	—
10	140	105	95	80	—	85
16	175	140	120	105	95	115
25	235	185	160	135	120	150
35	285	225	190	160	150	175
50	360	270	235	200	180	215
70	440	325	285	245	215	265
95	520	380	340	295	265	310
120	595	435	390	340	310	350
150	675	500	435	390	355	395
185	755	—	490	440	400	450
240	880	—	570	510	460	—
300	1000	—	—	—	—	—
400	1220	—	—	—	—	—
500	1400	—	—	—	—	—
625	1520	—	—	—	—	—
800	1700	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.16. Допустимый длительный ток для кабелей с медными жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой оболочке, прокладываемых в воде

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей				четырёхжильных до 1 кВ
	трехжильных напряжением, кВ				
	до 3	6	10		
16	—	135	120	—	
25	210	170	150	195	
35	250	205	180	230	
50	305	255	220	285	
70	375	310	275	350	
95	440	375	340	410	
120	505	430	395	470	
150	565	500	450	—	
185	615	545	510	—	
240	715	625	585	—	

Таблица 3.9.17. Допустимый длительный ток для кабелей с медными жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой оболочке, прокладываемых в воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей					четырёхжильных до 1 кВ
	одножильных до 1 кВ	двужильных до 1 кВ	трехжильных напряжением, кВ			
			до 3	6	10	
6	—	55	45	—	—	—
10	95	75	60	55	—	60
16	120	95	80	65	60	80
25	160	130	105	90	85	100
35	200	150	125	110	105	120
50	245	185	155	145	135	145
70	305	225	200	175	165	185
95	360	275	245	215	200	215
120	415	320	285	250	240	260
150	470	375	330	290	270	300
185	525	—	375	325	305	340
240	610	—	430	375	350	—
300	720	—	—	—	—	—
400	880	—	—	—	—	—
500	1020	—	—	—	—	—
625	1180	—	—	—	—	—
800	1400	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.18. Допустимый длительный ток для кабелей с алюминиевыми жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой или алюминиевой оболочке, прокладываемых в земле

Сечение токопроводящей жилы, мм ³	Ток, А, для кабелей					
	одножильных до 1 кВ	двужильных до 1 кВ	трехжильных напряжением, кВ			четырёхжильных до 1 кВ
			до 3	6	10	
6	—	60	55	—	—	—
10	110	80	75	60	—	65
16	135	110	90	80	75	90
25	180	140	125	105	90	115
35	220	175	145	125	115	135
50	275	210	180	155	140	165
70	340	250	220	190	165	200
95	400	290	260	225	205	240
120	460	335	300	260	240	270
150	520	385	335	300	275	305
185	580	—	380	340	310	345
240	675	—	440	390	355	—
300	770	—	—	—	—	—
400	940	—	—	—	—	—
500	1080	—	—	—	—	—
625	1170	—	—	—	—	—
800	1310	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.19. Допустимый длительный ток для кабелей с алюминиевыми жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой оболочке, прокладываемых в воде

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей			
	трехжильных напряжением, кВ			четырёхжильных до 1 кВ
	до 3	6	10	
16	—	105	90	—
25	160	130	115	150
35	190	160	140	175
50	235	195	170	220
70	290	240	210	270
95	340	290	260	315
120	390	330	305	360
150	435	385	345	—
185	475	420	390	—
240	550	480	450	—

Таблица 3.9.20. Допустимый длительный ток для кабелей с алюминиевыми жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой или алюминиевой оболочке, прокладываемых в воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей					
	одножильных до 1 кВ	двухжильных до 1 кВ	трехжильных напряжением, кВ			четырёхжильных до 1 кВ
			до 3	6	10	
6	—	42	35	—	—	—
10	75	55	46	42	—	45
16	90	75	60	50	46	60
25	125	100	80	70	65	75
35	155	115	95	85	80	95
50	190	140	120	110	105	110
70	235	175	155	135	130	140
95	275	210	190	165	155	165
120	320	245	220	190	185	200
150	360	290	255	225	210	230
185	405	—	290	250	235	260
240	470	—	330	290	270	—
300	555	—	—	—	—	—
400	675	—	—	—	—	—
500	785	—	—	—	—	—
625	910	—	—	—	—	—
800	1080	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.21. Допустимый длительный ток для трехжильных кабелей напряжением 6 кВ с медными жилами с обедненнопропитанной изоляцией в общей свинцовой оболочке, прокладываемых в земле и воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей проложенных		Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей проложенных	
	в земле	в воздухе		в земле	в воздухе
16	90	65	70	220	170
25	120	90	95	265	210
35	145	110	120	310	245
50	180	140	150	355	290

Таблица 3.9.22. Допустимый длительный ток для трехжильных кабелей напряжением 6 кВ с алюминиевыми жилами с объединеннопропитанной изоляцией в общей свинцовой оболочке, прокладываемых в земле и воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей проложенных		Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей проложенных	
	в земле	в воздухе		в земле	в воздухе
16	70	50	70	170	130
25	90	70	95	205	160
35	110	85	120	240	190
50	140	110	150	275	225

Таблица 3.9.23. Допустимый длительный ток для кабелей с отдельно освинцованными медными жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и пестекающей массами изоляцией, прокладываемых в земле, воде, воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для трехжильных кабелей напряжением, кВ					
	20			35		
	при прокладке					
	в земле	в воде	в воздухе	в земле	в воде	в воздухе
25	110	120	85	—	—	—
35	135	145	100	—	—	—
50	165	180	120	—	—	—
70	200	225	150	—	—	—
95	240	275	180	—	—	—
120	275	315	205	270	290	205
150	315	350	230	310	—	230
185	355	390	265	—	—	—

Таблица 3.9.24. Допустимый длительный ток для кабелей с отдельно освинцованными алюминиевыми жилами с бумажной пропитанной маслоканифольной и пестекающей массами изоляцией, прокладываемых в земле, воде, воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для трехжильных кабелей напряжением, кВ					
	20			35		
	при прокладке					
	в земле	в воде	в воздухе	в земле	в воде	в воздухе
25	85	90	65	—	—	—
35	105	110	75	—	—	—
50	125	140	90	—	—	—

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для трехжильных кабелей напряжением, кВ					
	20			35		
	при прокладке					
	в земле	в воде	в воздухе	в земле	в воде	в воздухе
70	155	175	115	—	—	—
95	185	210	140	—	—	—
120	210	245	160	210	225	160
150	240	270	175	240	—	175
185	275	300	205	—	—	—

Таблица 3.9.25. Поправочный коэффициент на допустимый длительный ток для кабелей, проложенных в земле, в зависимости от удельного сопротивления земли

Характеристика земли	Удельное сопротивление, см · К/Вт	Поправочный коэффициент
Песок влажностью более 9 %, песчано-глинистая почва влажностью более 1 %	80	1,05
Нормальная почва и песок влажностью 7—9 %, песчано-глинистая почва влажностью 12—14 %	120	1,00
Песок влажностью более 4 и менее 7 %, песчано-глинистая почва влажностью 8—12 %	200	0,87
Песок влажностью до 4 %, каменистая почва	300	0,75

Таблица 3.9.26. Допустимый длительный ток для одножильных кабелей с медной жилой с бумажной пропитанной маслом канифольной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой оболочке, бронированных, прокладываемых в воздухе

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ		
	до 3	20	35
10	85/—	—	—
16	120/—	—	—
25	145/—	105/110	—
35	170/—	125/135	—
50	215/—	155/165	—
70	260/—	185/205	—
95	305/—	220/255	—

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ		
	до 3	20	35
120	330/—	245/290	240/265
150	360/—	270/330	265/300
185	385/—	290/360	285/335
240	435/—	320/395	315/380
300	460/—	350/425	340/420
400	485/—	370/450	—
500	505/—	—	—
625	525/—	—	—
800	550/—	—	—

*В числителе указаны токи для кабелей, расположенных в одной плоскости с расстоянием в свету 35—125 мм, в знаменателе — для кабелей, расположенных вплотную треугольником.

Таблица 3.9.27. Допустимый длительный ток для одножильных кабелей с алюминиевой жилой с бумажной пропитанной маслокапильной и нестекающей массой изоляцией в свинцовой или алюминиевой оболочке, небронированных, прокладываемых в воздухе


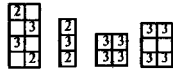
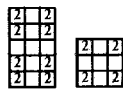

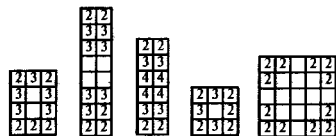

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ		
	до 3	20	35
10	65/—	—	—
16	90/—	—	—
25	110/—	80/85	—
35	130/—	95/105	—
50	165/—	120/130	—
70	200/—	140/160	—
95	235/—	170/195	—
120	255/—	190/225	185/205
150	275/—	210/255	205/230
185	295/—	225/275	220/255
240	335/—	245/305	245/290
300	355/—	270/330	260/330
400	375/—	285/350	—
500	390/—	—	—
625	405/—	—	—
800	425/—	—	—

*В числителе указаны токи для кабелей, расположенных в одной плоскости с расстоянием в свету 35—125 мм, в знаменателе — для кабелей, расположенных вплотную треугольником.

Таблица 3.9.28. Поправочный коэффициент на количество работающих кабелей, лежащих рядом в земле (в трубах или без труб)

Расстояние между кабелями в свету, мм	Коэффициент при количестве кабелей					
	1	2	3	4	5	6
100	1,00	0,90	0,85	0,80	0,78	0,75
200	1,00	0,92	0,87	0,84	0,82	0,81
300	1,00	0,93	0,90	0,87	0,86	0,85

Таблица 3.9.29. Допустимый длительный ток для кабелей 10 кВ с медными или алюминиевыми жилами сечением 95 мм², прокладываемых в блоках

Группа	Конфигурация блоков	№ канала	Ток I, А для кабелей	
			медных	алюминевых
I		1	191	147
II		2	173	133
		3	167	129
III		2	154	119
IV		2	147	113
		3	138	106
V		2	143	110
		3	135	104
		4	131	101
VI		2	140	103
		3	132	102
		4	118	91

Группа	Конфигурация блоков	№ канала	Ток I, А для кабелей	
			медных	алюми- ниевых
VII	<pre> 2 2 3 3 3 3 4 4 4 4 3 3 3 3 2 2 </pre>	2	136	105
		3	132	102
		4	119	92
VIII	<pre> 2 3 3 3 2 2 3 3 3 2 2 3 3 3 2 2 3 2 2 2 3 2 3 2 3 3 3 2 2 3 3 3 2 2 3 3 2 2 3 2 2 2 3 3 2 2 3 2 </pre>	2	135	104
		3	124	96
		4	104	80
IX	<pre> 2 3 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 3 4 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 3 3 3 3 3 3 4 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 3 3 3 3 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 2 4 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 2 3 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 </pre>	2	135	104
		3	118	91
		4	100	77
X	<pre> 2 3 2 3 4 3 3 4 3 3 4 3 3 4 3 2 3 2 </pre>	2	133	102
		3	116	90
		4	81	62
XI	<pre> 2 3 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 2 3 2 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 3 3 4 4 2 3 3 2 2 3 3 3 3 2 2 3 3 3 3 2 2 3 3 3 3 2 2 3 2 </pre>	2	129	99
		3	114	88
		4	79	55

Таблица 3.9.30. Поправочный коэффициент α на сечение кабеля

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Коэффициент для номера канала в блоке			
	1	2	3	4
25	0,44	0,46	0,47	0,51
35	0,54	0,57	0,57	0,60
50	0,67	0,69	0,69	0,71
70	0,81	0,84	0,84	0,85
95	1,00	1,00	1,00	1,00
120	1,14	1,13	1,13	1,12
150	1,33	1,30	1,29	1,26
185	1,50	1,46	1,45	1,38
240	1,78	1,70	1,68	1,55

Таблица 3.9.31. Допустимый длительный ток для кабелей с алюминиевыми жилами с резиновой или пластмассовой изоляцией в свинцовой, поливинилхлоридной и резиновой оболочках, бронированных и небронированных

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для кабелей				
	одно- жильных	двухжильных		трехжильных	
	при прокладке				
	в воздухе	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле
2,5	23	21	34	19	29
4	31	29	42	27	38
6	38	38	55	32	46
10	60	55	80	42	70
16	75	70	105	60	90
25	105	90	135	75	115
35	130	105	160	90	140
50	165	135	205	110	175
70	210	165	245	140	210
95	250	200	295	170	255
120	295	230	340	200	295
150	340	270	390	235	335
185	390	310	440	270	385
240	465	—	—	—	—

Примечание. Допустимые длительные токи для четырехжильных кабелей с пластмассовой изоляцией на напряжение до 1 кВ могут выбираться по табл. 3.9.31., как для трехжильных кабелей, но с коэффициентом 0,92.

Таблица 3.9.32. Допустимый длительный ток для переносных планговых легких и средних шнуров, переносных планговых тяжелых кабелей, шахтных гибких планговых, прожекторных кабелей и переносных проводов с медными жилами

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для шнуров, проводов и кабелей		
	одножильных	двухжильных	трехжильных
0,5	—	12	—
0,75	—	16	14
1,0	—	18	16
1,5	—	23	20
2,5	40	33	28
4	50	43	36
6	65	55	45
10	90	75	60
16	120	95	80
25	160	125	105
35	190	150	130
50	235	185	160
70	290	235	200

*Токи относятся к шнурам, проводам и кабелям с нулевой жилой и без нее.

Таблица 3.9.33. Снижающий коэффициент для проводов и кабелей, прокладываемых в коробах

Способ прокладки	Количество проложенных проводов и кабелей		Снижающий коэффициент для проводов и кабелей, питающих	
	одножильных	многожильных	отдельные электроприемники с коэффициентом использования до 0,7	группы электроприемников и отдельные приемники с коэффициентом использования более 0,7
Многослойно и пучками	—	До 4	1,0	—
	2	5—6	0,85	—
	3—9	7—9	0,75	—
	10—11	10—11	0,7	—
	12—14	12—14	0,65	—
	15—18	15—18	0,6	—
Однослойно	2—4	2—4	—	0,67
	5	5	—	0,6

Таблица 3.9.34. Основные расчетные данные трехфазных кабелей с медными жилами

Напряжение, кВ	Сечение жилы, мм ²	Длительно допустимая токовая нагрузка, А		Потери в одном кабеле при полной нагрузке, кВт/км	Длина кабеля на 1 % потери напряжения, м
		При прокладке в траншее	При прокладке на конструкциях		
6	10	80	55	41	310
	16	105	65	46	370
	25	135	90	47	445
	35	160	110	49	524
	50	200	145	52	600
	70	245	175	59	690
	95	295	215	61	790
	120	340	250	64	865
	150	390	290	66	935
	185	440	325	70	1020
	240	510	375	72	1150
10	16	95	60	38	535
	25	120	85	37	650
	35	150	105	43	730
	50	180	135	44	860
	70	215	165	45	1010
	95	265	200	49	1120
	120	310	240	53	1210
	150	355	270	54	1320
	185	400	305	58	1440
	240	460	350	60	1570

Таблица 3.9.35. Основные расчетные данные трехфазных кабелей с алюминиевыми жилами

Напря- жение, кВ	Сечение жила, мм ²	Длительно допустимая токо- вая нагрузка, А		Потери в одном кабеле при полной нагрузке, кВт/км	Длина кабеля на 1 % поте- ри напряже- ния, м
		При прокладке в траншее	При прокладке на конструкциях		
6	10	60	42	40	185
	16	80	50	45	220
	25	105	70	50	260
	35	125	85	51	310
	50	155	110	54	360
	70	190	135	59	410
	95	225	165	61	470
	120	260	190	64	510
	150	300	225	67	560
	185	340	250	69	600
	240	390	290	70	680
10	16	75	46	36	400
	25	90	65	39	510
	35	115	80	42	560
	50	140	105	44	660
	70	165	130	44	780
	95	205	155	50	860
	120	240	185	54	930
	150	275	210	56	1010
	185	310	235	57	1100
		240	355	270	58

Таблица 3.9.36. Допустимый длительный ток для переносных планговых с медными жилами с резиновой изоляцией кабелей для торфопредприятий

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ		
	0,5	3	6
6	44	45	47
10	60	60	65
16	80	80	85
25	100	105	105
35	125	125	130
50	155	155	160
70	190	195	—

*Токи относятся к кабелям с нулевой жилой и без нее.

Таблица 3.9.37. Допустимый длительный ток для планговых с медными жилами с резиновой изоляцией кабелей для передвижных электроприемников

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ		Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для кабелей напряжением, кВ	
	3	6		3	6
16	85	90	70	215	220
25	115	120	95	260	265
35	140	145	120	305	310
50	175	180	150	345	350

*Токи относятся к кабелям с нулевой жилой и без нее.

Таблица 3.9.38. Допустимый длительный ток для проводов с медными жилами с резиновой изоляцией для электрифицированного транспорта 1,3 и 4 кВ

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А	Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А	Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А
1	20	16	115	120	390
1,5	25	25	150	150	445
2,5	40	35	185	185	505
4	50	50	230	240	590
6	65	70	285	300	670
10	90	95	340	350	745

Таблица 3.9.39. **Наименьшее расстояние для кабельных сооружений**

Расстояние	Наименьшие размеры, мм, при прокладке	
	в туннелях, галереях, кабельных этажах и на эстакадах	в кабельных каналах и двойных полах
Высота в свету	1800	Не ограничивается, но не более 1200 мм
По горизонтали в свету между конструкциями при двустороннем их расположении (ширина прохода)	1000	300 при глубине до 0,6 м; 450 при глубине более 0,6 до 0,9 м; 600 при глубине более 0,9 м
По горизонтали в свету от конструкции до стены при одностороннем расположении (ширина прохода)	900	То же
По вертикали между горизонтальными конструкциями*:		
для силовых кабелей напряжением:	200	150
до 10 кВ		
20—35 кВ	250	200
110 кВ и выше	300**	250
для контрольных кабелей и кабелей связи, а также силовых сечением до $3 \times 25 \text{ мм}^2$ напряжением до 1 кВ		100
Между опорными конструкциями (консолями) по длине сооружения		800—1000
По вертикали и горизонтали в свету между одиночными силовыми кабелями напряжением до 35 кВ***		Не менее диаметра кабеля
По горизонтали между контрольными кабелями и кабелями связи***		Не нормируется
По горизонтали в свету между кабелями напряжением 110 кВ и выше	100	Не менее диаметра кабеля

*Полезная длина консоли должна быть не более 500 мм на прямых участках трассы.
 **При расположении кабелей треугольником 250 мм.
 ***В том числе для кабелей, прокладываемых в кабельных шахтах.

Таблица 3.9.40. **Наименьшее расстояние от кабельных эстакад и галерей до зданий и сооружений**

Сооружение	Нормируемое расстояние	Наименьшие размеры, м
<i>При параллельном следовании, по горизонтали</i>		
Здания и сооружения с глухими стенами	От конструкции эстакады и галереи до стены здания и сооружения	Не нормируется
Здания и сооружения, имеющие стены с проемами	То же	2
Внутризаводская неэлектрифицированная железная дорога	От конструкции эстакады и галереи до габарита приближения строений	1 м для галерей и проходных эстакад; 3 м для непроходных эстакад
Внутризаводская автомобильная дорога и пожарные проезды	От конструкции эстакады и галереи до бордюрного камня, внешней бровки или подошвы кювета дороги	2
Канатная дорога	От конструкции эстакады и галереи до габарита подвижного состава	1
Надземный трубопровод	От конструкции эстакады и галереи до ближайших частей трубопровода	0,5
Воздушная линия электропередачи	От конструкции эстакады и галереи до проводов	2.5.114 ПУЭ
<i>При пересечении, по вертикали</i>		
Внутризаводская неэлектрифицированная железная дорога	От нижней отметки эстакады и галереи до головки рельса	5,6
Внутризаводская электрифицированная железная дорога	От нижней отметки эстакады и галереи:	
	до головки рельса	7,1
	до наивысшего провода или несущего троса контактной сети	3
Внутризаводская автомобильная дорога (пожарный проезд)	От нижней отметки эстакады и галереи до полотна автомобильной дороги (пожарного проезда)	4,5
Надземный трубопровод	От конструкции эстакады и галереи до ближайших частей трубопровода	0,5
Воздушная линия электропередачи	От конструкции эстакады и галереи до проводов	2.5.113 ПУЭ
Воздушная линия связи и радиификации	То же	1,5

Таблица 3.9.41. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты кабелей марки АСГ на напряжение 1 кВ

Сечение токопроводящих жил, мм ²	Ток, А, при частоте, Гц					
	500	1000	2500	4000	8000	10000
2 × 25	100	80	66	55	47	45
2 × 35	115	95	75	65	55	50
2 × 50	130	105	84	75	62	60
2 × 70	155	130	100	90	75	70
2 × 95	180	150	120	100	85	80
2 × 120	200	170	135	115	105	90
2 × 150	225	185	150	130	110	105
3 × 25	115	95	75	60	55	50
3 × 35	135	110	85	75	65	60
3 × 50	155	130	100	90	75	70
3 × 70	180	150	120	100	90	80
3 × 95	205	170	135	120	100	95
3 × 120	230	200	160	140	115	110
3 × 150	250	220	180	150	125	120
3 × 185	280	250	195	170	140	135
3 × 240	325	285	220	190	155	150
3 × 50 + 1 × 25	235	205	160	140	115	110
3 × 70 + 1 × 35	280	230	185	165	135	130
3 × 95 + 1 × 50	335	280	220	190	160	150
3 × 120 + 1 × 50	370	310	250	215	180	170
3 × 150 + 1 × 70	415	340	280	240	195	190
3 × 185 + 1 × 70	450	375	300	255	210	205

Таблица 3.9.42. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты кабелей марки СГ на напряжение 1 кВ

Сечение токопроводящих жил, мм ²	Ток, А, при частоте, Гц					
	500	1000	2500	4000	8000	10000
2 × 25	115	95	76	70	57	55
2 × 35	130	110	86	75	65	60
2 × 50	150	120	96	90	72	70
2 × 70	180	150	115	105	90	85
2 × 95	205	170	135	120	100	95
2 × 120	225	190	150	130	115	105
2 × 150	260	215	170	150	130	120
3 × 25	135	110	90	75	65	60
3 × 35	159	125	100	90	75	70

Сечение токопроводящих жил, мм ²	Ток, А, при частоте, Гц					
	500	1000	2500	4000	8000	10000
3 × 50	180	150	115	105	90	85
3 × 70	210	170	135	120	105	95
3 × 95	265	195	155	140	115	110
3 × 120	285	230	180	165	135	130
3 × 150	305	260	205	180	155	145
3 × 185	340	280	220	200	165	160
3 × 240	375	310	250	225	185	180
3 × 50 + 1 × 25	290	235	185	165	135	130
3 × 70 + 1 × 35	320	265	210	190	155	150
3 × 95 + 1 × 50	385	325	250	225	190	180
3 × 120 + 1 × 50	430	355	280	250	210	200
3 × 150 + 1 × 70	470	385	310	275	230	220
3 × 185 + 1 × 70	510	430	340	300	250	240

Таблица 3.9.43. Выбор видов электропроводок, способов прокладки проводов и кабелей

Условия окружающей среды	Вид электропроводки и способ прокладки	Провода и кабели
<i>Открытые электропроводки</i>		
Сухие и влажные помещения	На роликах и клицах	Незащищенные одножильные провода
Сухие помещения	То же	Скрученные двухжильные провода
Помещения всех видов и наружные установки	На изоляторах, а также на роликах, предназначенных для применения в сырых местах. В наружных установках ролики для сырых мест (больших размеров) допускается применять только в местах, где исключена возможность непосредственного попадания на электропроводку дождя или снега (под навесами)	Незащищенные одножильные провода
Наружные установки	Непосредственно по поверхности стен, потолков и на струнах, полосах и других несущих конструкциях	Кабель в неметаллической и металлической оболочках

Условия окружающей среды	Вид электропроводки и способ прокладки	Провода и кабели
Помещения всех видов	То же	Незащищенные и защищенные одно- и многожильные провода. Кабели в неметаллической и металлической оболочках
Помещения всех видов и наружные установки	На лотках и в коробах с открываемыми крышками	То же
Помещения всех видов и наружные установки (только специальные провода с несущим тросом для наружных установок или кабели)	На тросах	Специальные провода с несущим тросом. Незащищенные и защищенные одно- и многожильные провода. Кабели в неметаллической и металлической оболочках
<i>Скрытые электропроводки.</i>		
Помещения всех видов и наружные установки	<p>В неметаллических трубах из сгораемых материалов (несамозатухающий полиэтилен и т. п.). В замкнутых каналах строительных конструкций. Под штукатуркой.</p> <p>Исключения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Запрещается применение изоляционных труб с металлической оболочкой в сырых, особо сырых помещениях и наружных установках. 2. Запрещается применение стальных труб и стальных глухих коробов с толщиной стенок 2 мм и менее в сырых, особо сырых помещениях и наружных установках 	Незащищенные и защищенные одно- и многожильные провода. Кабели в неметаллической оболочке
Сухие, влажные и сырые помещения	Замонотиченно в строительных конструкциях при их изготовлении	Незащищенные провода

Условия окружающей среды	Вид электропроводки и способ прокладки	Провода и кабели
<p>Помещения всех видов и наружные установки</p>	<p><i>Открытые и скрытые электропроводки</i></p>	
	<p>В металлических гибких рукавах. В стальных трубах (обыкновенных и тонкостенных) и глухих стальных коробах. В неметаллических трубах и неметаллических глухих коробах из трудносгораемых материалов. В изоляционных трубах с металлической оболочкой.</p> <p>Исключения: 1. Запрещается применение изоляционных труб с металлической оболочкой в сырых, особо сырых помещениях и наружных установках. 2. Запрещается применение стальных труб и стальных глухих коробов с толщиной стенок 2 мм и менее в сырых, особо сырых помещениях и наружных установках</p>	<p>Незащищенные и защищенные одно- и многожильные провода. Кабели в неметаллической оболочке</p>

Таблица 3.9.44. Выбор видов электропроводок и способов прокладки проводов и кабелей по условиям пожарной безопасности

Вид электропроводки и способ прокладки по основаниям и конструкциям		Провода и кабели
из сгораемых материалов	из несгораемых или трудносгораемых материалов	
<p><i>Открытые электропроводки</i></p>		
<p>На роликах, изоляторах или с подкладкой несгораемых материалов¹</p>	<p>Непосредственно</p>	<p>Незащищенные провода; защищенные провода и кабели в оболочке из сгораемых материалов</p>
<p>Непосредственно</p>	<p>»</p>	<p>Защищенные провода и кабели в оболочке из несгораемых и трудносгораемых материалов</p>

Вид электропроводки и способ прокладки по основаниям и конструкциям		Провода и кабели
из сгораемых материалов	из негоряемых или трудногоряемых материалов	
В трубах и коробах из негоряемых материалов	В трубах и коробах из трудногоряемых и негоряемых материалов	Незащищенные и защищенные провода и кабели в оболочке из сгораемых, трудногоряемых материалов
<i>Скрытые электропроводки</i>		
С подкладкой негоряемых материалов ¹ и последующим оштукатуриванием или защитой со всех сторон сплошным слоем других негоряемых материалов	Непосредственно	Незащищенные провода; защищенные провода и кабели в оболочке из сгораемых материалов
С подкладкой негоряемых материалов ¹	»	Защищенные провода и кабели в оболочке из трудногоряемых материалов
Непосредственно	»	То же из негоряемых
В трубах и коробах из трудногоряемых материалов - с подкладкой под трубы и короба негоряемых материалов ¹ и последующим заштукатуриванием ²	В трубах и коробах: из сгораемых материалов — замоноличенно, в бороздах и т. п., в сплошном слое негоряемых материалов ³	Незащищенные провода и кабели в оболочке из сгораемых, трудногоряемых и негоряемых материалов
То же из негоряемых материалов — непосредственно	То же из трудногоряемых и негоряемых материалов — непосредственно	
<p>¹Подкладка из негоряемых материалов должна выступать с каждой стороны провода, кабеля, трубы или короба не менее чем на 10 мм.</p> <p>²Заштукатуривание трубы осуществляется сплошным слоем штукатурки, алебаstra и т. п. толщиной не менее 10 мм над трубой.</p> <p>³Сплошным слоем негоряемого материала вокруг трубы (короба) может быть слой штукатурки, алебастрового, цементного раствора или бетона толщиной не менее 10 мм.</p>		

Таблица 3.9.45. Характеристики проводов, шнуров и кабелей с медными и алюминиевыми жилами и резиновой или полихлорвиниловой изоляцией

Марка	Характеристика	Номинальное напряжение, В	Сечение, мм ²
ПРТО-2000	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, одно- и многожильный в общей оплетке из хлопчатобумажной пряжи для прокладки в стальных трубах (двух- и трехжильные провода могут иметь нулевую жилу)	2000	Одножильные 1—500. Двух-, трех- и четырехжильные 1—120
АПРТО-2000	То же, с алюминиевыми жилами	2000	Одножильные 2,5—400
ПРТО-500	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, одно- и многожильный в общей оплетке из хлопчатобумажной пряжи для прокладки в стальных трубах	500	То же, что и ПРТО-2000
АПРТО-500	То же, с алюминиевыми жилами	500	То же, что и АПРТО-2000
ПР-500	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, одножильный в пропитанной оплетке из хлопчатобумажной пряжи	500	Одножильные 0,75—400
АПР-500	То же, с алюминиевыми жилами	500	Одножильные 2,5—400
ПРГ-500	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, гибкий, одножильный в пропитанной оплетке из хлопчатобумажной пряжи	500	Одножильные 0,75—400
ТПРФ	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией в трубчатой металлической оболочке	500	Одно-, двух-, трех- и четырехжильные 1—10
ПРП	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией в металлической оплетке	500	Одно-, двух-, трех- и четырехжильные 1—95
ПРД	Провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, двухжильный (шнуроподобный)	380	0,5—6
АР	Арматурный провод с медной жилой, с резиновой изоляцией, одножильный (допускается для зарядки светильников, устанавливаемых в помещениях без повышенной опасности)	220	0,5 и 0,75

Продолжение табл. 3.9.45

Марка	Характеристика	Номинальное напряжение, В	Сечение, мм ²
АРД	Арматурный провод с медными жилами, с резиновой изоляцией, двухжильный (допускается для зарядки светильников, устанавливаемых в помещениях без повышенной опасности)	220	0,5 и 0,75
ПВ	Провод одножильный с медной жилой, с полихлорвиниловой изоляцией (предназначен преимущественно для прокладки на роликах или изоляторах внутри зданий. Допускается прокладка в трубах)	500	0,75—95
ПГВ	То же, гибкий	500	0,75—95
АПВ	То же, с алюминиевыми жилами	500	2,5—95
ППВ	Провод с медными параллельно уложенным жилами, изолированным полихлорвиниловым пластиком	500	Двух- и трехжильные 0,75—2,5
АППВ	То же, с алюминиевыми жилами	500	Двух- и трехжильные 2,5—4
АПН	Провод с алюминиевыми параллельно уложенными жилами, изолированными найритовой изоляцией	500	Одножильные 2,5—6 Двух- и трехжильные 2,5—4
АТРГ	Провод для тросовых электропроводок внутри и вне помещений, с алюминиевыми жилами и найритовой изоляцией (жилы провода обвиты вокруг стального троса). Не допускается применять во взрывоопасных помещениях и во взрывоопасных наружных установках	500	Трехжильные 4—6 Четырехжильные 4—25
ШР	Шнур с медными жилами, с резиновой изоляцией, двухжильный	220	0,5—1,5
КПРТ	Кабель с медными жилами, с резиновой изоляцией в шланговой оболочке	500	Одно-, двух-, трех- и четырехжильные 2,5—70

Марка	Характеристика	Номинальное напряжение, В	Сечение, мм ²
СРГ, СРБ, СРП, СРБГ, СРПГ, АСРГ, АСРБ, АСРБГ, АСРП, АСРПГ	Кабель с медными жилами, одно-, двух-, трех- и четырехжильный, с резиновой изоляцией, оцинкованный, голый (Г), бронированный глоскими стальными лентами (Б) или стальными проволоками (П)	500	Одножильные 1—240, двух-, трех и четырехжильные 4—185
ВРБ, ВРГ, ВРБГ, АВРГ, АВРБГ	То же, в полихлорвиниловой оболочке вместо свинцовой (обозначения, аналогичные обозначениям оцинкованных кабелей с резиновой изоляцией)	500	ВРБ и ВРБГ двух- и трехжильные 1—185; ВРГ одножильный 1—240; двух-, трех- и четырехжильные 1—185
НРБ, НРГ, НРБГ, АНРБ, АНРГ, АНРБГ	То же, в резиновой маслястойкой и негорючей оболочке	500	Двух-, трех- и четырехжильные 4—185

Таблица 3.9.46. Наименьшие сечения токопроводящих жил кабелей и проводов в электропроводах

Проводники	Сечение, мм ²	
	медных	алюминиевых
Шнуры для присоединения бытовых электроприемников	0,35	—
Кабели для присоединения переносных и передвижных электроприемников в промышленных установках	0,75	—
Скрученные двухжильные провода с многопроволочными жилами для стационарной прокладки на роликах	1	—
Незащищенные изолированные провода для стационарной электропроводки внутри помещений:		
непосредственно по основаниям, на роликах, клицах и тросах	1	2,5
на лотках, в коробах (кроме глухих):		
для жил, присоединяемых к винтовым зажимам	1	2
для жил, присоединяемых пайкой:		
однопроволочных	0,5	—
многопроволочных (гибких)	0,35	—
на изоляторах	1,5	4

Проводники	Сечение, мм ²	
	мед-ных	алюми-невых
Незащищенные изолированные провода в наружных электропроводах:		
по стенам, конструкциям или опорам на изоляторах;	2,5	4
вводы от воздушной линии		
под навесами на роликах	1,5	2,5
Незащищенные и защищенные изолированные провода и кабели в трубах, металлических рукавах и глухих коробах	1	2
Кабели и защищенные изолированные провода для стационарной электропроводки (без труб, рукавов и глухих коробов):		
для жил, присоединяемых к винтовым зажимам	1	2
для жил, присоединяемых пайкой:		
однопроволочных	0,5	—
многопроволочных (гибких)	0,35	—
Защищенные и незащищенные провода и кабели, прокладываемые в замкнутых каналах или замоноличенно (в строительных конструкциях или под штукатуркой)	1	2

Таблица 3.9.47. Типоразмеры контрольных кабелей

Марка кабеля	Номинальное сечение жилы, мм ²					
	0,75	1	1,5	2,5	4	6
	Число жил в кабеле					
КРСГ, КРСБ, КРСБГ	—	4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37				4, 7, 10
КРСК	—	10, 14, 19, 27, 37		7, 10, 14, 19, 27, 37		7, 10
КРВГ, КРВГЭ, КРВБ, КРВГ-ХЛ, КРНБ, КРВБГ, КРВББГ, КРНГ, КРНБГ, КРНББГ, КРНБн, КВВБн, КпсВБн, КРВБн	4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37, 52			4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37		4, 7, 10

Марка кабеля	Номинальное сечение жилы, мм ²					
	0,75	1	1,5	2,5	4	6
	Число жил в кабеле					
КВВГ, КВВГЭ, КВВБ, КВВБГ, КВВБ6Г, КВВГ-ХЛ, КВББШв, КПВГ, КПВБ, КПВБсГ, КПВБГ, КПББШв, КПсВГ, КПсВГЭ, КПсВБГ, КПсВБ6Г, КПсББШв	4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37, 52, 61			4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37		4, 7, 10
КВВГ-П, КПсВГП, КПВГ-П	—			4		—
АКВВГ-П, АКПсВГ-П, АКПВГ-П, АКВВГ-ХЛ	—			4		—
КППБШв, КВПБШв, КПсПБШв	10, 14, 19, 27, 37			7, 10, 14, 19, 27, 37		7, 10
АКРКГ, АКРБГЭ, АКРВБ, АКРВБГ, АКРВБ6Г, АКРВГ-ХЛ, АКРНГ, АКРНБ, АКРНБГ, АКВВГ, АКРНБ6Г, АКВВГЭ, АКВВБГ, АКВВБ6Г, АКВББШв, АКПВГ, АКПВБ, АКПВБГ, АКПББШв, АКПсВГ, АКПсВГЭ, АКПсВБ, АКПсВБГ, КПсВБ6Г, АКПсББШв, АКПВБ6Г, АКВВБ	—			4, 5, 7, 10, 14, 19, 27, 37		4, 7, 10

Кабели всех марок могут быть проложены на открытом воздухе при защите от механических повреждений и воздействия прямых солнечных лучей. Кабели, бронированные двумя стальными лентами и имеющие наружный покров (за исключением негорючего), рекомендуется прокладывать в земле (траншеях). Растягивающие усилия недопустимы для кабелей всех марок. Кабели с негорючим наружным покровом рекомендуют для прокладки в шахтах и внутри пожароопасных помещений.

Таблица 3.9.48. Характеристики муфт

Марка муфты	Характеристика муфты	Напряжение, кВ
СЭ	Соединительная эпоксидная муфта с корпусом, имеющим поперечный разъем	1, 6, 10
СЭв	То же с корпусом, имеющим продольный разъем в вертикальной плоскости	1, 6, 10
СЭС	Соединительная эпоксидная муфта, отливаемая в съемной пластмассовой или металлической форме	До 1
СЭм	Соединительная муфта эпоксидная малогабаритная с пластмассовым корпусом для кабелей с однопроволочными алюминиевыми жилами	До 1
СЧ	Соединительная чугунная муфта	До 1
СЧм	То же малогабаритная	До 1
ОЧт	Ответвительная чугунная Т-образная муфта для ответвления кабеля под углом 90°	До 1
ОЧу	То же У-образная для ответвления кабелей под углом 30°	До 1
ОЧк	Ответвительная чугунная крестообразная муфта для ответвления двух кабелей	До 1
СС	Соединительная свинцовая муфта с подмоткой из бумажных роликов и рулонов	6—10
ССсл	То же, но с подмоткой из самосклеивающихся лент	6—10
СА	Соединительная алюминиевая муфта с подмоткой из бумажных роликов и рулонов	6—10
САсл	То же, но с подмоткой из самосклеивающихся лент	6—10
СЛО	Соединительная латунная однофазная муфта	20, 35
ССО	Соединительная свинцовая однофазная муфта	20, 35
СтЭО	Стопорная латунная однофазная муфта с эпоксидным стопорным барьером	20,35
КНА	Концевая муфта наружной установки с алюминиевым корпусом	6, 10
КНЧ	То же с чугунным корпусом	6, 10
КНСт	То же со стальным корпусом	6, 10
КМА	Концевая мачтовая муфта наружной установки с алюминиевым корпусом	6, 10
КМЧ	То же с чугунным корпусом	6, 10
КНЭ	Концевая эпоксидная муфта наружной установки	1, 6, 10
3КМЧ, 4КМЧ	Концевые мачтовые муфты с чугунным корпусом для трех- и четырехжильных кабелей	1
КНО	Концевая однофазная муфта наружной установки	20, 35
КНОк	То же с компенсатором	20, 35
КНОЭц	Концевая однофазная муфта наружной установки из эпоксидного циклоалифатического компаунда	20, 35
КВЭО	Концевая муфта внутренней установки эпоксидная однофазная	20, 35
КНОЭф	Концевая однофазная муфта для оконцевания в наружных установках кабелей для электрофильтров	35

Марка муфты	Характеристика муфты	Напряжение, кВ
	Для кабелей с пластмассовой изоляцией	
ПСсл	Соединительная муфта из самосклеивающихся лент для кабелей при прокладке в земле или в кабельных сооружениях	1, 3, 6, 10
ПСОсл	Соединительная однофазная муфта из самосклеивающихся лент при прокладке в земле или кабельных сооружениях	10, 35
ПСвсл-Кв-6	Соединительная муфта из самосклеивающихся лент для подводных кабелей с круглой проволочной броней в защитном подводном кожухе	6
ПСвел-Кб-6	То же без защитного кожуха с кольцами для крепления брони	6
ПСовсл-Кв-35	Соединительная муфта из самосклеивающихся лент для подводных одножильных кабелей с круглой проволочной броней в защитном подводном кожухе	35
ПСовсл-Кб-35	Соединительная муфта для подводных одножильных кабелей без защитного кожуха с кольцами для крепления брони	35
ПОЭт	Ответвительная эпоксидная муфта Т-образной формы	До 1
ЗПКМЧ, 4ПКМЧ	Чугунные концевые мачтовые муфты для оконцевания в наружных установках соответственно трех- и четырехжильных кабелей	До 1
ПKNв, ПКВв	Концевые муфты для подводных кабелей с круглой проволочной броней для применения в наружных установках и внутри помещений	6
ПКНОВ	Концевая муфта с металлическим корпусом и фарфоровым изолятором для подводных одножильных кабелей с полиэтиленовой изоляцией и круглой проволочной броней для наружной установки	35
ПКВЭОВ	Концевая эпоксидная муфта внутренней установки для подводных одножильных кабелей с круглой проволочной броней	35
ПKNP	Концевая муфта наружной установки из резины (эластомера)	1, 6
ПKNPO ПСЭЛО	То же однофазная Соединительная эпоксидная муфта с латунным корпусом для соединения одножильных кабелей сечением 1000 и 1500 мм ² внутри помещений, в земле и кабельных сооружениях	10, 35 6, 10
ПKNЭО	Концевая эпоксидная муфта наружной установки для оконцевания одножильных кабелей сечением 1000 и 1500 мм ²	6, 10
ПКВО	Концевая муфта внутренней установки с подмоткой из липкой поливинилхлоридной ленты для оконцевания внутри помещения одножильных кабелей сечением 1000 и 1500 мм ²	6, 10

Марка муфты	Характеристика муфты	Напряжение, кВ
СПЧсл	Переходная чугунная муфта с подмоткой из самоклеивающихся лент для соединения кабелей с пластмассовой изоляцией с кабелями с бумажной изоляцией	До 1
СПСсл	Переходная свинцовая муфта с подмоткой из самоклеивающихся лент для соединения кабелей с пластмассовой изоляцией с кабелями с бумажной изоляцией	6, 10
ПСо	То же для соединения трехжильного кабеля с бумажной изоляцией с тремя одножильными кабелями с пластмассовой изоляцией	10
СПЛОсл-35	Переходная однофазная латунная муфта с подмоткой из самоклеивающихся лент для соединения кабелей с пластмассовой изоляцией с кабелями с бумажной изоляцией	35

Таблица 3.9.49. Типоразмеры силовых кабелей с повышенной температурой нагрева

Марка кабеля	Число жил	Сечение жил кабелей, мм ² , при номинальном напряжении, кВ			
		1	6	10	35
ААГУ, ААШвУ, ААШпУ, ААШпсУ	1	10—800	—	—	120—400
АСГУ, АСКлУ, СГУ, СКЛу, СБУ, СБГУ, АСБУ, АСБГУ	1	10—800	—	—	120—400
ЦААШвУ, ЦААШпсУ, ЦАСШвУ, ЦСШвУ	1	—	—	—	120—400
ААГУ, ААШвУ, ААШпУ, ААШпсУ, ААБлУ, ААБ2лУ	3	6—240	10—240	16—240	—
АСГУ, АСБУ, АСБГУ, АСПУ, АСПлУ, АСБлУ, АСКлУ, СГУ, СБУ, СБлУ, СБнУ, СБ2лУ, СБГУ, СПУ, СПлУ, СКлУ	3 и 4*	6—240	10—240	16—240	—
ЦААШвУ, ЦААШпсУ, ЦААБлУ, ЦААБ2лУ, ЦАСПлУ, ЦСБУ, ЦСБГУ, ЦСБлУ, ЦСПлУ, ЦСПнУ, ЦАСБнУ, ЦСПБнУ, ЦАСБГУ, ЦАСБУ, АОСБУ, АОСБГУ, АОСКУ, ОСБУ, ОСБГУ, ОСКУ, ЦАОСБУ, ЦАОСБГУ, ЦОСБУ, ЦОСБГУ	3	—	25—185	25—185	—
АОСБУ, АОСБГУ, АОСКУ, ЦАОСБУ, ЦАОСБГУ, ЦОСБУ, ЦОСБГУ	3	—	—	—	120—150

*Только на напряжение 1 кВ.

Таблица 3.9.50. Типоразмеры маслонаполненных кабелей напряжением 110—500 кВ

Номинальное напряжение кабеля, кВ	Номинальное сечение жилы кабелей, мм ²	
	низкого давления	высокого давления
110	120, 150, 185, 240(270), 300(350), 400, 500 (550), 625, 800	120, 150, 185, 240 (270), 300, 500(550), 625 (700)
150	240 (270), 300 (350), 400, 500 (550), 625, 800	—
220	300 (350), 400, 500 (550), 625, 800	300, 400, 500(550), 625(700)
330	—	400, 500 (550), 625 (700)
380	—	400, 500 (550), 625 (700)
500	—	(550), 625 (700)

При маркировке кабелей приняты следующие обозначения: М (первая буква) — маслонаполненный. Н, ВД — низкого или высокого давления. С, А, Аг — оболочка свинцовая, алюминиевая или алюминиевая гофрированная. Т, Тк — прокладываемый в трубопроводе. Шв, Шву — шланг из поливинилхлоридного пластика. К — броня из круглых стальных оцинкованных проволок. К марке кабеля, пропитанного синтетическим маслом, добавляется буква С.

Таблица 3.9.51. Рекомендуемые способы применения маслонаполненных кабелей

Марки кабелей	Применение
МНАШв, МНС, МНСНв МНАШву, МНСНв, МНАгШву, МНСА	В каналах зданий и туннелях В земле, в траншеях, если кабель не подвергается растягивающим усилиям и защищен от механических повреждений
МНСК	Под водой, в болотистой местности, где кабель подвергается растягивающим усилиям и где требуется его дополнительная механическая защита
МВДТ, МВДТк	В стальном трубопроводе с маслом под давлением, прокладываемом в туннелях, в земле под водой

Таблица 3.9.52. Допустимые длительные токи для кабелей с бумажной изоляцией и повышенной температурой нагрева

Сечение жилы, мм ²		Токовые нагрузки, А (для одножильных кабелей при работе на постоянном токе)													
		Одножильные кабели				Трехжильные кабели								Четырех- жильные кабели 1 кВ	
		1 кВ		35 кВ		1 кВ		6 кВ		10 кВ		35 кВ			
		в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе		
Кабели с медными жилами															
6	—	75	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	140	105	—	—	95	70	85	70	—	60	—	—	—	95	70
16	175	135	—	—	120	90	115	90	105	80	—	—	—	120	90
25	235	185	—	—	160	125	145	125	130	110	—	—	—	160	125
35	285	225	—	—	190	150	175	150	165	135	—	—	—	190	150
50	360	270	—	—	235	185	220	180	195	165	—	—	—	235	185
70	440	345	—	—	285	235	270	235	235	210	—	—	—	285	235
95	520	415	—	—	340	290	325	285	290	255	—	—	—	340	290
120	595	480	—	360	390	335	375	330	340	295	285	300	390	335	335
150	675	555	—	410	435	385	430	380	390	335	325	340	435	385	385
185	755	630	—	470	490	440	480	430	440	385	—	—	490	440	440
240	880	755	—	560	570	515	560	500	500	455	—	—	570	515	515
300	1000	870	—	630	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
400	1220	1050	—	720	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
500	1400	1220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
625	1520	1415	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
800	1700	1625	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Кабели с алюминиевыми жилами															
6	—	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	110	80	—	—	75	55	65	55	—	—	—	—	—	75	55
16	135	105	—	—	90	70	85	70	80	60	—	—	—	90	70
25	180	135	—	—	125	95	115	95	100	85	—	—	—	125	95
35	220	170	—	—	145	115	135	115	125	105	—	—	—	145	115
50	275	200	—	—	180	140	170	140	155	125	—	—	—	180	140
70	340	260	—	—	220	175	210	175	180	155	—	—	—	220	175
95	400	320	—	—	260	215	245	215	225	190	—	—	—	260	215
120	460	370	245	280	300	250	285	250	265	220	225	235	300	250	250
150	520	430	275	320	335	295	330	285	300	250	250	265	335	295	295
180	580	485	310	370	380	335	375	325	340	285	—	—	380	335	335
240	675	575	360	440	440	395	430	385	390	335	—	—	440	395	395
300	770	660	405	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Сечение жилы, мм ²	Токовые нагрузки, А (для одножильных кабелей при работе на постоянном токе)													
	Одножильные кабели				Трехжильные кабели								Четырех- жильные кабели 1 кВ	
	1 кВ		35 кВ		1 кВ		6 кВ		10 кВ		35 кВ			
	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле	в воздухе
400	940	795	455	580	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
500	1080	935	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
625	1170	1090	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
800	1310	1260	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания: 1. При прокладке на воздухе кабели расположены в одной плоскости, зазор (в свету) между кабелями 35—125 мм. Для одножильных кабелей 35 кВ, расположенных вплотную треугольником, допустимая нагрузка уменьшается на 5—7 %.

2. При прокладке в воде допустимая нагрузка, принятая для прокладки в земле, увеличивается на 10 % для трехжильных кабелей 35 кВ и на 30 % для всех остальных кабелей.

Таблица 3.9.53. Длительно допустимый ток нагрузки проводов и кабелей в зависимости от вида защитного аппарата

Защитный аппарат	Длительно допустимый ток	
	проводов и кабелей с резиновой и поливинилхлоридной изоляцией	кабелей с бумажной изоляцией
Предохранители с плавкой вставкой	125 % номинального тока плавкой вставки	100 % номинального тока плавкой вставки
Автоматический выключатель с максимальным мгновенным расцепителем	125 % тока трогания расцепителя	100 % тока трогания расцепителя
Автоматический выключатель с нерегулируемой обратной зависимой от тока характеристикой	100 % тока трогания расцепителя	То же
Автоматический выключатель с регулируемой обратной зависимой от тока характеристикой	То же	80 % тока трогания расцепителя

Таблица 3.9.54. Допустимые токи односекундного короткого замыкания, кА, для кабелей с медными и алюминиевыми жилами

Сечение жил, мм ²	Номинальное напряжение кабеля, кВ					
	1—6		10		20—35	
	медные	алюминиевые	медные	алюминиевые	медные	алюминиевые
6	0,77	0,51	0,81	0,53	—	—
10	1,29	0,85	1,35	0,89	—	—
16	2,06	1,36	2,16	1,42	—	—
25	3,21	2,12	3,37	2,23	2,5	1,66
35	4,5	2,97	4,72	3,12	3,51	2,32
50	6,43	4,25	6,74	4,45	5	3,31
70	9	5,94	9,43	6,23	7,01	4,64
95	12,21	8,06	12,8	8,46	9,52	6,29
120	15,42	10,19	16,17	10,69	12,02	7,95
150	19,28	12,73	20,21	13,36	15,62	8,12
185	23,78	15,71	24,93	16,47	18,53	12,3
240	30,84	20,4	32,34	21,37	24,04	15,9
300	—	—	—	—	30,05	19,88

Таблица 3.9.55. Значения поправочного коэффициента K_1

Номинальное напряжение кабеля, кВ	Способ прокладки	Коэффициент предшествующей загрузки кабеля ($I/I_{доп}$)					
		0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
1—6	В воздухе	1,22	1,2	1,17	1,14	1,1	1,05
	В земле	1,26	1,24	1,20	1,16	1,11	1,06
10	В воздухе	1,17	1,15	1,13	1,11	1,07	1,04
	В земле	1,21	1,19	1,16	1,13	1,09	1,05
20—35	В воздухе	1,27	1,24	1,21	1,16	1,12	1,06
	В земле	1,33	1,29	1,25	1,21	1,15	1,08

Таблица 3.9.56. Минимальное допустимое расстояние от токопроводов (гибких и жестких) и от кабельных эстакад с транзитными кабелями до помещений с взрывоопасными зонами и до наружных взрывоопасных установок

Помещения со взрывоопасными зонами и наружные взрывоопасные установки, до которых определяется расстояние	Расстояние, м	
	от токопроводов	от кабельных эстакад
<i>С тяжелыми или сжиженными горючими газами</i>		
Помещения с выходящей в сторону токопроводов и кабельных эстакад несгораемой стеной без проемов и устройств для выброса воздуха из систем вытяжной вентиляции	10	Не нормируется
Помещения с выходящей в сторону токопроводов и кабельных эстакад стеной с проемами	20	9
Наружные взрывоопасные установки, установки, расположенные у стен зданий (в том числе емкости)	30	9
Резервуары (газгольдеры)	50	20
<i>С легкими горючими газами и ЛВЖ, с горючими пылью или волокнами</i>		
Помещения с выходящей в сторону токопроводов и кабельных эстакад несгораемой стеной без проемов и устройств для выброса воздуха из систем вытяжной вентиляции	10 или 6 (см. примечание, п. 2)	Не нормируется
Помещения с выходящей в сторону токопроводов и кабельных эстакад стеной с проемами	15	9 или 6 (см. примечание, п. 2)
Наружные взрывоопасные установки, установки, расположенные у стен зданий (в том числе емкости)	25	9
Сливно-наливные эстакады с закрытым сливом или наливом ЛВЖ	25	20
Резервуары (газгольдеры) с горючими газами	25	20
<p>Примечания: 1. Проезд пожарных автомобилей к кабельной эстакаде допускается с одной стороны эстакады.</p> <p>2. Минимально допустимые расстояния 6 м применяются до зданий и сооружений I и II степеней огнестойкости со взрывоопасными производствами при соблюдении условий, оговоренных в СНиП по проектированию генеральных планов промышленных предприятий.</p> <p>3. Расстояния, указанные в таблице, считаются от стен помещений со взрывоопасными зонами, от стенок резервуаров или от наиболее выступающих частей наружных установок.</p>		

Таблица 3.9.57. Допустимые способы прокладки кабелей и проводов во взрывоопасных зонах

Кабели и провода	Способ прокладки	Сети выше 1 кВ	Силовые сети и вторичные цепи до 1 кВ	Осветительные сети до 380 В
<p>Бронированные кабели</p> <p>Небронированные кабели в резиновой, поливинилхлоридной и металлической оболочках</p> <p>Изолированные провода</p>	<p>Открыто — по стенам и строительным конструкциям на скобах и кабельных конструкциях; в коробах, лотках, на тросах, кабельных и технологических эстакадах; в каналах; скрыто — в земле (траншеях, в блоках)</p> <p>Открыто — при отсутствии механических и химических воздействий; по стенам и строительным конструкциям на скобах и кабельных конструкциях; в лотках; на тросах</p> <p>В каналах пылеуплотненных (например, покрытых асфальтом) или засыпанных песком</p> <p>Открыто — в коробах</p> <p>Открыто и скрыто — в стальных водогазопроводных трубах</p> <p>То же</p>	<p align="center">В зонах любого класса</p> <p>ВИБ, В-IIa, В-Ir</p> <p>В-II, В-IIa</p> <p>В-Iб, В-Ir</p> <p align="center">В зонах любого класса</p>	<p align="center">В зонах любого класса</p> <p>В-Iб, В-IIa, В-Ir</p> <p>В-II, В-IIa</p> <p>В-Ia, В-Iб, В-Ir</p> <p align="center">В зонах любого класса</p> <p align="center">То же</p>	<p align="center">В зонах любого класса</p> <p>В-Ia, В-Iб, В-Ir</p> <p>В-II, В-IIa</p> <p>В-Ia, В-Iб, В-Ir</p> <p align="center">В зонах любого класса</p> <p align="center">То же</p>
<p>Примечание. Для искробезопасных цепей во взрывоопасных зонах любого класса разрешаются все перечисленные в таблице способы прокладки проводов и кабелей.</p>				

Таблица 3.9.58. Наименьшие допускаемые сечения проводов по условию механической прочности

Характеристика провода и условия прокладки	Наименьшее сечение жилы, мм ²	
	медной	алюминиевой
Изолированные провода внутри и снаружи осветительных арматур:		
внутри здания	0,5	—
вне здания	1,0	—
Шнуры и провода в легком защитном резиновом, полихлорвиниловом шланге для подвесных и настольных ламп и для переносных бытовых токоприемников	0,75	—
То же, в среднем защитном шланге для присоединения подвижных токоприемников в промышленных установках	1,0	—
То же, но в тяжелом шланге	2,5	—
Скрученные двухжильные провода для прокладки на изолирующих опорах, расположенных друг от друга на расстоянии до 1 м	1,0	—
Изолированные провода для прокладки на изолированных опорах, расположенных друг от друга на расстоянии:		
до 1 м	1,0	2,5
до 2 м	1,5	2,5
до 6 м	2,5	4,0
до 12 м	4,0	6,0
свыше 12 м	6,0	16,0
Изолированные провода для прокладки в трубах	1,0	2,5
Неизолированные провода в зданиях	2,5	4,0
Неизолированные, защищенные от коррозии провода в зданиях	1,5	2,5
Изолированные и защищенные от коррозии неизолированные провода в наружных проводках:		
по стенам	2,5	4,0
во всех других случаях	4,0	10,0
Неизолированные провода в наружных проводках	4,0	10,0
Неизолированные провода воздушных линий	6,0	16,0

Таблица 3.9.59. Допустимый длительный ток для проводов с резиновой и поливинилхлоридной изоляцией с алюминиевыми жилами

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для проводов, проложенных					
	открыто	в одной трубе				
		двух одно- жильных	трех одно- жильных	четыре- х одно- жильных	одного двух- жильного	одного трех- жильного
2	21	19	18	15	17	14
2,5	24	20	19	19	19	16
3	27	24	22	21	22	18
4	32	28	28	23	25	21
5	36	32	30	27	28	24
6	39	36	32	30	31	26
8	46	43	40	37	38	32
10	60	50	47	39	42	38
16	75	60	60	55	60	55
25	105	85	80	70	75	65
35	130	100	95	85	95	75
50	165	140	130	120	125	105
70	210	175	165	140	150	135
95	255	215	200	175	190	165
120	295	245	220	200	230	190
150	340	275	255	—	—	—
185	390	—	—	—	—	—
240	465	—	—	—	—	—
300	535	—	—	—	—	—
400	645	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.60. Допустимый длительный ток для проводов и шнуров с резиновой и поливинилхлоридной изоляцией с медными жилами

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для проводов, проложенных					
	открыто	в одной трубе				
		двух одно- жильных	трех одно- жильных	четыре- х одно- жильных	одного двух- жильного	одного трех- жильного
0,5	11	—	—	—	—	—
0,75	15	—	—	—	—	—
1	17	16	15	14	15	14
1,2	20	18	16	15	16	14,5
1,5	23	19	17	16	18	15

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток, А, для проводов, проложенных					
	открыто	в одной трубе				
		двух одно- жильных	трех одно- жильных	четырёх одно- жильных	одного двух- жильного	одного трех- жильного
2	26	24	22	20	23	19
2,5	30	27	25	25	25	21
3	34	32	28	26	28	24
4	41	38	35	30	32	27
5	46	42	39	34	37	31
6	50	46	42	40	40	34
8	62	54	51	46	48	43
10	80	70	60	50	55	50
16	100	85	80	75	80	70
25	140	115	100	90	100	85
35	170	135	125	115	125	100
50	215	185	170	150	160	135
70	270	225	210	185	195	175
95	330	275	255	225	245	215
120	385	315	290	260	295	250
150	440	360	330	—	—	—
185	510	—	—	—	—	—
240	605	—	—	—	—	—
300	695	—	—	—	—	—
400	830	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.61. Допустимый длительный ток для проводов с медными жилами с резиновой изоляцией в металлических защитных оболочках и кабелей с медными жилами с резиновой изоляцией в свинцовой, поливинилхлоридной, найритовой или резиновой оболочке, бронированных и небронированных

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для проводов и кабелей				
	одножильных	двужильных	трехжильных		
	при прокладке				
	в воздухе	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле
1,5	23	19	33	19	27
2,5	30	27	44	25	38
4	41	38	55	35	49

Продолжение табл. 3.9.61

Сечение токопроводящей жилы, мм ²	Ток*, А, для проводов и кабелей				
	одножильных	двухжильных	трехжильных		
	при прокладке				
	в воздухе	в воздухе	в земле	в воздухе	в земле
6	50	50	70	42	60
10	80	70	105	55	90
16	100	90	135	75	115
25	140	115	175	95	150
35	170	140	210	120	180
50	215	175	265	145	225
70	270	215	320	180	275
95	325	260	385	220	330
120	385	300	445	260	385
150	440	350	505	305	435
185	510	405	570	350	520
240	605	—	—	—	—

*Токи относятся к проводам и кабелям как с нулевой жилой, так и без нее.

Таблица 3.9.62. Допустимый длительный ток для неизолированных проводов

Номинальное сечение, мм ²	Сечение (алюминий/сталь), мм ²	Ток, А, для проводов марок					
		АС, АСКС, АСК, АСКП		М	А и АКП	М	А и АКП
		вне помещений	внутри помещений	вне помещений		внутри помещений	
10	10/1,8	84	53	95	—	60	—
16	16/2,7	111	79	133	105	102	75
25	25/4,2	142	109	183	136	137	106
35	35/6,2	175	135	223	170	173	130
50	50/8	210	165	275	215	219	165
70	70/11	265	210	337	265	268	210
95	95/16	330	260	422	320	341	255

Продолжение табл. 3.9.62

Номинальное сечение, мм ²	Сечение (алюминий/сталь), мм ²	Ток, А, для проводов марок					
		АС, АСКС, АСК, АСКП		М	А и АКП	М	А и АКП
		вне помещений	внутри помещений	вне помещений		внутри помещений	
120	120/19	390	313	485	375	395	300
	120/27	375	—				
150	150/19	450	365	570	440	465	355
	150/24	450	365				
	150/34	450	—				
185	185/24	520	430	650	500	540	410
	185/29	510	425				
	185/43	515	—				
240	240/32	605	505	760	590	685	490
	240/39	610	505				
	240/56	610	—				
300	300/39	710	600	880	680	740	570
	300/48	690	585				
	300/66	680	—				
330	330/27	730	—	—	—	—	—
400	400/22	830	713	1050	815	895	690
	400/51	825	705				
	400/64	860	—				
500	500/27	960	830	—	980	—	820
	500/64	945	815				
600	600/72	1050	920	—	1100	—	955
700	700/86	1180	1040	—	—	—	—

Таблица 3.9.63. Допустимый длительный ток для неизолированных бронзовых и сталелатунных проводов

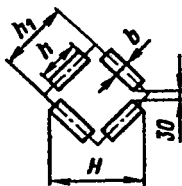
Провод	Марка провода	Ток*, А
Бронзовый	Б-50	215
	Б-70	265
	Б-95	330
	Б-120	380
	Б-150	430
	Б-185	500
	Б-240	600
	Б-300	700
Сталелатунный	БС-185	515
	БС-240	640
	БС-300	750
	БС-400	890
	БС-500	980

*Токи даны для латуны с удельным сопротивлением $\rho_{20} = 0,03 \text{ Ом} \cdot \text{мм}^2/\text{м}$.

Таблица 3.9.64. Допустимый длительный ток для неизолированных стальных проводов

Марка провода	Ток, А	Марка провода	Ток, А
ПСО-3	23	ПС-25	60
ПСО-3,5	26	ПС-35	75
ПСО-4	30	ПС-50	90
ПСО-5	35	ПС-70	125
		ПС-95	135

Таблица 3.9.65. Допустимый длительный ток для четырехполосных шин с расположением полос по сторонам квадрата («нолный пакет»)



Размеры, мм				Поперечное сечение четырехполосной шины, мм ²	Ток, А, на пакет шин	
<i>h</i>	<i>b</i>	<i>h</i> ₁	<i>H</i>		медных	алюминевых
80		140	157	2560	5750	4550
80	10	144	160	3200	6400	5100
100	8	160	185	3200	7000	5550
100	10	164	188	4000	7700	6200
120	10	184	216	4800	9050	7300

Таблица 3.9.66. Активные сопротивления медных и алюминиевых проводов

Марка провода	Активное сопротивление, Ом/км	Марка провода	Активное сопротивление, Ом/км
М-4	4,65	А-16	1,96
М-6	3,06	А-25	1,27
М-10	1,84	А-35	0,91
М-16	1,20	А-50	0,63
М-25	0,74	А-70	0,45
М-35	0,54	А-95	0,33
М-50	0,39		
М-70	0,28		
М-95	0,20		

Таблица 3.9.67. Провода АН, АЖ, АНКП, АЖКП

Номинальное сечение, мм ²	Число проволок × диаметр, мм/Масса провода, кг/км	Диаметр провода, мм/Строительная длина провода, м	Эл. сопротивление постоянному току при 20 °С, Ом/км	Допустимый длительный ток вне помещений, А	Разрывное усилие провода, кН
16	7 × 1,7/43	5,1/4500	2,11/1,95	105/105	4,6/3,5
25	7 × 2,1/68	6,4/4000	1,34/1,24	130/135	6,9/5,1
35	7 × 2,5/94	7,5/4000	0,97/0,9	175/170	9,6/7
50	7 × 3/135	9/3500	0,68/0,62	210/215	13,8/10
70	7 × 3,5/192	10,7/2000	0,47/0,43	265/265	19,7/14,5
95	7 × 4,1/259	12,4/2000	0,35/0,33	330/320	26,6/19,5
120	19 × 2,8/321	14/1500	0,29/0,27	380/375	32,7/24
150	19 × 3,1/406	15,8/1250	0,23/0,21	445/440	41,3/30,3
185	19 × 3,5/502	17,5/1000	0,18/0,17	510/500	51,1/37,5
240	19 × 4/669	20/1000	0,14/0,13	610/590	68,1/49,9
300	37 × 3,2/830	22,4/1000	0,11/0,1	690/680	84,2/62,3
400	37 × 3,7/1104	25,8/1000	0,08/0,08	835/815	112,8/82,7

Таблица 3.9.68. Провод голый ПМ и ПА

Марка и сечение, мм ²	Диаметр внутр./наружн., мм	Масса, кг/км	Допустимый длительный ток, А
ПМ-240	23,4/30	2110	950
ПМ-300	28,8/35	2630	1050
ПА-500	37/45	1330	1340
ПА-600	51,5/59	1820	1680

Примечание. Временное сопротивление разрыву проволоки: медной — 380 МПа; алюминиевой — 145 МПа; строительная длина проводов примерно 600 м.

Таблица 3.9.69. Конструктивные и расчетные данные неизолированных медных, алюминиевых и сталеалюминиевых проводов при 20 °С

Номинальное сечение, мм ²	Медные провода (М)		Алюминиевые провода (А)		Сталеалюминиевые провода (АС)	
	расчетный диаметр, мм	$r_{уд}$, мОм/м	расчетный диаметр, мм	$r_{уд}$, мОм/м	расчетный диаметр, мм	$r_{уд}$, мОм/м
4	2,2	4,52	—	—	—	—
6	2,7	3,05	—	—	—	2,695
10	3,6	1,79	—	—	4,5	1,772
16	5,1	1,13	5,1	1,8	5,6	1,146
25	6,4	0,72	6,4	1,14	6,9	0,773
35	7,5	0,515	7,5	0,83	8,4	0,593
50	9,0	0,361	9,0	0,576	9,6	0,42
70	10,7	0,267	10,7	0,412	11,4	0,314
95	12,6	0,191	12,3	0,308	13,5	0,249
120	14,0	0,154	14,0	0,246	15,5	0,195
150	15,8	0,122	15,8	0,194	16,8	0,159
185	17,6	0,099	17,5	0,157	18,8	

Таблица 3.9.70. Буквенные обозначения в маркировке проводов

Назначение в конструкции	Вид материала	Буква
Изоляция	Резина	Р
	Пластмасса (поливинилхлорид)	В
	Пластмасса (самозатухающий полиэтилен)	П
	Найрит (негорючая резина)	Н
Оболочка	Резина	Р
	Пластмасса (поливинилхлорид)	В
	Пластмасса (самозатухающий полиэтилен)	П
	Найрит (негорючая резина)	Н
	Хлопчатобумажная пряжа	Т
	Стальные оцинкованные проволоки	П
	Лавсановый шелк	Л
Гибкие		Г
Плоские		П

Установочные провода напряжением до 1 кВ имеют в своей маркировке букву П, стоящую на первом месте для проводов с медными жилами и на втором — для проводов с алюминиевыми жилами (А). Например, марка ПР означает: провод с медными жилами в оплетке из хлопчатобумажной ткани; АПР — то же, но с алюминиевыми жилами. АПВ — провод с алюминиевыми жилами с поливинилхлоридной изоляцией; ПРГН — провод с медными жилами с резиновой изоляцией, гибкий, в негорючей оболочке.

В соответствии с рекомендациями по экономии меди в промышленных электрических сетях следует применять провода и кабели с алюминиевыми жилами. Провода с медными жилами разрешается применять для вторичных цепей, для силовых и осветительных установок во взрывоопасных помещениях, а также для силовых цепей всех кранов при сечении жилы до 6 мм².

Таблица 3.9.71. Рекомендуемые диаметры труб для проводов различных сечений

Сечение провода, мм ²	Количество одножильных проводов марок ПР, АПР, ПРГ, ПВ, ПРТО в трубе				Один многожильный провод марок ПРТО, АПРТО в трубе		
	1	2	3	4	двух-жильный	трех-жильный	четырёх-жильный
	Минимальные внутренние диаметры труб, мм						
1,5	15	15	15	15	15	15	15
2,5	15	15	21	21	15	21	21
4	15	21	21	21	21	21	21
6	15	21	21	21	21	21	21
10	15	27	27	27	27	27	27
16	15	27	27	41	27	41	41
25	21	41	41	41	41	41	41
35	21	41	41	41	41	41	41
50	27	41	41	53	53	53	53
70	27	53	53	68	53	53	68
95	36	53	68	68	68	68	68
120	36	68	68	80	68	68	80

Таблица 3.9.72. Минимально допустимое сечение проводов ВЛ по условиям механической прочности

Характеристика ВЛ	Сечение проводов, мм ² , марки		
	А, АКП, АН	АС, АСК, АСКС, АСКП, АЖ	ПС
ВЛ без пересечений в районах с толщиной стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	35	25	25
	50	35	25
Переходы ВЛ через судоходные реки и каналы в районах с толщиной стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	70	25	25
	70	35	25
Пролеты пересечений ВЛ с инженерными сооружениями при любой толщине стенки гололеда: с линиями связи с надземными трубопроводами и канатными дорогами	70	35	25
	70	35	Не допускается
В пролетах пересечений ВЛ с железными дорогами при толщине стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	—	35	То же
	—	50	»

Таблица 3.9.73. Индуктивные сопротивления воздушных линий с медными и алюминиевыми проводами

Среднее геометрическое расстояние между проводами, мм	Сечение провода, мм ²								
	4	6	10	16	25	35	50	70	95
	Индуктивные сопротивления, Ом/км								
400	0,385	0,371	0,355	0,333	0,319	0,308	0,297	0,283	0,274
600	0,411	0,397	0,381	0,358	0,345	0,336	0,325	0,309	0,300
800	0,429	0,415	0,399	0,377	0,363	0,352	0,341	0,327	0,318
1000	—	0,429	0,413	0,391	0,377	0,366	0,355	0,341	0,332

Таблица 3.9.74. Активные и индуктивные сопротивления стальных проводов

Ток, А	Сопротивления, Ом/км, для проводов марок							
	ПСО-4		ПСО-5		ПСО-6		ПМС-25, ПС-25	
	r_0	x_0	r_0	x_0	r_0	x_0	r_0	x_0
0,5	11,5	0,69	—	—	—	—	—	—
1,0	11,8	1,54	—	—	—	—	5,25	0,54
1,5	12,3	2,82	7,9	2,13	—	—	5,26	0,55
2,0	12,5	4,38	8,35	3,58	7,2	3,95	5,27	0,55
3,0	13,4	7,90	9,5	6,45	7,7	5,53	5,28	0,56
4,0	14,3	9,7	10,8	8,1	8,85	7,2	5,30	0,59
5,0	15,5	11,5	12,3	9,7	10,1	8,4	5,32	0,63
6,0	16,5	12,5	13,8	11,2	10,7	9,15	5,35	0,67
7,0	17,3	13,2	15,0	12,3	11,1	9,55	5,37	0,70
8,0	18,0	14,2	15,4	13,3	11,3	9,85	5,4	0,77
9,0	18,1	14,3	15,2	13,1	11,4	9,9	5,45	0,84
10,0	18,1	14,3	14,6	12,4	11,5	10,3	5,50	0,93
15,0	17,3	13,3	13,6	11,4	11,3	10,0	5,97	1,33
20,0	—	—	12,7	10,5	11,0	9,7	6,70	1,63
25,0	—	—	—	—	10,7	9,2	6,97	1,91

Таблица 3.9.75. Потери напряжения в трехфазной воздушной линии напряжением 380 В при передаче 1 кВт на 1 км в %

Сечение провода, мм ²	Значение cos φ					
	1,0	0,98	0,95	0,9	0,85	0,8
<i>Алюминиевые провода</i>						
16	1,35	1,40	1,43	1,47	1,50	1,53
25	0,880	0,930	0,960	0,995	1,03	1,06
35	0,630	0,680	0,710	0,747	0,780	0,810
50	0,435	0,485	0,515	0,553	0,585	0,617
70	0,310	0,360	0,390	0,428	0,460	0,492
95	0,230	0,280	0,310	0,347	0,380	0,410
<i>Медные провода</i>						
6	2,12	2,17	2,20	2,24	2,27	2,30
10	1,27	1,32	1,35	1,39	1,42	1,45
16	0,830	0,880	0,910	0,948	0,980	1,01
25	0,512	0,560	0,592	0,630	0,662	0,693
35	0,373	0,442	0,453	0,490	0,523	0,555
50	0,270	0,320	0,350	0,387	0,420	0,450

Таблица 3.9.76. Минимальное допустимое сечение сталеалюминиевых проводов ВЛ по условиям механической прочности

Характеристика ВЛ	Сечение сталеалюминиевых проводов, мм ²
ВЛ без пересечений, переходы	
ВЛ через судоходные реки и каналы, пролеты пересечений	
ВЛ с инженерными сооружениями (линиями связи, надземными трубопроводами и канатными дорогами), железными дорогами и другими инженерными сооружениями при толщине стенки гололеда, мм:	
до 10 мм	35
15 и 20 мм	50
более 20	70

Минимальные допустимые сечения проводов:

алюминиевых	240 мм ²
проводов из алюминиевого сплава АЖ	120 мм ²

Таблица 3.9.77. Минимальный диаметр проводов ВЛ по условиям короны, мм

Напряжение ВЛ, кВ	Фаза с проводами	
	одиночными	расщепленными
110	11,4 (АС 70/11)	—
150	15,2 (АС 120/19)	—
220	21,6 (АС 240/39)	—
330	33,2 (АС 600/72)	3 × 17,1 (3 × АС 150/24) 2 × 21,6 (2 × АС 240/39)
500	—	3 × 24,5 (3 × АС 300/66) 2 × 36,2 (2 × АС 700/86)

Таблица 3.9.78. Средние значения емкости фазы относительно земли для воздушных линий 6—10 кВ

Воздушные линии	Емкость фазы, мкФ/км, для ВЛ	
	6 кВ	10 кВ
Одноцепная ЛЭП без троса	0,013	0,0256
Одноцепная ЛЭП с тросом	—	0,032
Двухцепная ЛЭП без троса	0,017	0,035

Таблица 3.9.79. Минимальные сечения и диаметры проводников по условиям короны

Номинальное напряжение, кВ	Количество проводников в фазе, шт.	Диаметр проводника, мм	Сечение сталеалюминиевого проводника, мм ²
110	1	11,4	70/11
150	1	15,2	120/19
220	1	21,6	240/39
330	2	21,6	240/39
	3	17,1	150/24
500	3	24,0	300/39, 300/66
750	4	29,1	400/93
	5	22,4	240/56

Таблица 3.9.80. Экономические токовые интервалы для выбора сечений проводников ВЛ Сибири

ВЛ 110 кВ							
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²					
		70	95	120	150	185	240
Железобетон	I	До 40	—	41—135	136—170	171—210	211—385*
		До 70	71—85	86—175	176—180	—	181—305
	II	—	—	До 155	116—175	176—185	186—385*
		—	До 70	71—145	146—180	—	181—305
	III	—	—	До 95	—	96—210	211—385*
		—	—	До 140	141—155	156—160	161—305
	IV	—	—	—	До 175	176—205	206—385*
		—	—	До 140	141—150	151—165	166—305

Продолжение табл. 3.9.80

ВЛ 110 кВ							
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²					
		70	95	120	150	185	240
Сталь	I	—	До 120 56—115	—	121—180 116—215	181—230 —	231—385* 216—305
	II	—	До 75 До 85	—	76—180 86—200	—	181—385* 201—305
	III	—	— До 35	— 36—40	До 130 41—165	131—140 —	141—385* 166—305
	IV	—	До 35 До 50	— 51—60	36—80 —	81—185 61—200	186—385* 201—305

Продолжение таблицы 3.9.80

ВЛ 220 и 500 кВ								
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²						
		240	300	400	500	3×300	3×400	3×500
Железобетон	I	До 240 До 270	241—370 271—330	371—450 331—415	451—800* 416—480	До 930	931—1615	1616—2090
	II	До 240 До 270	241—370 271—330	371—450 331—415	451—800* 416—480	До 930	931—1615	1616—2090
	III	До 265 До 190	266—340 191—330	341—445 331—415	446—800* 416—480	До 930	931—1615	1616—2090
	IV	До 280 До 190	281—430* 191—345	431—510 346—400	511—800* 401—480	До 945	946—1615	1646—2090

ВЛ 220 и 500 кВ								
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²						
		240	300	400	500	3 × 300	3 × 400	3 × 500
Сталь	I	До 210	211—370*	371—485*	486—800*	До	1181—	1566—
		До 205	206—345	346—415	416—480	1180	1565	2090
	II	До 210	211—350*	351—485*	486—800*	До	1181—	1566—
		До 205	206—345	346—415	416—480	1180	1565	2090
	III	До 210	211—300*	301—435	436—800*	До	1181—	1601—
		До 205	206—330	331—400	401—480	1180	1600	2090
	IV	До 210	211—300*	301—380*	381—800*	До	1181—	1541—
		До 205	206—320	321—415	416—480	1180	1540	2090

*Верхняя граница токового интервала двухцепной ВЛ соответствует допустимому току при условии отключения одной цепи.
 Примечание. Продолжительность использования максимальной нагрузки T_m принималась: для ВЛ 110—330 кВ $T_m = 5000$ ч, 500—750 кВ $T_m = 6000$ ч.

Таблица 3.9.81. Экономические токовые интервалы для выбора сечений проводников ВЛ европейской части страны и Дальнего Востока

ВЛ 110 кВ							
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²					
		70	95	120	150	185	240
Железобетон	I	До 30	—	31—100	101—135	136—150	151—285
		До 50	51—65	66—125	126—180	—	181—255
	II	—	—	До 85	86—130	131—135	136—285
		—	До 55	56—105	106—135	—	136—255
	III	—	—	До 65	66—70	71—155	156—285
		—	—	До 100	101—115	116—120	121—255
	IV	—	—	—	До 125	126—150	151—285
		—	—	До 100	101—110	111—120	121—255

Продолжение табл. 3.9.81

ВЛ 110 кВ							
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²					
		70	95	120	150	185	240
Сталь	I	— До 35	До 90 36—85	—	91—150 86—155	—	151—285 156—255
	II	—	До 60 До 60	—	61—130 61—145	—	131—285 146—255
	III	—	— До 20	— 21—35	До 95 36—120	96—105 —	106—285 121—255
	IV	—	До 20 До 35	— 36—45	21—55 —	56—135 46—145	136—285 146—255

Продолжение таблицы 3.9.81

ВЛ 220 и 330 кВ								
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²						
		ВЛ 220 кВ				ВЛ 330 кВ		
		240	300	400	500	2 × 300	2 × 400	2 × 500
Железобетон	I	До 165	166—240	241—310	311—700*	До 425	426—550	551—870
		До 205	206—220	221—285	286—480			
	II	До 165	166—240	241—310	311—700*	До 425	426—550	551—870
		До 205	206—220	221—285	286—480			
III	До 175	176—225	226—305	306—700*	До 390	391—555	556—870	
	—	До 215	216—285	286—480				
IV	До 190	191—280	281—360	361—700*	До 270	271—600	601—870	
	До 125	126—260	261—280	281—480				

ВЛ 220 и 330 кВ								
Материал опор	Район по гололеду (ПУЭ)	Нагрузка на одну цепь, А (одноцепная/двухцепная), при сечении проводов, мм ²						
		ВЛ 220 кВ				ВЛ 330 кВ		
		240	300	400	500	2 × 300	2 × 400	2 × 500
Сталь	I	До 135	136—240	241—340	341—700*	До 575	—	576—870
		До 135	136—275	276—305	306—480			
	II	До 135	136—225	226—340	341—700*	До 515	516—545	546—870
		До 140	141—260	261—305	306—480			
	III	До 145	146—190	191—295	296—700*	206—465	466—510	511—870
		До 135	136—230	321—315	316—480			
	IV	До 135	136—190	191—265	266—700*	До 380	381—540	541—870
		До 140	141—195	196—325	326—480			

*Верхняя граница токового интервала двухцепной ВЛ соответствует допустимому току при условии отключения одной цепи.
 Примечание. Продолжительность использования максимальной нагрузки T_m принималась: для ВЛ 110—330 кВ $T_m = 5000$ ч, 500—750 кВ $T_m = 6000$ ч.

Таблица 3.9.82. Сопротивления и проводимости ВЛ с нерасщепленными проводами

r_{020} , Ом/км, при 20 °С	Номинальное напряжение $U_{ном}$, кВ					
	35		110		220	
	x_0 , Ом/км	$b_0 \cdot 10^{-6}$, См/км	x_0 , Ом/км	$b_0 \cdot 10^{-6}$, См/км	x_0 , Ом/км	$b_0 \cdot 10^{-6}$, См/км
0,773	0,438	2,59	—	—	—	—
0,592	0,429	2,65	—	—	—	—
0,420	0,418	2,72	0,441	2,57	—	—
0,299	0,408	2,79	0,430	2,64	—	—
0,314	0,408	2,79	0,430	2,64	—	—
0,245	0,400	2,85	0,423	2,69	—	—
0,194	0,393	2,90	0,415	2,74	—	—
0,159	—	—	0,409	2,78	—	—
0,140	—	—	0,406	2,80	—	—
0,118	—	—	0,401	2,84	0,430	2,64
0,096	—	—	—	—	0,424	2,68
0,073	—	—	—	—	0,415	2,74
0,067	—	—	—	—	0,412	2,76

Таблица 3.9.83. Сопротивления и проводимости ВЛ с расщепленными проводами (на фазу)

Сечение провода, мм ²	Число проводников в фазе	r_{020} , Ом/км, при 20 °С	$U_{ном} = 330$ кВ	
			x_0 , Ом/км	$b \cdot 10^{-6}$, См/км
240/32	2	0,059	0,329	3,41
300/39	2	0,048	0,326	3,44
330/43	3	0,029	—	—
400/51	2	0,036	0,321	3,49
	3	0,024	—	—
	4	0,018	—	—

Таблица 3.9.84. Наименьшее расстояние между фазами ВЛ на опоре

Расчетное условие	Наименьшее расстояние между фазами, см, при напряжении ВЛ, кВ							
	до 10	20	35	110	150	220	330	500
Грозовые перенапряжения	20	45	50	135	175	250	310	400
Внутренние перенапряжения	22	33	44	100	140	200	280	420
Рабочее напряжение	—	15	20	45	60	95	140	200

Таблица 3.9.85. Наибольшее сопротивление заземляющих устройств опор ВЛ

Удельное эквивалентное сопротивление земли ρ , Ом · м	Наибольшее сопротивление заземляющего устройства, Ом
До 100	10
Более 100 до 500	15
Более 500 до 1000	20
Более 1000 до 5000	30
Более 5000	$6 \cdot 10^{-3} \rho$

Таблица 3.9.86. Наименьшее расстояние от проводов ВЛ до поверхности земли в ненаселенной и труднодоступной местности

Характеристика местности	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ				
	до 110	150	220	330	500
Ненаселенная местность	6	6,5	7	7,5	8
Труднодоступная местность	5	5,5	6	6,5	7
Недоступные склоны гор, скалы, утесы и т. п.	3	3,5	4	4,5	5
Районы тундры, степей с почвами, непригодными для земледелия, и пустынь	6	6	6,5	6,5	7

Таблица 3.9.87. Наименьшее расстояние от проводов ВЛ до поверхности земли, зданий и сооружений на населенной местности

Условия работы ВЛ	Участок, сооружение	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ					
		до 35	110	150	220	330	500
Нормальный режим	До поверхности земли	7	7	7,5	8	8	8
	До зданий или сооружений	3	4	4	5	6	—
Обрыв провода в соседнем пролете	До поверхности земли	4,5	4,5	5	5,5	6	—

Таблица 3.9.88. Наименьшее расстояние между проводами или между проводами и тросами пересекающихся ВЛ на металлических и железобетонных опорах, а также на деревянных опорах при наличии грозозащитных устройств

Длина пролета, м	Наименьшее расстояние, м, при расстоянии от места пересечения до ближайшей опоры ВЛ, м					
	30	50	70	100	120	150
<i>При пересечении ВЛ 500—330 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 200	5	5	5	5,5	—	—
300	5	5	5,5	6	6,5	7
450	5	5,5	6	7	7,5	8
<i>При пересечении ВЛ 220—150 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 220	4	4	4	4	—	—
300	4	4	4	4,5	5	5,5
450	4	4	5	6	6,5	7
<i>При пересечении ВЛ 110—20 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 220	3	3	3	4	—	—
300	3	3	4	4,5	4	—
<i>При пересечении ВЛ 10 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 100	2	2	—	—	—	—
150	2	2,5	2,5	—	—	—

Таблица 3.9.89. Наименьшее расстояние по горизонтали между ВЛ

Участки ВЛ и расстояния	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ						
	до 20	35	110	150	220	330	500
Участки нестесненной трассы, между осями ВЛ Участки стесненной трассы и подходы к подстанциям: между крайними проводами в неотклоненном положении от отклоненных проводов одной ВЛ до опор другой ВЛ	Высота наиболее высокой опоры*						
	2,5	4	5	6	7	10	15
	2	4	4	5	6	8	10
*При сближении ВЛ 500 кВ между собой и с ВЛ более низких напряжений — высота наиболее высокой опоры, но не менее 50 м.							

Таблица 3.9.90. Наименьшее расстояние от ВЛ до антенных сооружений

Антенные сооружения	Расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ	
	до 110	150—500
Средневолновые и длинноволновые передающие антенны	100	100
Коротковолновые передающие антенны в направлении наибольшего излучения	200	300
То же в остальных направлениях	50	50
Коротковолновые передающие слабонаправленные и ненаправленные антенны	150	200

Таблица 3.9.91. Наименьшее расстояние от ВЛ до границ приемных радиопунктов, выделенных приемных пунктов радиофикации и местных радиоузлов

Радиоустройства	Расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ		
	6—35	110—220	330—500
Магистральные, областные и районные радиопункты	500	1000	2000
Выделенные приемные пункты радиофикации	400	700	1000
Местные радиоузлы	200	300	400

Таблица 3.9.92. Открытые наземные склады хранения горючих материалов и веществ, готовой продукции и оборудования

Склады	Вместимость, площадь
Каменного угля, торфа, грубых кормов (сена, соломы), льна, конопли, хлопка, зерна	Более 1000 т
Лесоматериалов, дров, щепы, опилок	Более 1000 м ³
Горючих жидкостей	Более 3000 м ³
Готовой продукции и оборудования в сгораемой упаковке	Более 1 га

Таблица 3.9.93. Наименьшее расстояние от оси ВЛ до 1 кВ с неизолированными проводами из алюминия, сталеалюминия или алюминиевых сплавов до границ открытых наземных складов, перечисленных в табл. 3.9.92

Высота подвеса верхнего провода ВЛ от уровня земли, м	Наименьшее расстояние, м, при расчетной скорости ветра, м/с (районе по ветру)						
	16 (I)	18 (II)	21 (III)	24 (IV)	27 (V)	30 (VI)	33 (VII)
До 7	17	19	27	31	36	41	46
7,5	18	20	31	33	38	43	48
8	19	21	35	35	40	45	50
9	20,5	23	37	37	43	49	53
10	22	24	40	40	46	53	57

Таблица 3.9.94. Наименьшее расстояние при пересечении и сближении ВЛ с железными дорогами

Пересечение или сближение	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ					
	до 20	35—110	150	220	330	500
Для неэлектрифицированных железных дорог от провода до головки рельса в нормальном режиме ВЛ по вертикали: железных дорог широкой колеи общего и необщего пользования ¹ и узкой колеи общего пользования железных дорог узкой колеи необщего пользования	При пересечении					
	7,5	7,5	8	8,5	9	9,5
	6	6,5	7,0	7,5	8	8,5

Пересечение или сближение	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ					
	до 20	35—110	150	220	330	500
От провода до головки рельса при обрыве провода ВЛ в смежном пролете по вертикали: железных дорог широкой колеи железных дорог узкой колеи	6	6	6,5	6,5	7	—
	4,5	4,5	5	5	5,5	—
Для электрифицированных или подлежащих электрификации железных дорог от проводов ВЛ до наивысшего провода или несущего троса в нормальном режиме по вертикали То же, но при обрыве провода в соседнем пролете	Как при пересечении ВЛ между собой в соответствии с табл. 3.9.87					
	1	1	2	2	2,5	3,5
Для неэлектрифицированных железных дорог на участках стесненной трассы от отклоненного провода ВЛ до габарита приближения строений по горизонтали Для электрифицированных или подлежащих электрификации железных дорог на стесненных участках трасс от крайнего провода, подвешенного с полевой стороны опоры контактной сети по горизонтали То же, но при отсутствии проводов с полевой стороны опор контактной сети	При сближении					
	1,5	2,5	2,5	2,5	3,5	4,5
	Как при сближении ВЛ между собой в соответствии с табл. 3.89.83					
	Как при сближении ВЛ с сооружениями в соответствии с 2.5.114 (ПУЭ)					
<p>¹ Железные дороги в зависимости от их назначения разделяются на: железные дороги общего пользования, служащие для перевозки пассажиров и грузов по установленным для всех тарифам; железные дороги необщего пользования, связанные непрерывной рельсовой колеёй с общей сетью железных дорог и служащие только для хозяйственно-производственных перевозок учреждений, предприятий и организаций, которым эти подъездные пути подчинены.</p>						

Таблица 3.9.95. Наименьшее расстояние при пересечении и сближении ВЛ с автомобильными дорогами

Пересечение или сближение	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ					
	до 20	35—110	150	220	330	500
Расстояние по вертикали:						
а) от провода до полотна дороги:						
в нормальном режиме ВЛ	7	7	7,5	8	8,5	9
при обрыве провода в соседнем пролете	5	5	5,5	5,5	6	—
б) от провода до транспортных средств в нормальном режиме ВЛ	2,5	2,5	3,0	3,5	4,0	4,5
Расстояния по горизонтали:						
а) от основания опоры до бровки земляного полотна дороги при пересечении						
б) то же, но при параллельном следовании						
в) то же, но на участках стесненной трассы от любой части опоры до подошвы насыпи дороги или до наружной бровки кювета:						
при пересечении дорог категорий I и II	5	5	5	5	10	10
при пересечении дорог остальных категорий	1,5	2,5	2,5	2,5	5	5
г) при параллельном следовании от крайнего провода при неотклоненном положении до бровки земляного полотна дороги	2	4	5	6	8	10

Высота опоры

Высота опоры плюс 5 м

Таблица 3.9.96. Наименьшее допустимое расстояние между проводами ВЛ с подвесными изоляторами при горизонтальном расположении проводов

Напряжение ВЛ, кВ	Наименьшее расстояние между проводами, м, при стрелах провеса, м						
	3	4	5	6	8	12	16
35	2,5	2,5	2,75	2,75	3,0	3,25	3,75
110	3,0	3,25	3,5	3,5	3,75	4,0	4,5
150	3,5	3,5	2,75	3,75	4,0	4,5	4,75
220	—	—	4,25	4,5	4,75	5,0	5,5
330	—	—	—	5,5	5,75	6,0	6,5
500	—	—	—	7,0	7,25	7,5	8,0

Таблица 3.9.97. Наименьшее расстояние между тросом и проводом в середине пролета

Длина пролета, м	Наименьшее расстояние между тросом и проводом по вертикали, м	Длина пролета, м	Наименьшее расстояние между тросом и проводом по вертикали, м
100	2,0	700	11,5
150	3,2	800	13,0
200	4,0	900	14,5
300	5,5	1000	16,0
400	7,0	1200	18,0
500	8,5	1500	21,0
600	10,0		

Таблица 3.9.98. Наименьшее допустимое изоляционное расстояние по воздуху от токоведущих до заземленных частей ВЛ

Расчетное условие	Наименьшее изоляционное расстояние, см, при напряжении ВЛ, кВ							
	до 10	20	35	110	150	220	330	500
Грозовые перенапряжения для изоляторов:								
штыревых	15	25	35	—	—	—	—	—
подвесных	20	35	40	100	130	180	260	320
Внутренние перенапряжения	10	15	30	80	110	160	215	300
Рабочее напряжение	—	7	10	25	35	55	80	115
Обеспечение безопасного подъема на опору	—	—	150	150	200	250	350	450

Таблица 3.9.99. Наименьшее сечение или диаметр проводов ответвлений от ВЛ к вводам

Провода	Наименьшее сечение или диаметр провода в пролете	
	до 10 м	более 10 до 25 м
Медные, самонесущие (АВТ-1, АВТ-2 и др.)	4 мм ²	6 мм ²
Стальные, биметаллические	3 мм	4 мм
Из алюминия и его сплавов	16 мм ²	16 мм ²

Таблица 3.9.100. Нормативная толщина стенки гололеда для высоты 10 м над поверхностью земли

Район по гололеду	Нормативная толщина стенки гололеда, мм, с повторяемостью	
	1 раз в 5 лет	1 раз в 10 лет
I	5	5
II	5	10
III	10	15
IV	15	20
Особый	20 и более	Более 22

Таблица 3.9.101. Поправочный коэффициент на возрастание скоростных напоров ветра по высоте

Высота, м	Коэффициент	Высота, м	Коэффициент
До 15	1,0	100	2,1
20	1,25	200	2,6
40	1,55	350 и выше	3,1
60	1,75		

Примечание. Для промежуточных высот значения поправочных коэффициентов определяются по линейной интерполяции.

Требования к грозозащитным тросам (ПУЭ)

В качестве грозозащитных тросов следует использовать стальные канаты сечением не менее 35 мм^2 из проволок с пределом прочности не менее 120 даН/мм^2 . На особо ответственных переходах и в зонах химического воздействия, а также при использовании грозозащитного троса для высокочастотной связи и в случаях, когда это необходимо по условиям термической стойкости, в качестве грозозащитного троса следует применять сталеалюминиевые провода общего применения специальные.

В пролетах пересечений с надземными трубопроводами и канатными дорогами допускается применение стальных грозозащитных тросов.

В пролетах пересечений ВЛ с железными дорогами в качестве грозозащитных тросов следует применять стальные канаты с пре-

делом прочности не менее 120 даН/мм² сечением не менее 35 мм² в I и II районах по гололеду и не менее 50 мм² в остальных районах по гололеду.

Для снижения потерь электроэнергии на перемагничивание стальных сердечников в сталеалюминиевых проводах рекомендуется при прочих равных условиях применять провода с четным числом повивов алюминиевых проволок.

Для сталеалюминиевых проводов рекомендуются следующие области применения:

1. В районах с толщиной стенки гололеда до 20 мм: при сечениях до 185 мм² — с отношением А: С = 6,0+6,25, при сечениях 240 мм² и более — с отношением А: С = 7,71+8,04.

2. В районах с толщиной стенки гололеда более 20 мм: при сечениях до 95 мм² — с отношением А: С = 6,0, при сечениях 120—400 мм² — с отношением А: С = 4,29+4,39, при сечениях 450 мм² и более — с отношением А: С = 7,71+8,04.

3. На больших переходах с пролетами более 800 м — с отношением А: С = 1,46.

Выбор других марок проводов обосновывается технико-экономическими расчетами.

4. При сооружении ВЛ в местах, где опытом эксплуатации установлено разрушение сталеалюминиевых проводов от коррозии (побережья морей, соленых озер, промышленные районы и районы засоленных песков, прилежащие к ним районы с атмосферой воздуха типов II и III), а также в местах, где такое разрушение ожидается на основании данных изысканий, следует применять сталеалюминиевые провода марок АСКС, АСКП, АСК в соответствии с ГОСТ 839—80, а алюминиевые провода — марки АКП.

На равнинной местности при отсутствии данных эксплуатации ширину прибрежной полосы, к которой относится указанное требование, следует принимать равной 5 км, а полосы от химических предприятий — 1,5 км.

Сечение грозозащитного троса, выбранное по механическому расчету, должно быть проверено на термическую стойкость. На участках с изолированным креплением троса проверка на термическую стойкость не производится.

Таблица 3.9.102. Токи плавления и предупреждения образования гололеда

Марка и сечение провода, мм ²	Токи плавления гололеда, А, при продолжительности плавления, мин					Ток, предупреждающий образование гололеда, А
	30	40	60	80	100	
A25	205	187	168	158	151	—
A35	255	232	208	194	186	—
A50	312	284	252	234	222	—
A70	387	350	310	287	267	—
A95	472	428	372	344	332	—
AC35/6,2	262	238	216	199	190	—
AC50/8	330	300	267	249	237	160
AC70/11	407	370	328	306	291	205
AC95/16	510	472	398	370	352	244
AC120/19	565	509	450	417	396	275
AC150/24	657	596	525	485	462	325
AC185/29	747	675	597	553	524	375
AC240/39	863	780	690	600	606	440
AC300/39	890	800	710	666	630	490
AC400/51	1045	950	854	798	750	600
AC500/64	1125	1060	970	920	875	680

Таблица 3.9.103. Выпрямительные установки ВУКН для плавки гололеда постоянным током на ВЛ

Типоразмер	$P_{\text{ном}}$, МВт	$U_{\text{ном}}$ питающей сети, кВ	Габариты, м	Масса, т
ВУКН-1200-8000У1	9,6	6	3,86 × 2,65 × 2,7	3,4
ВУКН-1200-14000У1	16,8	10	3,86 × 2,65 × 2,7	3,4
ВУКН-1600-14000У1	22,4	10	4,16 × 2,65 × 2,7	3,6

Примечание. В обозначении типоразмера: первое число — $I_{\text{ном}}$, А; второе — $U_{\text{ном}}$ установки, В.

Таблица 3.9.104. Трос грозозащитный

Диаметр троса, мм	Сечение, мм ²	Число × диаметр проволок, мм	Прочность на разрыв, кН	Масса, кг/км
7,6	33,8	1 × 1,6 + 18 × 1,5	42,5	291
8,1	38,5	1 × 1,7 + 18 × 1,6	48,4	330
8,6	43,3	1 × 1,8 + 18 × 1,7	54,6	373
9,1	48,6	1 × 1,9 + 18 × 1,8	61,2	418
10	60	1 × 2,1 + 18 × 2	76,6	515
11	72,6	1 × 2,3 + 18 × 2,2	78,3	623
12	86,3	1 × 2,5 + 18 × 2,4	93,1	741
13	102	1 × 2,8 + 18 × 2,6	109,1	873
14	118	1 × 3 + 18 × 2,8	126,5	1015
15	135,3	1 × 3,2 + 18 × 3	145,5	1160
16	154	1 × 3,4 + 18 × 3,2	172,5	1320

Примечание. Предел прочности стальной проволоки \varnothing 2 мм не менее 1200 МПа, для проволоки \varnothing 1,5—2 мм — не менее 1400 МПа.

Таблица 3.9.105. Допустимый длительный ток для шин круглого и трубчатого сечений

Диаметр, мм	Круглые шины		Медные трубы		Алюминиевые трубы		Стальные трубы				
	Ток*, А		Внутренний и наружный диаметры, мм	Ток, А	Внутренний и наружный диаметры, мм	Ток, А	Условный проход, мм	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Переменный ток, А	
	медные	алюминиевые								без разреза	с продольным разрезом
6	155/155	120/120	12/15	340	13/16	295	8	2,8	13,5	75	—
7	195/195	150/150	14/18	460	17/20	345	10	2,8	17,0	90	—
8	235/235	180/180	16/20	505	18/22	425	15	3,2	21,3	118	—
10	320/320	245/245	18/22	555	27/30	500	20	3,2	26,8	145	—

Продолжение табл. 3.9.105

Диаметр, мм	Круглые шины		Медные трубы		Алюминиевые трубы		Стальные трубы				
	Ток*, А		Внутренний и наружный диаметры, мм	Ток, А	Внутренний и наружный диаметры, мм	Ток, А	Условный проход, мм	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Переменный ток, А	
	медные	алюминиевые								без разреза	с продольным разрезом
12	415/415	320/320	20/24	600	26/30	575	25	4,0	33,5	180	—
14	505/505	390/390	22/26	650	25/30	640	32	4,0	42,3	220	—
15	565/565	435/435	25/30	830	36/40	765	40	4,0	48,0	255	—
16	610/615	475/475	29/34	925	35/40	850	50	4,5	60,0	320	—
18	720/725	560/560	35/40	1100	40/45	935	65	4,5	75,5	390	—
19	780/785	605/610	40/45	1200	45/50	1040	80	4,5	88,5	455	—
20	835/840	650/655	45/50	1330	50/55	1150	100	5,0	114	670	770
21	900/905	695/700	49/55	1580	54/60	1340	125	5,5	140	800	890
22	955/965	740/745	53/60	1860	64/70	1545	150	5,5	165	900	1000
25	1140/1165	885/900	62/70	2295	74/80	1770	—	—	—	—	—
27	1270/1290	980/1000	72/80	2610	72/80	2035	—	—	—	—	—
28	1325/1360	1025/1050	75/85	3070	75/85	2400	—	—	—	—	—
30	1450/1490	1120/1155	90/95	2460	90/95	1925	—	—	—	—	—
35	1770/1865	1370/1450	95/100	3060	90/100	2840	—	—	—	—	—
38	1960/2100	1510/1620	—	—	—	—	—	—	—	—	—
40	2080/2260	1610/1750	—	—	—	—	—	—	—	—	—
42	2200/2430	1700/1870	—	—	—	—	—	—	—	—	—
45	2380/2670	1850/2060	—	—	—	—	—	—	—	—	—

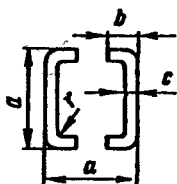
*В числителе приведены нагрузки при переменном токе, в знаменателе — при постоянном.

Таблица 3.9.106. Допустимый длительный ток для шин прямоугольного сечения

Размеры, мм	Медные шины					Алюминиевые шины					Стальные шины	
	Ток*, А, при количестве полюсов на полюс или фазу										Размеры, мм	Ток*, А
	1	2	3	4	1	2	3	4				
15 × 3	210	—	—	—	165	—	—	—	—	—	16 × 2,5	55/70
20 × 3	275	—	—	—	215	—	—	—	—	—	20 × 2,5	60/90
25 × 3	340	—	—	—	265	—	—	—	—	—	25 × 2,5	75/110
30 × 4	475	—	—	—	365/370	—	—	—	—	—	20 × 3	65/100
40 × 4	625	—/1090	—	—	480	—/855	—	—	—	—	25 × 3	80/120
40 × 5	700/705	—/1250	—	—	540/545	—/965	—	—	—	—	30 × 3	95/140
50 × 5	860/870	—/1525	—/1895	—	665/670	—/1180	—	—	—	—	40 × 3	125/190
50 × 6	955/960	—/1700	—/2145	—	740/745	—/1315	—	—	—	—	50 × 3	155/230
60 × 6	1125/1145	1740/1990	2240/2495	—	870/880	1350/1555	1720/1940	—	—	—	60 × 3	185/280
80 × 6	1480/1510	2110/2630	2720/3220	—	1150/1170	1630/2055	2100/2460	—	—	—	70 × 3	215/320
100 × 6	1810/1875	2470/3245	3170/3940	—	1425/1455	1935/2515	2500/3040	—	—	—	75 × 3	230/345
60 × 8	1320/1345	2160/2485	2790/3020	—	1025/1040	1680/1840	2180/2330	—	—	—	80 × 3	245/365
80 × 8	1690/1755	2620/3095	3370/3850	—	1320/1355	2040/2400	2620/2975	—	—	—	90 × 3	275/410
100 × 8	2080/2180	3060/3810	3930/4690	—	1625/1690	2390/2945	3050/3620	—	—	—	100 × 3	305/460
120 × 8	2400/2600	3400/4400	4340/5600	—	1900/2040	2650/3350	3380/4250	—	—	—	20 × 4	70/115
60 × 10	1475/1525	2560/2725	3300/3530	—	1155/1180	2010/2110	2650/2720	—	—	—	22 × 4	75/125
80 × 10	1900/1990	3100/3510	3990/4450	—	1480/1540	2410/2735	3100/3440	—	—	—	25 × 4	85/140
100 × 10	2310/2470	3610/4325	4650/5385	5300/6060	1820/1910	2860/3350	3650/4160	4150/4400	—	—	30 × 4	100/165
120 × 10	2650/2950	4100/5000	5200/6250	5900/6800	2070/2300	3200/3900	4100/4860	4650/5200	—	—	40 × 4	130/220
											50 × 4	165/270
											60 × 4	195/325
											70 × 4	225/375
											80 × 4	260/430
											90 × 4	290/480
											100 × 4	325/535

*В числителе приведены значения переменного тока, в знаменателе — постоянного.

Таблица 3.9.107. Допустимый длительный ток для шин коробчатого сечения



Размеры, мм				Поперечное сечение одной шины, мм ²	Ток, А, на две шины	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>c</i>	<i>r</i>		медные	алюминиевые
75	35	4	6	520	2730	—
75	35	5,5	6	695	3250	2670
100	45	4,5	8	775	3620	2820
100	45	6	8	1010	4300	3500
125	55	6,5	10	1370	5500	4640
150	65	7	10	1785	7000	5650
175	80	8	12	2440	8550	6430
200	90	10	14	3435	9900	7550
200	90	12	16	4040	10500	8830
225	105	12,5	16	4880	12500	10300
250	115	12,5	16	5450	—	10800

Таблица 3.9.108. Значения активных переходных сопротивлений неподвижных контактных соединений

Вид соединения	Сопротивление, мОм
Кабель (алюминиевый) сечением, мм ² :	
16	0,85
25	0,064
35	0,056
50	0,043
70	0,029
95	0,027
120	0,024
185	0,021
240	0,012
Шинопроводы типа ШРА-73, ШРА-4 на номинальный ток, А	
250	0,009
400	0,006
630	0,0037
Шинопроводы типа ШМА-73, ШМА-4 на номинальный ток, А	
1600	0,0034
2500	0,0024
3200, 4000	0,0012

Таблица 3.9.109. Технические данные магистральных шинпроводов переменного тока

Параметр	ШЗМ-16		ШМА-73		ШМА-68Н	
Номинальный ток, А	1600		1600		2500	4000
Номинальное напряжение, В	380/220		660		660	660
Электродинамическая стойкость ударному току КЗ, кА	70		70		70	100
Активное сопротивление на фазу, Ом/км	0,018		0,031		0,027	0,013
Реактивное сопротивление на фазу, Ом/км	0,012		0,017		0,023	0,020
Число и размеры шин на фазу, мм	2 (100 × 10)		2 (90 × 8)		2 (120 × 10)	2 (160 × 10)
Число и сечение нулевых проводников, мм ²	—		2 × 710		2 × 640	2 × 640
Максимальное расстояние между точками крепления, мм	6000		6000		3000	3000

Таблица 3.9.110. Технические данные распределительных шинпроводов переменного тока

Параметр	ШРА-73			ШРМ-75			ШРА-74
Номинальный ток, А	250	400	630	100	250	400	630
Номинальное напряжение, В	380/220	380/220	380/220	380/220	380/220	380/220	380/220
Активное сопротивление на фазу, Ом/км	0,20	0,13	0,085	—	0,15	0,15	0,14
Реактивное сопротивление на фазу, Ом/км	0,10	0,10	0,075	—	0,20	0,20	0,10
Размеры шин на фазу, мм	35 × 5	50 × 5	80 × 5	—	35 × 5	50 × 5	80 × 5
Максимальное расстояние между точками крепления, мм	3000			2000			3000

Таблица 3.9.111. Технические данные троллейных шинопроводов переменного тока

Параметр	ШТМ-73, ШТА-75	ШТМ-75, ШТА-75	ШТА-76
Номинальный ток, А	250	400	100
Номинальное напряжение, В	660	660	36...380
Частота, Гц	50...60	50...60	17...60
Номинальный ток токоъемной каретки, А	—	—	17,25
Номинальный ток токоъемной каретки со сборкой зажимов, А	25	100	—
Номинальный ток спаренной токоъемной каретки, А	—	—	15,4
Номинальный ток спаренной токоъемной каретки со сборной зажимов, А	50	20	
Электродинамическая стойкость ударному току КЗ, кА	10	15	5
Число шин, шт.	3	3	4

Таблица 3.9.112. Технические данные осветительных шинопроводов переменного тока

Параметр	ШОС-2-25-44	ШОС-4-25-44	ШОС-80-43
Номинальный ток, А	25	25	16
Номинальное напряжение, В	220	380/220	220
Электродинамическая стойкость ударному току КЗ, кА	3	3	3

Таблица 3.9.113. Значения сопротивлений комплектных шинпроводов

Параметры	Тип комплектного шинпровода														
	ШМА68П		ШМА73		ШМА4			ШМ316		ШРА73		ШРА4			
	2500	4000	1600	1600	1250	1600	2500	3200	1600	250	400	630	250	400	630
Номинальный ток, А	0,02	0,013	0,031	0,034	0,016	0,014	0,008	0,007	0,006	0,21	0,15	0,1	0,21	0,15	0,1
Сопротивление на фазу $R_{\text{ф}}$, мОм/м	0,02	0,015	0,022	0,016	0,014	0,008	0,007	0,006	0,006	0,21	0,17	0,13	0,21	0,17	0,13
Сопротивление петли фаза—нуль $R_{\text{ф-н}}$, мОм/м	0,09	0,083	0,126	—	—	—	—	—	—	0,42	0,3	0,2	—	—	—
Сопротивление петли фаза—нуль $x_{\text{ф-н}}$, мОм/м	0,066	0,061	0,098	—	—	—	—	—	—	0,42	0,24	0,26	—	—	—
Полное сопротивление петли фаза—нуль $Z_{\text{ф-н}}$, мОм/м	—	—	—	0,086	0,087	0,082	0,053	0,07	—	—	—	—	—	—	—

Таблица 3.9.114. Количество комплектных шинопроводов, подключаемых к КТП

Номинальная мощность трансформатора, кВА	Предельное количество магистралей, штук	Количество и номинальный ток магистралей, А
1000	1	2 × 1250
1000	1	1 × 1600
1600	2	1 × 1250 + 1 × 1600
1600	1	1 × 2500
2500	2	2 × 1600
2500	2	1 × 1600 + 1 × 2500
2500	1	1 × 2500
2500	1	1 × 3200

Диапазон мощностей и длин, при которых выгодно применение токопроводов

Номинальное напряжение, кВ	Мощность, МВ · А	Предельная длина, км
6	15...20	5
10	25...35	5
35	Более 35	10

Таблица 3.9.115. Допустимый длительный ток промышленной частоты однофазных токопроводов из шинтованного пакета алюминиевых прямоугольных шин

Размер полосы, мм	Ток, А, при числе полос в пакете							
	2	4	6	8	12	16	20	24
100 × 10	1250	2480	3705	4935	7380	9850	12315	14850
120 × 10	1455	2885	4325	5735	8600	11470	14315	17155
140 × 10	1685	3330	4980	6625	9910	13205	16490	19785
160 × 10	1870	3705	5545	7380	11045	14710	18375	22090
180 × 10	2090	4135	6185	8225	12315	16410	20490	24610
200 × 10	2310	4560	6825	9090	13585	18105	22605	27120
250 × 10	2865	5595	8390	11185	16640	22185	27730	33275
250 × 20	3910	7755	11560	15415	23075	30740	38350	46060
300 × 10	3330	6600	9900	13200	19625	26170	32710	39200
300 × 20	4560	8995	13440	17880	26790	35720	44605	53485

Примечание. В табл. 3.9.115—3.9.118 токи приведены для неокрашенных шин, установленных на ребро, при зазоре между шинами 30 мм для шин высотой 300 мм и 20 мм для шин высотой 250 мм и менее.

Таблица 3.9.116. Допустимый длительный ток промышленной частоты однофазных токопроводов из шихтованного пакета медных прямоугольных шин¹

Размер полосы, мм	Ток, А, при числе полос в пакете							
	2	4	6	8	12	16	20	24
100 × 10	1880	3590	5280	7005	10435	13820	17250	20680
120 × 10	2185	4145	6110	8085	12005	15935	19880	23780
140 × 10	2475	4700	6920	9135	13585	18050	22465	26930
160 × 10	2755	5170	7670	10150	15040	19930	24910	29800
180 × 10	3035	5735	8440	11140	16545	21900	27355	32760
200 × 10	3335	6300	9280	12220	18140	24065	29985	35910
250 × 10	4060	7660	11235	14805	21930	29140	36235	43430
300 × 10	4840	9135	13395	17670	26225	34780	43380	51700

¹См. примечание к табл. 3.9.115.

Таблица 3.9.117. Допустимый длительный ток промышленной частоты трехфазных токопроводов из шихтованного пакета алюминиевых прямоугольных шин¹

Размер полосы, мм	Ток, А, при числе полос в пакете					
	3	6	9	12	18	24
100 × 10	1240	2470	3690	4920	7390	9900
120 × 10	1445	2885	4300	5735	8590	11435
140 × 10	1665	3320	4955	6605	9895	13190
160 × 10	1850	3695	5525	7365	11025	14725
180 × 10	2070	4125	6155	8210	12295	16405
200 × 10	2280	4550	6790	9055	13565	18080
250 × 10	2795	5595	8320	11090	16640	22185
250 × 20	3880	7710	11540	15385	23040	30705
300 × 10	3300	6600	9815	13085	19625	26130
300 × 20	4500	8960	13395	17860	26760	35655

¹См. примечание к табл. 3.9.115.

Таблица 3.9.118. Допустимый длительный ток промышленной частоты трехфазных токопроводов из пихтованного пакета медных прямоугольных шин¹

Размер полосы, мм	Ток, А, при числе полос в пакете					
	3	6	9	12	18	24
100 × 10	1825	3530	5225	6965	10340	13740
120 × 10	2105	4070	6035	8000	11940	15885
140 × 10	2395	4615	6845	9060	13470	17955
160 × 10	2660	5125	7565	10040	14945	19850
180 × 10	2930	5640	8330	11015	16420	21810
200 × 10	3220	6185	9155	12090	18050	23925
250 × 10	3900	7480	11075	14625	21810	28950
300 × 10	4660	8940	13205	17485	25990	34545

¹ См. примечание к табл. 3.9.115.

Таблица 3.9.119. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты токопроводов из двух алюминиевых прямоугольных шин

Ширина шин, мм	Ток, А, при частоте, Гц					
	500	1000	2500	4000	8000	10000
25	310	255	205	175	145	140
30	365	305	245	205	180	165
40	490	410	325	265	235	210
50	615	510	410	355	300	285
60	720	605	485	410	355	330
80	960	805	640	545	465	435
100	1160	980	775	670	570	535
120	1365	1140	915	780	670	625
150	1580	1315	1050	905	770	725
200	2040	1665	1325	1140	970	910

Примечания: 1. В табл. 3.9.119 и 3.9.120 токи приведены для неокрашенных шин с расчетной толщиной равной 1,2 глубины проникновения тока, с зазором между шинами 20 мм при установке шин на ребро и прокладке их в горизонтальной плоскости.

2. Толщина шин токопроводов, допустимые длительные токи которых приведены в табл. 3.9.119 и 3.9.120, должна быть равной или больше указанной ниже расчетной толщины; ее следует выбирать, исходя из требований к механической прочности шин, из сортамента, приведенного в стандартах или технических условиях.

3. Глубина проникновения тока и расчетная толщина алюминиевых шин в зависимости от частоты переменного тока равны:

Частота, Гц	500	1000	2500	4000	8000	10000
Глубина проникновения тока, мм	4,20	3,00	1,90	1,50	1,06	0,95
Расчетная толщина шин, мм	5,04	3,60	2,28	1,80	1,20	1,14

Таблица 3.9.120. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты токопроводов из двух медных прямоугольных шин

Ширина шины, мм	Ток, А, при частоте, Гц					
	500	1000	2500	4000	8000	10000
25	355	295	230	205	175	165
30	425	350	275	245	210	195
40	570	465	370	330	280	265
50	705	585	460	410	350	330
60	835	685	545	495	420	395
80	1100	915	725	645	550	515
100	1325	1130	895	785	675	630
120	1420	1325	1045	915	785	735
150	1860	1515	1205	1060	910	845
200	2350	1920	1485	1340	1140	1070

Примечания: 1. См. примечания 1 и 2 к табл. 3.9.119.
2. Глубина проникновения тока и расчетная толщина медных шин в зависимости от частоты переменного тока следующие:

Частота, Гц	500	1000	2500	4000	8000	10000
Глубина проникновения тока, мм	3,30	2,40	1,50	1,19	0,84	0,75
Расчетная толщина шин, мм	3,96	2,88	1,80	1,43	1,01	0,90

Таблица 3.9.121. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты токопроводов из двух алюминиевых концентрических труб

Наружный диаметр трубы, мм		Ток, А, при частоте, Гц					
внешней	внутренней	500	1000	2500	4000	8000	10000
150	110	1330	1110	885	770	640	615
	90	1000	835	665	570	480	455
	70	800	670	530	465	385	370
180	140	1660	1400	1095	950	800	760
	120	1280	1075	855	740	620	590
	100	1030	905	720	620	520	495
200	160	1890	1590	1260	1080	910	865
	140	1480	1230	980	845	710	675
	120	1260	1070	840	725	610	580
220	180	2185	1755	1390	1200	1010	960
	160	1660	1390	1100	950	800	760
	140	1425	1185	940	815	685	650
240	200	2310	1940	1520	1315	1115	1050
	180	1850	1550	1230	1065	895	850
	160	1630	1365	1080	930	785	745

Наружный диаметр трубы, мм		Ток, А, при частоте, Гц					
внешней	внутренней	500	1000	2500	4000	8000	10000
260	220	2530	2130	1780	1450	1220	1160
	200	2040	1710	1355	1165	980	930
	180	1820	1530	1210	1040	875	830
280	240	2780	2320	1850	1590	1335	1270
	220	2220	1865	1480	1275	1075	1020
	200	2000	1685	1320	1150	960	930

Примечание. В табл. 3.9.121 и 3.9.122 токи приведены для неокрашенных труб с толщиной стенок 10 мм.

Таблица 3.9.122. Допустимый длительный ток повышенной—средней частоты токопроводов из двух медных концентрических труб¹

Наружный диаметр трубы, мм		Ток, А, при частоте, Гц					
внешней	внутренней	500	1000	2500	4000	8000	10000
150	110	1530	1270	1010	895	755	715
	90	1150	950	750	670	565	535
	70	920	760	610	540	455	430
180	140	1900	1585	1240	1120	945	895
	120	1480	1225	965	865	730	690
	100	1250	1030	815	725	615	580
200	160	2190	1810	1430	1275	1075	1020
	140	1690	1400	1110	995	840	795
	120	1460	1210	955	830	715	665
220	180	2420	2000	1580	1415	1190	1130
	160	1915	1585	1250	1115	940	890
	140	1620	1350	1150	955	810	765
240	200	2670	2200	1740	1565	1310	1250
	180	2130	1765	1395	1245	1050	995
	160	1880	1555	1230	1095	925	875
260	220	2910	2380	1910	1705	1470	1365
	200	2360	1950	1535	1315	1160	1050
	180	2100	1740	1375	1225	1035	980
280	240	3220	2655	2090	1865	1580	1490
	220	2560	2130	1680	1500	1270	1200
	200	2310	1900	1500	1340	1135	1070

¹См. примечание к табл. 3.9.121.

Таблица 3.9.123. Сопротивление изоляции токопроводов вторичных токоподводов

Мощность электропечи или электронагревательного устройства, МВ · А	Наименьшее сопротивление изоляции ¹ , кОм, для токопроводов			
	до 1 кВ	выше 1 до 1,6 кВ	выше 1,6 до 3 кВ	выше 3 до 15 кВ
До 5	10	20	100	500
Более 5 до 25	5	10	50	250
Более 25	2,5	5	25	100

¹Сопротивление изоляции следует измерять мегаомметром на напряжении 1 или 2,5 кВ при токопроводе, отсоединенном от выводов трансформатора, преобразователя, коммуникационных аппаратов, нагревательных элементов печей сопротивления и т. п., при поднятых электродах печи и при снятых шлангах системы водяного охлаждения.

Таблица 3.9.124. Наименьшее расстояние в свету между шинами токопровода вторичного токоподвода¹

Помещение, в котором прокладывается токопровод	Расстояние, мм, в зависимости от рода тока, частоты и напряжения токопроводов						
	Постоянный		Переменный				
	до 1 кВ	выше 1 до 3 кВ	50 Гц		500—10000 Гц		выше 10000 Гц
			до 1кВ	выше 1 до 3 кВ	до 1,6 кВ	выше 1,6 до 3 кВ	до 15 кВ
Сухое непыльное	12	20—130	15	20—30	15—20	20—30	30—140
Сухое пыльное ²	16	30—150	20	25—35	20—25	25—35	35—150

¹При высоте шины до 250 мм; при большей высоте расстояние должно быть увеличено на 5—10 мм.
²Пыль непроводящая.

Таблица 3.9.125. Технические данные внутренние электрических сетей

Нагрузка, А	Тип токопровода	Допустимый ток		Сопротивление на фазу, Ом/км		Масса на 1 км, кг		
		по нагреву	по экономической плотности	r	x	алюминия	черных металлов	изоляционных материалов
4000	ШМА-68-Н	5100	3850	0,013	0,02	34700	15800	—
	Ал. 14 (100 × 10)	4150	4000	0,013	0,033	38000	9400	—
	АВВГ 18 (3 × 150 + 1 × 50)	3650	3700	0,0115	0,0033	24500	11000	23500
	АсВВ 10(1 × 1800)	4380	5400	0,0055	—	49000	11000	—
2500	ШМА-68-Н	3200	2400	0,027	0,023	2500	10000	—
	Ал. 10 (80 × 10)	3100	2400	0,0165	0,048	21800	9400	—
	АВВГ 12 (3 × 150 + 1 × 50)	2440	2400	0,0106	0,005	16300	10400	15700
	АсВВ 7(1 × 1500)	2660	3000	0,0096	—	28600	11000	12700
1600	ШМА-73	2150	1440	0,031	0,017	15500	8200	—
	ШЗМ 16	2860	2000	0,018	0,012	19000	9400	—
	Ал. 7(80 × 10)	2410	1600	0,0192	0,072	15200	9400	—
	АВВГ 8(3 × 150 + 1 × 50)	1600	1630	0,026	0,0075	11800	9800	9500
630	АсВВ 3(1 × 2000 + 1 × 1000)	1615	2000	0,0147	—	19000	9800	—
	ШРА-73	960	40	0,085	0,075	4350	14050	—
	Ал. 3(100 × 6) + 1(5 × 60)	1425	600	0,063	0,02	5700	9050	—
	АВВГ 3(3 × 150 + 1 × 50)	640	650	0,069	0,02	4060	4000	3950
400	АсВВ 4(1 × 1000)	1060	1000	0,0029	—	10800	10400	6800
	ШРА-73	665	250	0,13	0,1	2710	12490	—
	Ал. 3(60 × 6) + 1(40 × 5)	870	360	0,102	0,163	3460	9050	—
	АВВГ 2(3 × 150 + 1 × 50)	435	445	0,104	0,0298	2710	4000	2614
250	ШРА-73	470	175	0,2	0,1	1900	10000	2100
	Ал. 3(50 × 5) + 1(30 × 4)	665	250	0,14	0,18	2360	9050	—
	АВВГ 2(3 × 120 + 1 × 50)	370	224	0,13	0,03	2250	4000	—

Таблица 3.9.126. Основные технические данные магистральных шинопроводов переменного тока серий ШМА-76, ШМА-73, ШМА-68-Н, ШМЗ-16

Показатели	Шинопроводы				
	ШМА-76*	ШМА-73	ШМА-68-Н		ШМЗ-16
Номинальный ток, А	1000	1600	2500	4000	1600
Номинальное напряжение, В	660	660	600	660	660
Электродинамическая стойкость к ударному току КЗ, кА	70**	70	70	100	70
Сопrotивление на фазу, Ом/км:					
активное	$58,2 \cdot 10^{-6}$	0,031	0,02	0,013	0,017
индуктивное	$50,2 \cdot 10^{-6}$	0,017	0,02	0,02	0,02
полное	$76,8 \cdot 10^{-6}$	0,036	0,035	0,024	0,07
Сопrotивление петли фаз-нуль (среднее), Ом/км:					
активное	$95,6 \cdot 10^{-6}$	0,072	—	—	—
индуктивное	$141 \cdot 10^{-6}$	0,098	—	—	—
полное	$172 \cdot 10^{-6}$	0,123	—	—	—
Степень защиты	IP32***	IP20	IP20	IP20	IP31

*Изготавливают несерийно.
 **Для присоединительных секций. Для остальных секций 40 кА.
 ***Для ответвительных секций. Для остальных секций IP20. Шины изолированы.
 Примечание. С 1986 г. прекращен выпуск магистрального шинопровода ШМА-73. Вместо него поставляется шинопровод ШМА-16 на тот же номинальный ток, но с улучшенными электрическими параметрами. Номенклатура элементов шинопроводов ШМА-16 и ШМА-73 идентична.

Таблица 3.9.127. Основные технические данные магистральных шинопроводов постоянного тока серий ШМАД-70, ШМАДК-70

Серия	Номинальный ток, А	Электродинамическая стойкость, кА	Число и сечение шин на полюс	Степень защиты
ШМАД-70	1600	60	2(80 × 8)	IP00
	2500	80	3(80 × 8)	IP00
	4000	110	3(120 × 10)	IP00
	6300	125	3(160 × 12)	IP00
ШМАДК-70	1600	60	2(80 × 8)	IP20
	2500	80	3(80 × 8)	IP20
	4000	110	3(120 × 10)	IP20
	6300	125	3(160 × 12)	IP20

Таблица 3.9.128. Основные технические данные распределительных шинопроводов серий ШРМ-75 и ШРА-73

Параметры	Шинопроводы			
	ШРМ-75		ШРА-73	
Номинальное напряжение, В	380/220	380/220	380/220	380/220
Номинальный ток, А	100	250	400	630
Электродинамическая стойкость к ударному току КЗ, кА	10	15	25	35
Размеры шин, мм	3,55 × 11,2	35 × 5	50 × 5	80 × 5
Сопротивление на фазу, Ом/км:				
активное	—	0,2	0,13	0,085
индуктивное	—	0,1	0,1	0,075
полное	—	0,24	0,16	0,11
Линейная потеря напряжения, В, на длине 100 м при $\cos \varphi = 0,8$	—	9,5	11,5	12,5
Степень защиты	IP32	IP32	IP32	IP32

Примечание. Заводы изготовляют распределительные шинопроводы ШРА-У-2-1, ШРА-У-4-1, ШРА-У-6-1 на номинальные токи соответственно 250, 400, 630 А, напряжение 500 В в исполнении IP20.

Таблица 3.9.129. Основные технические данные осветительных шинопроводов серий ШОС-67, ШОС-73, ШОС-73А

Параметры	Шинопроводы		
	ШОС-67	ШОС-73	ШОС-73А
Номинальный ток, А	25	100	63
Номинальное напряжение, В	380/220	380/220	380/220
Электродинамическая стойкость к ударному току КЗ, кА	—	5	5
Номинальный ток штепселя, А	10	10	10
Степень защиты	IP32	IP32	IP32

Таблица 3.9.130. Основные технические данные троллейных шиннопроводов серий ШТМ73, ШТМ72, ШТМ75 и ШТМ76

Показатели	Шиннопроводы*		
	ШТМ73, ШТМ75	ШТМ72, ШТА75	ШТМ76
Номинальный ток, А	250	400	100
Номинальное напряжение, В	660	660	36—380 переменного тока; 24—220 постоянного тока
Частота, Гц	50—60	50—60	17—60
Номинальный ток, А: токосъемной каретки	—	—	10,25
токосъемной каретки со сборкой зажимов	25; 5	100	—
спаренной токосъемной каретки	—	—	15,40
спаренной токосъемной каретки со сборкой зажимов	50	200	—
Электродинамическая стойкость к ударному току КЗ, кА	10	15	5
Число шин	3	3	4
Степень защиты	IP12	IP12	IP14 IP12 с нижней стороны

*Шиннопроводы серий ШТМ73, ШТМ72 и ШТМ76 изготавливают с медными троллеями и поставляют при надлежащем обосновании. Шиннопроводы ШТА75 изготавливают с алюминиевыми троллеями из сплава АД31Т1.

Таблица 3.9.131. Конструкции для крепления шиннопроводов

Назначение шиннопровода	Тип шиннопровода	Тип конструкции
Магистральный	ШМА-68Н (2500, 4000 А), ШМАД-70, ШМАДК-70, ШМА-73 (1600 А)	K881-2-K886-2
Осветительный	ШОС-67 ШОС-73	K554, K470, K474 K889—K891
Распределительный	ШРА-73 ШРМ-75	У2080, У2081, У2084, У2085 У2887, У2892—У2894
Троллейный	ШТА-75 (250 А) ШТА-75 (400 А)	K775, K776, K780, K781 У2220—У2224

Таблица 3.9.132. Конструктивные данные проводов марок А, АКП, АН и АЖ

Номинальное сечение, мм ²	Расчетное сечение, мм ²	Число проволок и их диаметр	Диаметр провода, мм	Масса провода, кг/км	Строительная длина, м, не менее
Алюминиевые провода марок А и АКП					
35	34,3	7 × 2,5	7,5	94	4000
50	49,5	7 × 3	9	135	3500
70	69,2	7 × 3,55	10,7	189	2500
95	92,4	7 × 4,1	12,3	252	2000
120	117	19 × 2,8	14	321	1500
Провода из алюминиевого сплава марок АН и АЖ					
25	24,7	7 × 2,12	6,4	69	3000
35	34,4	7 × 2,5	7,5	96	3000
50	49,5	7 × 3	9	138	3000
70	69,3	7 × 3,55	10,7	192	2000
95	93,3	7 × 4,12	12,4	259	1500
120	117	19 × 2,8	14	326	2000
150	148	19 × 3,15	15,8	413	2000
185	183	19 × 3,5	17,5	511	2000
270	239	19 × 4	20	669	2000
300	298	37 × 3,2	22,4	830	2000

Таблица 3.9.133. Конструктивные данные проводов марок АС, АСКС, АСКП и АСК

Номинальное сечение, мм ²	Расчетное сечение, мм ²		Диаметр провода, мм	Масса, кг/км			Строительная длина, м, не менее
	алюминия	стали		провода (без смазки)	смазки провода АСКС	смазки провода АСКП	
16/2,7	16,1	2,69	5,6	65	1	1	3000
25/4,2	24,9	4,15	6,9	100	1,5	1,5	3000
35/6,2	36,9	6,15	8,4	149	2,5	2,2	3000
50/8	48,2	8,04	9,6	194	3	3	3000
70/11	68	11,3	11,4	274	4,5	4,5	2000
70/72	68,4	72,2	15,4	755	38	38	2000
95/16	95,4	15,9	13,5	384	6	6	1500
120/19	118	18,8	15,2	471	11	35	2000
150/24	149	24,2	17,1	600	14	44	2000
185/29	181	29	18,8	728	16	52	2000

Номинальное сечение, мм ²	Расчетное сечение, мм ²		Диаметр провода, мм	Масса, кг/км			Строительная длина, м, не менее
	алюминия	стали		провода (без смазки)	смазки провода АСКС	смазки провода АСКП	
205/27	205	26,6	19,8	774	15	57	2000
240/32	244	31,7	21,6	921	17	66	2000
300/39	301	38,6	24	1132	22	83	2000
330/27	325	26,6	24,4	1106	12	112	2000
400/51	394	51,1	27,5	1490	28	134	1500
450/56	434	56,3	28,8	1640	30	145	1500
500/27	481	26,6	29,4	1537	15	158	1500
500/64	490	63,5	30,6	1852	33	163	1500
500/336	490	336	37,5	4005	168	270	1500

Таблица 3.9.134. Конструктивные данные стальных спиральных канатов для грозозащитных тросов

Условное обозначение	Расчетное сечение, мм ²	Число проволок и их диаметр, мм	Диаметр каната, мм	Масса, кг/км
C35 (ЛК-0,8 ГОСТ 3062—80)	38,01	1×2,8 + 6×2,6	8	331
C50 (ТК-9,1 ГОСТ 3063—80)	48,64	1×1,9 + 18×1,8	9,1	418
C70 (ТК-11, ГОСТ 3063—80)	72,58	1×2,3 + 18×2,2	11	623

Примечание. Строительную длину каната определяют при заказе.

3.10. Электродвигатели

Общие технические требования

Номинальные данные электродвигателей (P , U , I , n , η , $\cos\phi$ и др.), следует относить к их работе на высоте до 1000 м над уровнем моря при температуре (t) газообразной охлаждающей среды 40 °С и охлаждающей воды 30 °С, если в стандартах или ТУ не установлена другая температура охлаждающей среды, но не более 33 °С.

Номинальные режимы работы:

- продолжительный;
- кратковременный с длительностью периода неизменной номинальной нагрузки 10; 30; 60; 90 мин;

в) повторно-кратковременный с продолжительностью включения (ПВ) 15; 25; 40; 60 %; продолжительность одного цикла 10 мин;

г) повторно-кратковременный с частыми пусками с ПВ 15; 25; 40 и 60 %, числом включений в час 30; 60; 120; 240 при коэффициенте инерции (FI) 1,2; 1,6; 2; 2,5; 4; 6,3 и 10;

д) повторно-кратковременный с частыми пусками и электрическим торможением с ПВ 15; 25; 40 и 60 %, числом включений в час 30; 60; 120; 240 при FI 1,1; 1,6; 2; 2,5 и 4;

е) перемежающийся с продолжительностью нагрузки (НП) 15; 25; 40 и 60%; продолжительность одного цикла 10 мин;

ж) перемежающийся с частыми реверсами при эл. торможении с числом реверсов в час 30; 60; 120 и 240 при FI 1,2; 1,6; 2; 2,5; 4;

з) перемежающийся в двумя или более частотами вращения с числом циклов в час 30; 60; 120 и 240 при FI 1,2; 1,6; 2; 2,5 и 4.

Асинхронные электродвигатели

На промышленных предприятиях наибольшее распространение получили асинхронные двигатели (АД) с короткозамкнутым ротором. Существенным недостатком АД является довольно значительное и почти не зависящее от нагрузки потребление реактивной мощности, для снижения которой АД выполняют с малым воздушным зазором между ротором и статором, что усложняет эксплуатацию АД.

Условия работы АД в режиме пуска значительно отличаются от условий его работы в нормальном режиме. В режиме пуска в обмотках ротора и статора проходят токи, намного превышающие токи, протекающие в этих обмотках в номинальном режиме.

Длительный ток приводит к перегреву обмоток АД и может вызвать сгорание обмоток и аварию АД. Для исключения этого следует ограничить пусковой ток АД и уменьшить время его разгона. Наиболее распространен прямой пуск АД.

Вращающий момент АД пропорционален квадрату напряжения, подводимого к обмотке статора АД. Работа АД при пониженном напряжении является ненормальным режимом не только из-за появления токов перегрузки, но и из-за резкого снижения вращающего момента АД, что может привести к останову АД (“опрокидыванию”).

АД широко применяют в приводах переменного тока, не требующих регулирования скорости и работающих при длительной нагрузке (центробежные насосы, вентиляторы и др.). На выбор АД влияет, в первую очередь, режим работы приводного механизма. Так, например, мощность двигателя насоса P_d , кВт, можно определить по выражению:

$$P_d = \frac{\gamma Q_H (H + \Delta H)}{102 \eta_H \eta_{II}},$$

где γ — плотность перекачиваемой жидкости, кг/м³; Q_H — расход жидкости (подача, производительность насоса), м³/с; H — высота напора (сумма высот всасывания и нагнетания), м; ΔH — падение напора в магистральных, м; η_{II} , η_H — КПД передачи и насоса соответственно.

Основные технические данные АД приведены ниже.

Двигатели трехфазные асинхронные короткозамкнутые серии 4А* с высотой оси вращения 50—355 мм

Основное исполнение: эл. дв. с короткозамкнутым ротором, $f_{ном} = 50$ Гц, привод механизмов основного применения в условиях умеренного климата (У) категорий размещения 2 и 3 для продолжительной работы. Электродвигатели изготавливают защищенными (IP23) и закрытыми обдуваемыми (IP44). Со степенью защиты IP23 выпускают электродвигатели только основного исполнения; все модификации имеют исполнение IP44.

Электродвигатели могут работать при t воздуха от -40 до $+40$ °С и относительной влажности до 98 % при 25 °С.

Шкала мощностей: 0,06—400 кВт.

Электродвигатели 0,06—0,37 кВт изготавливают на 220 и 380 В; 0,55—11 кВт — на 220, 380 и 660 В; 15—110 кВт — на 220/380 и 380/660 В; 132—400 кВт — на 380/660 В.

*Единая серия 4А асинхронных электродвигателей заменила серии А2 и А3; на смену серии 4А введена серия АИ (асинхронная интерэлектро).

Количество выводных концов обмотки электродвигателя до 11 кВт — 3, схема соединения обмоток Δ или $У$, а для электродвигателя 15 кВт и выше — 6 и $\Delta/У$.

Электродвигатели 4АН (IP23) допускают запыленность воздуха не более 2 мг/м^3 , а 4А (IP44) — не более 10 мг/м^3 .

Изоляция по классам нагревостойкости выполняется для двигателей с высотами оси вращения 50—132 мм — класса В, 160—355 мм — класса F.

Электродвигатели со степенью защиты IP54 пылезащищенного исполнения предназначены для эксплуатации в помещениях классов В—Па и П—II согласно ПУЭ.

Модификации основного исполнения:

1) с повышением пусковым моментом — привод механизмов с большой нагрузкой в момент пуска: компрессоры, дробилки и др.;

2) с повышенным скольжением — привод механизмов с большим моментом инерции, с нагрузкой пульсирующего характера с большой частотой пусков и реверсов;

3) с повышенными энергетическими показателями (η , $\cos\varphi$) — привод механизмов с круглосуточной работой, при которой особое значение имеет повышение η ;

4) с фазным ротором — по условиям пуска и плавного регулирования частоты вращения;

5) малошумные — повышенные требования по уровню шума;

6) многоскоростные — ступенчатое регулирование частоты вращения;

7) встраиваемые — для встраивания в станки и механизмы;

8) по условиям окружающей среды — пылезащищенные, химически стойкие и др.;

9) со встроенной защитой — охватывают весь диапазон высот осей вращения (56—355 мм);

10) повышенной точности — для особо точных станков.

Обозначения типоразмера электродвигателя:

Основное исполнение: 4AA56B2У3 или 4АН280S6У3; 4 — порядковый номер серии; А — асинхронный; Н — обозначение электродвигателя защищенного исполнения IP23; отсутствие данного знака означает обдуваемое исполнение IP44; А — станина и щиты из алюминия; Х — станина алюминиевая, щиты чугунные; отсутствие знаков означает, что станина и щиты чугунные или стальные; 50—355 — высота оси вращения, мм; S, L, M — установочные размеры

по длине станины; А, В — обозначения длины сердечника (А — первая длина, В — вторая); 2, 4, 6, 8, 10, 12 — число полюсов; У — климатическое исполнение электродвигателя; 3 — категория размещения.

В обозначениях типоразмера в таблице опущены: индексы материалов станин и щитов (А, Х), число полюсов, климатическое исполнение У и категория размещения 3.

Серия асинхронных электродвигателей АИ более экономична по сравнению с серией 4А. Ряд мощностей электродвигателей этой серии, кВт: 0,37; 0,55; 0,75; 1,1; 1,5; 2,2; 3; 4; 5,5; 7,5; 11; 15; 18,5; 22; 30; 37; 45; 55; 75; 90; 110; 132; 160; 200; 250; 315; 400.

Таблица 3.10.1. Асинхронные электродвигатели с короткозамкнутым ротором мощностью до 400 кВт

Типоразмер	$P_{ном}$, кВт, при $n_{ном}$, об/мин				Масса, кг
	3000	1500	1000	750*	
Серия 4АН в исполнении IP23					
4АН160S	22	18,5	—	—	112
4АН160M	30	22	—	—	132
4АН180S	37	30	18,5	15	170
4АН180M	45	37	22	18,5	186
4АН200M	55	45	30	22	260
4АН200L	75	55	37	30	295
4АН225M	90	75	45	37	355
4АН250S	110	90	55	45	450
4АН250M	132	110	75	55	500
4АН280S	160	132	90	75	715
4АН280M	200	160	110	90	825
4АН315S	—	200	132	110	860
4АН315M	250	250	160	132	940
4АН355S	315	315	200	160	1200
4АН355M	400	400	250	200	1350
Серия 4А в исполнении IP44					
4А56А	0,18	0,12	—	—	4,5
4А56В	0,25	0,18	—	—	4,5
4А63А	0,37	0,25	0,18	—	6,3

Продолжение табл. 3.10.1

Типоразмер	$P_{\text{ном}}$, кВт, при $n_{\text{ном}}$, об/мин				Масса, кг
	3000	1500	1000	750*	
4A63B	0,55	0,37	0,25	—	6,3
4A71A	0,75	0,55	0,37	—	15,1
4A71B	1,1	0,75	0,55	0,25	15,1
4A80A	1,5	1,1	0,75	0,37	17,4
4A80B	2,2	1,5	1,1	0,55	20,4
4A90L	3	2,2	1,5	0,75	28,7
4A90L	—	—	—	1,1	28,7
4A100S	4	3	—	—	36
4A100L	5,5	4	2,2	1,5	42
4A112M	7,5	5,5	3	2,2	56
4A112M	—	—	4	3	56
4A132S	—	7,5	5,5	4	77
4A132M	11	11	7,5	5,5	93
4A160S	15	15	11	7,5	132
4A160M	18,5	18,5	15	11	155
4A180S	22	22	—	—	170
4A180M	30	30	18,5	15	185
4A200M	37	37	22	18,5	255
4A200L	45	45	30	22	285
4A225M	55	55	37	30	380
4A250S	75	75	45	37	475
4A250M	90	90	55	45	515
4A280S	110	110	75	55	810
4A280M	132	132	90	75	870
4A315S	160	160	110	90	1000
4A315M	200	200	132	110	1100
4A355S	250	250	160	132	1420
4A355M	315	315	200	160	1670

*Данные для электродвигателей с $n_{\text{ном}}$ 600 и 500 об/мин опущены.

Таблица 3.10.2. Технические данные АД напряжением ниже 1 кВ

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{кр} , %	η, %	cosφ _{ном}	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_n}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_n}{I_{ном}}$
Серия 4А и 4АН											
4А112М2У3	7,5	220/380; 660	2900	2,5	17	87,5	0,88	2	2,8	1,8	7,5
4А132М2У3	11			2,3	19	88	0,9	1,7		1,5	
4А160S2У3	15	220/380; 380/660	2940	2,1	12	88,5	0,91	1,4	2,2	1	7,0
4А160М2У3	18,5				12,5		0,92				
4А180S2У3	22			1,9			0,91		2,5	1,1	7,5
4А180М2У3	30		2945	1,8		90,5	0,9			1	
4А200М2У3	37			1,9	11,5	90	0,89				
4А200L2У3	45			1,8		91	0,90				
4А225М2У3	55				11		0,92			1,2	
4А250S2У3	75		2960	1,4	10		0,89	1,2		1	
4А250М2У3	90					92	0,90				
4А280S2У3	110		2970	2	8,5	91	0,89		2,2		7
4А280М2У3	132	380/660				91,5					
4А315S2У3	160			1,9		92	0,9	1	1,9	0,9	
4А315М2У3	200				9,0	92,5					
4А355S2У3	250				7,0						

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{ср} , %	η, %	cosφ _{ном}	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_n}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_n}{I_{ном}}$
4A355M2Y3	315	380/660	2970	2,0	7,5	93	0,91	1	1,9	0,9	7
4A132S4Y3	7,5	220; 380; 660	1455	2,9	19,5	87,5	0,86	2,2	3,0	1,7	7,5
4A132M4Y3	11		1460	2,8			0,87				
4A160S4Y3	15	220/380; 380/660	1465	2,3	16,0	88,5	0,88	1,4	2,3	1	7
4A160M4Y3	18,5			2,2		89,5					
4A180S4Y3	22		1470	2	14,0	90	0,9				6,5
4A180M4Y3	30			1,9		91	0,89				
4A200M4Y3	37		1475	1,7	10	92	0,9		2,5		
4A200L4Y3	45			1,6		92,5		1,3			
4A225M4Y3	55		1480	1,4		93		1,2	2,3		
4A250S4Y3	75			1,2	9,5		0,91				
4A250M4Y3	90			1,3							
4A280S4Y3	110		1470	2,3	8,5	92,5	0,9		2		6
4A280M4Y3	132	380/660	1480		6,5	93		1,3			
4A315S4Y3	160			1,4		93,5	0,91		2,2	0,9	6,5
4A315M4Y3	200			1,3	5	94	0,92				
4A355S4Y3	250		1485	1	4	94,5		1,2	2		7
4A355M4Y3	315										

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{ср} , %	η, %	cos φ _{ном}	Пусковые характеристики								
								$\frac{M_p}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_p}{I_{ном}}$					
4A132M6Y3	7,5	220; 380; 660	970	3,2	26	85,5	0,81	2	2,5	1,8	6					
4A160S6Y3	11	220/380; 380/660	975	2,7	15	86	0,86	1,2	2	1	6,5					
4A160M6Y3	15		2,6	14	87,5	0,87	1,3	2,4								
4A180M6Y3	18,5		2,4	13,5	88											
4A200M6Y3	22		2,3	90												
4A299L6Y3	30	980	2,1	11,5	90,5	0,9	1,2	2,3	2,1	0,9	7					
4A225M6Y3	37															
4A250S6Y3	45	985	1,8	9	91,5	0,89	1,2	2,2	2,2	1	6					
4A250M6Y3	55															
4A280S6Y3	75											2,0	8,3	92	0,9	1,4
4A280M6Y3	90											1,8	8,2	93		
4A315S6Y3	110	380/660	1,7	6,5	93,5	0,75	1,2	2	2,2	1	5,5					
4A315M6Y3	132															
4A355S6Y3	160															
4A355M6Y3	200															
4A160S8Y3	7,5	220; 380; 660	730	2,5	14,5	86	0,82	1,2	2	1,1	6					
4A160M8Y3	11	220/380; 380/660	735	2,6	13,0	87	0,84	2	2	1,1						
4A180M8Y3	15															
4A200M8Y3	18,5											2,3				
4A200L8Y3	22										2,7					

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{ср} , %	η, %	cos φ _{ном}	Пусковые характеристики					
								$\frac{M_{п}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_{п}}{I_{ном}}$		
4A225M8Y3	30	220/380; 380/660	735	1,8	11,5	90,5	0,81	1,3	2,1	1,2	6		
4A250S8Y3	37	380/660	740	1,6	9	90	0,83	1,2	2	1			
4A250M8Y3	45			1,4		91						0,84	
4A280S8Y3	55			2,2	92								
4A280M8Y3	75	380/660	740	1,5	8,5	92,5	0,85		2,3	0,9	6,5		
4A315S8Y3	90				7	93							
4A315M8Y3	110				7,5	93,5							
4A355S8Y3	132	1,3	5,5	2,2									
4A355M8Y3	160	220/380; 380/660	590	1,9	10,5	88	0,81	1	1,9	0,9	6		
4A250S10Y3	30				1,7	8,5						91	1,8
4A280S10Y3	37				1,8	7,5						91,5	
4A280M10Y3	45	380/660	490	2,5		10	92	0,79	0,80	0,83	0,75		
4A315S10Y3	55				1,6	8,5	92,5						
4A315M10Y3	75				6,5	5,5						93,5	
4A355S10Y3	90	10,5	90,5	0,75									
4A355M10Y3	110												
4A315S10Y3	45												

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{кр} , %	η, %	cosφ _{ном}	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_{п}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_{п}}{I_{ном}}$
4А315М12У3	55	220/380;	490	2,3	10	91	0,75	1	1,8	0,9	6
4А355S12У3	75	380/660		1,5	6,5	91,5	0,76				
4А355М12У3	90		495	1,3	6	92					
4АН160S2У3	22		2915	2,8	12,5	88	0,88	1,3	2,2	1	7
4АН160М2У3	30			2,9		90	0,91				
4АН180S2У3	37		2945	1,8		91		1,2			
4АН180М2У3	45			1,9				1,3			
4АН200М2У3	55		2940	2	11,5		0,9		2,5		
4АН200L2У3	75					92					
4АН225М2У3	90		2945	1,9	11		0,88	1,2	2,2		
4АН250S2У3	110		2950	1,6	10	93	0,86				
4АН250М2У3	132		2945	1,9			0,88				
4АН280S2У3	160	380/660	2960	1,4	6,5	94	0,9				6,5
4АН280М2У3	200				6,3	94,5					
4АН315М2У3	250		2970	1,2	5,4		0,91	1	1,9	0,9	
4АН355S2У3	315			1	5,3		0,92				
4АН355М2У3	400					95					

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	s _{ном} , %	s _{кр} , %	η, %	cosφ _{ном}	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_{п}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_{п}}{I_{ном}}$
4АН160S4У3	18,5	220/380; 380/660	1450	3,2	14,5	88,5	0,87	1,3	2,1	1	6,5
4АН160M4У3	22		1458	2,9		90	0,88				
4АН180S4У3	30		1465	2,3	14		0,84	1,2	2,2		
4АН180M4У3	37		1470	2,1		90,5	0,89				
4АН200M4У3	45	220/380; 380/660	1475	1,8	11,5	91	0,89	1,3	2,5	1	
4АН200L4У3	55			1,7		92					
4АН225M4У3	75			1,6	10	92,5		1,2	2,2		
4АН250S4У3	90		1480	1,4	9,5	93,5					
4АН250M4У3	110		1475	1,5					2		
4АН280S4У3	132	380/660	1470	2	7,2	93					6
4АН280M4У3	160				7	93,5	0,9				
4АН315S4У3	200		1475	1,8	6	94	0,91				6,5
4АН315M4У3	250										
4АН355S4У3	315		1485	1,2	5,3	94,5					
4АН355M4У3	400				5,2						

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	$P_{\text{НОМ}},$ кВт	$U_{\text{НОМ}},$ В	$n_{\text{НОМ}},$ об/мин	$s_{\text{НОМ}},$ %	$s_{\text{кр}},$ %	$\eta,$ %	$\cos\phi_{\text{НОМ}}$	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{min}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{НОМ}}}$
4АН180S6У3	18,5	220/380; 380/660	975	2,5	13,5	87	0,85	1,2	2	1	6
4АН180M6У3	22			2,4		88,5	0,87				
4АН200M6У3	30			2,3		90	0,88	1,3	2,1		
4АН200L6У3	37		980	1,9		90,5					6,5
4АН225M6У3	45			2	11,5	91	0,87	1,2	2		
4АН250S6У3	55		985	1,3	9,5	92,5					
4АН250M6У3	75			1,2		93					7
4АН280S6У3	90	220/380; 380/660	980	2,2	8,4	92,5	0,89	1,2	2	1	6
4АН280M6У3	110										
4АН315S6У3	132	380/660	985	1,8	6,7	93			1,9	0,9	
4АН315M6У3	160				6,5	93,5					
4АН355S6У3	200				6,2	94	0,9				6,5
4АН355M6У3	250			1,6					2		

Продолжение таблицы 3.10.2

Тип	$P_{\text{НОМ}},$ кВт	$U_{\text{НОМ}},$ В	$n_{\text{НОМ}},$ об/мин	$\delta_{\text{НОМ}},$ %	$\delta_{\text{кр}},$ %	$\eta, \%$	$\cos\phi_{\text{НОМ}}$	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{min}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{НОМ}}}$
4АН180S8У3	15	220/380; 380/660	730	2,6	13	86	0,8	1,2	1,9	1	5,5
4АН180M8У3	18,5			2,7		87,5					
4АН200M8У3	22		735	2,6	11,5	89	0,84	1,3	2		
4АН200L8У3	30			2,3		89,5					
4АН225M8У3	37		735	2	9	90	0,81	1,2	1,9		
4АН250S8У3	45		740	1,5		91					
4АН250M8У3	55		735	1,6	8,3	92	0,85				6
4АН280S8У3	75			2,5		92,5					
4АН280M8У3	90			2	6,3	93				0,9	
4АН315S8У3	110										
4АН315M8У3	132			1,8	5,6	94		1,1			
4АН355S8У3	160	380/660	740								
4АН355M8У3	200										

Окончание таблицы 3.10.2

Тип	P _{НОМ} , кВт	U _{НОМ} , В	n _{НОМ} , об/мин	s _{НОМ} , %	s _{кр} , %	η, %	cosφ _{НОМ}	Пусковые характеристики			
								$\frac{M_{п}}{M_{НОМ}}$	$\frac{M_{max}}{M_{НОМ}}$	$\frac{M_{min}}{M_{НОМ}}$	$\frac{I_{п}}{I_{НОМ}}$
4АН280S10У3	45	220/380; 380/660	585	2,8	10,6	90	0,81	1	1,8	1	5
4АН280M10У3	55	220/380; 380/660	585	2,8	11,1	90,5	0,81	1	1,8	1	5
4АН315S10У3	75		590	2,2	7,8	91	0,82			0,9	5,5
4АН315M10У3	90				7,7	91,5					
4АН355S10У3	110			1,8	6,7	92	0,83				
4АН355M10У3	132	380/660				92,5					
4АН315S12У3	55	220/380; 380/660	490	2,5	7,6	90,5	0,78				
4АН315M12У3	75					91					
4АН355S12У3	90			2,2	6,4	91,5	0,77				
4АН355M12У3	110				6,5	92					

Таблица 3.10.3. Технические данные АД напряжением выше 1 кВ

Тип	P _{ном} , кВт	U _{ном} , В	n _{ном} , об/мин	η, %	cos φ _{ном}	Пусковые характеристики					
						M _п / M _{ном}	M _{max} / M _{ном}	M _{min} / M _{ном}	I _п / I _{ном}		
2АЗМ1-315/6000УХЛ4	315	6	2980	94,7	0,9	1,3	2,4	0,8	7		
2АЗМ1-400/6000УХЛ4	400			95,3	0,91						
2АЗМ1-500/6000УХЛ4	500			95,6	0,92	1,2	2,1	6			
2АЗМ1-630/6000УХЛ4	630			95,5	0,9	1,1	1,9	5,2			
2АЗМ1-800/6000УХЛ4	800		95,8	2970	96,3	0,89	1,3	2,1	5		
2АЗМ1-1000/6000УХЛ4	1000		2975								
2АЗМ1-1250/6000УХЛ4	1250		95,7	2970	0,688	0,9	2,1	5,5			
4АЗМ-500/6000УХЛ4	500		6	2979	96	0,89	1	2	0,85	5,3	
4АРМ-500/6000УХЛ4	500										96,1
4АЗМ-800/6000УХЛ4	800				96,3	2973	94,3	0,868	0,95	2,1	0,74
4АРМ-800/6000УХЛ4	800				96,3						
4АЗМ-1000/6000УХЛ4	1000			94,3	1480	0,876	1,1	1,2	2,3	5,7	
4АРМ-1000/6000УХЛ4	1000			94,7	0,879						
4АЗМ-1250/6000УХЛ4	1250			95,1	1480	95,1	0,879	1,2	2,3	—	5,7
4АРМ-1250/6000УХЛ4	1250										
А4-400ХК-4У4	400										
А4-400Х-4У3	500										
А4-400У-4У3	630										

Окончание таблицы 3.10.3

Тип	$P_{\text{НОМ}}$, кВт	$U_{\text{НОМ}}$, В	$I_{\text{НОМ}}$, А/МГН	η , %	$\cos \varphi_{\text{НОМ}}$	Пусковые характеристики				
						$\frac{M_{\text{П}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{min}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{П}}}{I_{\text{НОМ}}}$	
A4-450X-4Y3	800	6	1482	95,2	0,879	1,1	2,1		5,7	
A4-450Y-4Y3	1000			95,5	0,888					
A4-400XK-6Y3	315		985	93,6	0,852	1			5,4	
A4-400X-6Y3	400			94	0,862					
A4-400Y-6Y3	500		986	94,4	0,857		2			
A4-450X-6Y3	630			94,7	0,859					
A4-450Y-6Y3	800		737	95	0,857		1,9			4,8
A4-400X-8Y3	250			93,2	0,807					
A4-400Y-8Y3	315		740	93,6	0,820					4,5
A4-450X-8Y3	400			93,9	0,830					
A4-450Y-8Y3	500		587	94,2	0,830					
A4-400X-10Y3	630			94,5	0,828					
A4-400Y-10Y3	200		489	92	0,761		1,1			
A4-450X-10Y3	250			92,5	0,776					
A4-450Y-10Y3	315		4	93	0,815					
A4-450Y-10Y3	400			93,4	0,824					
A4-450X-12Y3	250		92,2	0,767						
A4-450Y-12Y3	315		92,7	0,779						

Таблица 3.10.4. Наименьшие номинальные мощности трехфазных асинхронных электродвигателей с короткозамкнутым и фазным роторами напряжением выше 1 кВ

$U_{\text{ном}},$ кВ	$P_{\text{ном}},$ кВт, при $n_{\text{ном}},$ об/мин								
	3000	1500	1000	750	600	500	375	300	250
6	200	200	200	200	200	250	315	315	315
10	630	630	500	500	500	500	500	500	500

Таблица 3.10.5. Двигатели трехфазные асинхронные с короткозамкнутым или фазным ротором напряжением 6 кВ мощностью 200—1000 кВт

Типоразмер	$P_{\text{ном}},$ кВт, $n_{\text{ном}},$ об/мин					
	3000	1500	1000	750	600	500
335LK	200/—	200/—	—	—	—	—
355L	250/200	250/200	200/—	—	—	—
355X	315/250	315/250	250/200	—	—	—
355У	400/315	400/315	—	—	—	—
400ХК	—	—	315/250	—	—	—
400Х	—	500/400	400/315	250/200	200/—	—
400У	—	630/500	500/400	315/250	250/200	—
450Х	—	800/630	630/500	400/315	315/250	250/200
450УК	—	—	—	500/400	—	—
450У	—	1000/800	800/630	630/500	400/315	315/250

Примечание. В числителе мощности эл. дв. со степенью защиты IP23, в знаменателе — IP44.

Двигатели трехфазные асинхронные двухполюсные с короткозамкнутым ротором АТД2

$P_{\text{ном}} = 315\div 5000$ кВт; $U_{\text{ном}} = 6$ кВ; исполнение и категория У3 и У4.

Степень защиты дв. с замкнутой системой вентиляции IP42, с разомкнутой системой IP22.

Габарит эл. дв.	1	2	3	4	5
$P_{\text{ном}}$ эл. дв., кВт	315	630	1000	2000	3200
	400	800	1250	2500	4000
	500	—	1600	—	5000
					6300
					8000

Таблица 3.10.6. Двигатели асинхронные вертикальные короткозамкнутые

Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин	Напряжение, В	Масса, т	Степень защиты	
4АВ-118/41-8АМЗ	800	750	6000	6,3	IP44	
ВАН-118/51-8АМУЗ	1000	750	6000	6,1	IP23	
ВАН-118/23-8УЗ	400	750		5,1		
ВАН-118/41-8УЗ	800			6,2		
ВАН-118/51-8УЗ	1000			6,7		
ВАН-118/23-10УЗ	315	600	6000	5,0	IP23	
ВАН-118/41-10УЗ	630			6,2		
ВАН-118/51-10УЗ	800			6,7		
ВАН-143/41-10УЗ	1000			8,3		
ВАН-143/51-10УЗ	1250			9,0		
ВАН-173/39-10УЗ	1600			11,6		
ВАН-118/28-12УЗ	315			500		5,3
ВАН-118/51-12УЗ	630					6,7
ВАН-143/41-12УЗ	800					8,2
ВАН-143/51-12УЗ	1000					8,9
ВАН-173/39-12УЗ	1250	11,6				
ВАН-173/46-12УЗ	1600	500	12,3		IP23	
ВАН-215/41-12УЗ	2500		17,7			
ВАН-143/36-16УЗ	500	375	7,3			
ВАН-143/46-16УЗ	630		8,6			
ВАН-173/36-16УЗ	800		10,7			
ВАН-173/46-16УЗ	1000		11,8			
ВАН-173/56-16УЗ	1250		12,9			
ВАН-215/41-16УЗ	1600		15,1			

Продолжение табл. 3.10.6

Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин	Напряжение, В	Масса, т	Степень защиты
ВАН-215/59-16УЗ	2500	375	6000	20,3	IP23
ВАН-118/41-10МТЗ	500	600		6,2	
ВАН-118/51-8МТЗ	800	750		6,7	
АВ16-31-12КМТЗ	630	600		10	IP21
ВАН-173/39-12КМТЗ	1000	50	6600	11,8	
ВАН-173/39-12КМТЗ					
АВ16-49-12ТЗ			11000	12,5	
Производитель: ОАО "Уралэлектротяжмаш" (г. Екатеринбург)					

Таблица 3.10.7. Двигатели трехфазные асинхронные с короткозамкнутым ротором взрывозащищенные серии ВАО 0,25—110 кВт (высоты оси вращения электродвигателей и $P_{ном}$)

Высота оси вращения, мм	$P_{ном}$, кВт, при $n_{ном}$, об/мин			
	3000	1500	1000	750
63	0,37	0,25	—	—
71	0,75	0,55	0,37	—
80	1,5	1,1	0,75	—
90	3	2,2	1,5	—
100	4	3	—	—
112	7,5	5,5	3	—
132	—	7,5	5,5	4
160	15	15	11	7,5
180	22	22	—	—
200	37	37	22	18,5
225	55	55	37	30
250	75	75	45	37
280	110	110	90	75
Примечания: 1. $U_{ном}$ = 220; 380; 660 и 500 В. 2. Климатическое исполнение У и ХЛ. 3. Степень защиты IP54.				

Таблица 3.10.8. Двигатели трехфазные асинхронные с короткозамкнутым ротором взрывозащищенные серии ВАО мощностью 132—1000 кВт

$n_{\text{НОМ}}$, об/мин	$P_{\text{НОМ}}$, кВт, при $U_{\text{НОМ}}$, В		
	380/660	660	6000
3000	132—200	250; 315	200—400
1500	132—200	250; 315	200—1000
1000	110—200	250; 315	200—800
750	75—200	250	200—630
600	55—200	—	—

Примечание. Степень защиты эл. дв. IP54, климатическое исполнение У и ХЛ, режим работы — продолжительный.

Ниже приведены серии АД общего применения и для с. н. ЭС (в скобках указаны интервалы значений $P_{\text{НОМ}}$, кВт):

а) АД с короткозамкнутым ротором:

4А (0,06—400) — заменена серией АИ;

А/А3 (200—2500) — вентиляторы, дымососы, мельницы, сетевые насосы;

А2 (400—500) — мазутные насосы;

А4 (200—1000) — насосы, вентиляторы, дымососы;

АВ (400—800) — конденсатные насосы;

АВМ3 (55—110) — вертикальные осевые насосы;

АН-2 (500—2000) — насосы, вентиляторы;

АО2 (200, 3150) — дымососы;

АТД2 (500—8000) — питат. насосы, быстроходные механизмы;

ВАН (250—5500) — вертикальные циркуляционные насосы;

ВАО (250—500) — топливоподача;

ВАСВ (30—200) — вентиляторы градирен;

ДА/ДА3 (630—4000) — дымососы, вентиляторы;

ДА30 (160—2500) — то же;

ДА302 (315—1600) — двухскоростные — дымососы, вентиляторы;

ДВДА (500/315—1600/1000) — двухскоростные — насосы;

МТКФ (1,4—22 при ПВ = 40 %) — крановые механизмы;

АТМК (470, 750) — центробежные компрессоры;

б) АД с фазным ротором:
 4АНК, 4АК (15—400) — общего назначения;
 АКН2 (15—19-й габариты) (315—2000) — привод механизмов
 с частыми или тяжелыми условиями пуска;
 ДАФЗ (5000) — привод дымососов;
 МТФ (1,4—30; 3—118) — привод крановых механизмов;
 АСКЗ (315—2000) — для работы в запыленных закрытых по-
 мещениях.

Таблица 3.10.9. Технические данные АД типа 2АИ80ПА
и 2АИ90ПА

Тип	$P_{\text{ном}}$, кВт	η , %	$\cos\varphi_{\text{ном}}$	n_s , об/мин	$S_{\text{ном}}$, %	Пусковые характеристики			
						$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{min}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$
2АИ80А2ПА	1,5	82,0	0,85	3000	4,0	2,2	2,6	1,8	6,5
2АИ80В2ПА	2,2	83,0	0,87		4,5	2,1			6,4
2АИ90Л2ПА	3,0	84,0	0,90		2,3	7,0			
2АИ80А4ПА	1,1	76,5	0,77	1500	5,5	21,2	2,4	1,7	5,0
2АИ80В4ПА	1,5	78,5	0,80		6,0				5,3
2АИ90Л4ПА	2,2	81,5	0,82		5,0	2,0	2,6	2,0	6,0
2АИ80А6ПА	0,75	71,0	0,71	1000	9,5	2,1	2,2	1,6	4,0
2АИ80В6ПА	1,1	75,0	0,74		7,5	2,2			1,8
2АИ90Л6ПА	1,5	78,5	0,72		6,5	2,3	1,9	5,0	
2АИ80А8ПА	0,37	63,5	0,59	750	8,0		2,0	1,4	3,5
2АИ80В8ПА	0,55	65,0	0,60		2,1				
2АИ90Л8ПА	0,75	72,5	0,71		6,0	1,5	2,0	1,5	4,0
2АИ90ЛВ8ПА	1,1	76,0	0,72	6,5					

Таблица 3.10.10. Технические данные АД типа
АИРС80 и АИРС90

Тип	$P_{\text{НОМ}}$, кВт (ПВ = 40 %)	η , %	$\cos\varphi_{\text{НОМ}}$	$S_{\text{НОМ}}$, %	Пусковые характеристики			
					$\frac{M_{\text{П}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{МАХ}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{МИН}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{П}}}{I_{\text{НОМ}}}$
АИРС80А2	1,9	79,0	0,80	5,5	2,1	2,2	1,6	6,5
АИРС80В2	2,5	76,0	0,86	6,8				
АИРС80А4	1,32	69,0	0,80	8,0				5,0
АИРС80В4	1,7	71,0	0,82					
АИРС80А6	0,75	67,0	0,73	9,0	2,0	2,1	4,0	
АИРС80В6	1,25	66,5	0,75	10,7	2,1			
АИРС80А8	0,45	57,0	0,64	8,0	1,4	1,7	1,4	3,0
АИРС80В8	0,6	60,0						
АИРС90L2	3,5	80,0	0,86	7,0	2,0	2,2	1,6	6,5
АИРС90L4	2,4	77,0	0,81	8,0	2,2			
АИРС90L6	1,7	71,0	0,72	10,0	2,0			3,5
АИРС90L8	0,9	69,0		8,0	1,6	1,9	1,5	
АИРС90LB8	1,2	67,0		10,0				5,5

Таблица 3.10.11. Технические данные АД типа АИР80Е и АИР90Е

Тип	n _c , об/мин	P _{ном} , кВт	I _{ном} , А	η, %	cos φ _{ном}	δ _{ном} , %	Пусковые характеристики					
							$\frac{M_{п}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{max}}{M_{ном}}$	$\frac{M_{min}}{M_{ном}}$	$\frac{I_{п}}{I_{ном}}$		
АИР80А2Е	3000	1,5	3,4	80,0	0,85	5,0	2,2	1,6	2,1	7,0		
АИР90Л2Е		3,0	6,3	83,5	0,88				2,0			
АИР80А4Е	1500	1,1	2,8	74,0	0,71	7,0			2,2		5,5	
АИР90В4Е		1,5	3,6	77,0	0,83	2,1						
АИР80В2Е	3000	2,2	4,7	82,0	0,87	5,0			2,0		7,0	
АИР90Л4Е	1500		5,0	80,0	0,83	7,0			2,1		6,5	
АИР80А6Е	1000	0,75	2,3	69,0	0,72	8,0			2,0		6,0	4,8
АИР80В6Е		1,1	3,1	73,0	0,74							4,5
АИР90Л6Е		1,5	4,2	75,0	0,72	7,5						
АИРС90Л6Е		1,7	5,1	70,0		10,0						
АИР80А8Е	750	0,37	1,6	59,0	0,61	6,5	1,9	1,8	1,4	4,0		
АИР80В8Е		2,1	0,55	63,0	0,63							
АИР90А8Е			0,75	74,0	0,73	5,5				2,0	1,4	1,3
АИР90Л8Е		1,1	3,1	76,0	0,72							1,4
АИР90Л4/2Е	1500 3000	2,2 2,65	5,2 6,1	78,0 77,0	0,83 0,86	5,0	2,4	1,9	1,6 1,5	6,0		
АИР90Л6/4Е	1000 1500	1,32 1,6	4,0 4,0	73,0 73,0	0,68 0,83	5,0 5,0	1,8 1,9	1,3 1,3	1,3 1,2	4,5 5,5		
АИР80А8/2Е	750 3000	0,18 0,75	1,3 1,93	42,0 72,0	0,50 0,82	6,0 6,0	3,5 3,5	2,2 2,2	1,6 1,6	6,0 6,0		
АИР80В8/2Е		0,25 1,1	1,65 2,62	46,0 72,0	0,50 0,85			2,3 2,3				
АИР80А16/4Е	375 1500	0,07 0,37	1,6 1,5	10,0 64,0	0,65 0,56	10,0 4,0	1,9 2,7	1,4 2,5	1,4 1,8	2,0 6,0		
АИР80В16/4Е		0,12 0,55	2,0 1,6	15,0 71,0	0,58 0,65	12,0 4,0	2,1 3,5	1,8 3,3	1,7 2,0			
АИР90Л16/4Е		0,15 0,75	2,1 1,9	16,0 77,0	0,55 0,70	8,0 4,0	1,9 2,7	1,4 2,4	1,4 2,4	2,0 7,0		

Таблица 3.10.12. Технические данные АД типа РА

Тип	$P_{\text{ном}}$, кВт	$n_{\text{ном}}$, об/мин	η , %	$\cos\phi_{\text{ном}}$	$I_{\text{ном}}$, А	Пусковые характеристики		
						$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$
Синхронная частота вращения 3000 об/мин								
56А	0,09	2820	54	0,70	0,36	4,1	2,6	2,7
56В	0,12	2050	70	0,63	0,42	4,0	3,0	3,1
63А	0,18		74	0,65	0,61	4,2	3,1	3,2
63В	0,25		75		0,85	4,1		3,3
71СА	0,37		2830	73	0,67	1,2		4,2
71СВ	0,55	2820	75	0,77	1,44	2,5	3,1	
80А	0,75	2880	81		1,76	6,9		2,9
80В	1,1	2850	78	0,86	2,5	5,2	2,1	2,2
90S	1,5	2880	81	0,80	3,5	5,9	2,4	2,8
90L	2,2	2860	82	0,87	4,7	5,7	2,0	2,3
100L	3	2920	84		6,2	6,5		2,9
112M	4	2910			0,88	8,2		6,1
132SA	5,5	2920	85	0,86	11,5	7		2
132SB	7,5		87	0,87	15,1	7,0	2,2	
160MA	11		88		21,8			
160MB	15		89		29,5			
160L	18,5	2940	89	0,89	42,2			
180M	22		90		56,9			
200LA	30				90,5			69,8
200LB	37		2970		91,5	84	1,8	
225M	45	102,6						
250M	55	140						
280S	75	167						
280M	90	92	202					
315S	110	2982	92,5	241				
315MA	132		93,0	291				
315MB	160		93,5					

Продолжение табл. 3.10.12

Тип	$P_{\text{НОМ}}$, кВт	$n_{\text{НОМ}}$, об/мин	η , %	$\cos\varphi_{\text{НОМ}}$	$I_{\text{НОМ}}$, А	Пусковые характеристики		
						$\frac{I_{\text{П}}}{I_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{П}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$
Синхронная частота вращения 1500 об/мин								
56А	0,06	1400	66	0,63	0,214	3,2	2,9	3,0
56В	0,09	1410	68	0,56	0,352	3,0	2,6	2,7
63А	0,12	1360	62	0,69	0,418		2,1	2,1
63В	0,18		64	0,71	0,61	3,1	2,2	2,5
71СА	0,25		57	0,68	1,04	2,7	2,6	2,6
71СВ	0,37	1350	61	0,67	1,35	3,0		2,3
80А	0,55	1405	71	0,60	1,95	3,4	2,9	2,7
80В	0,75	1410	67	0,64	2,6	4,0	2,4	2,4
90S	1,1	1390	71	0,75	3,1	4,2	2,5	2,5
90L	1,5	1425	76	0,77	3,8	4,8	2,1	
100L	2,2	1440	80	0,75	5,5	5,3	2,2	3,0
100LB	3	1445	83	0,76	7,3	5,1	2,3	2,6
112M	4	1440		0,79	9,4	5,3	2,5	2,7
132S	5,5		1450	87	0,86	11,2	7,0	2,2
132M	7,5	15,2				6,5		
160M	11	88,5		22	2,0			
160L	15	89,5	0,85	30	2,2			
180M	18,5	1470	91	0,86	35,9	7,0	2,0	2,2
180L	22		91,5		42,5			
200L	30		92,2	0,87	56,8			
225S	37	1480	91,8	0,87	70,4	1,9	2,0	2,2
225M	45		92,3		84,2			
250M	55		92,6	0,88	102,5	2,0		
280S	75		92,7	0,89	139,7	1,9		
280M	90		93,6		164			
315S	110		1487	93,5	200	1,8		
315MA	132	94,0		239				
315MB	160	94,5		288				

Продолжение табл. 3.10.12

Тип	$P_{\text{ном}}$, кВт	$n_{\text{ном}}$, об/мин	η , %	$\cos\varphi_{\text{ном}}$	$I_{\text{ном}}$, А	Пусковые характеристики			
						$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$	
Синхронная частота вращения 1000 об/мин									
71A	0,18	905	53	0,58	0,89	3,0	2,4	2,3	
71B	0,25	910	55		1,19		2,1	2,1	
80A	0,37	930	60	0,61	1,56	3,1	2,3	2,3	
80B	0,55	920	63	0,62	2,1	3,2	2,7	2,6	
90S	0,75	940	64		2,9	3,0	2,2	2,3	
90L	1,1	930	72	0,64	3,7	3,6	2,6	2,8	
100L	1,5	960	80	0,65	4,4	3,8	2,0	2,4	
112M	2,2		83	0,70	5,9	4,5	6,5		2,3
132S	3		83,5	0,76	7,2	2,21		2,0	
132MA	4			0,75	9,7				
132MB	5,5		86	0,77	12,7	2,3			
160M	7,5		87		17				
160L	11		88	0,79	24				
180L	15		970	89,5	0,81	31,4	1,8	2,0	
200LA	18,5	89,8		0,83	37,7				
200LB	22	90,2			44,6				
225M	30	980		90,2	0,85	59,5	1,7		
250M	37		90,8	0,86	72	1,8			
280S	45	980	92	0,87	85,4	1,8	2		
280M	55				104,4				
315S	75	988	93,0		140	1,6			
315MA	90		93,4		168				
315MB	110		93,7		204				
315ML	132	989	94,0		245				
Синхронная частота вращения 750 об/мин									
71B	0,12	690	40		0,50	0,91	2,0	2,1	2,3
80A	0,18			1,37		2,2	2,5	2,6	

Тип	$P_{\text{ном}}$, кВт	$n_{\text{ном}}$, об/мин	η , %	$\cos\phi_{\text{ном}}$	$I_{\text{ном}}$, А	Пусковые характеристики		
						$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$
80B	0,25	700	45	0,57	1,48	2,6	2,3	2,5
90S	0,37		48	0,59	2,00	2,8	2,4	2,3
90L	0,55		53	0,53	3,0	2,6	2,2	2,0
100LA	0,75	720	56		3,8	3,0	2,0	2,6
100LB	1,1	705	63	0,50	5,3	2,4		
112M	1,5	715	66	0,60	5,7	2,3		
132S	2,2	720	81	0,71	5,8	5,5	2,2	2,2
132M	3		82	0,72	7,7			
160MA	4		83,5	0,76	9,57			
160MB	5,5		85	0,77	12,8			
160L	7,5		86		17,2			
180L	11		730	86,5	0,76			
200L	15	88		34,1		1,8		
225S	18,5	730	89,5	0,76	41,3	6,0	1,7	2,0
225M	22	90	0,78	47,6				
250M	30	740	90,5	0,80	63		1,8	
280S	37		91	0,79	78,2			
280M	45	742	91,7	0,80	93,2		1,6	
315S	55		92,5		113			
315MA	75	741	93,0	0,81	151	6,5		
315MB	90			0,82	179			

Синхронные электродвигатели

В системах промышленного электроснабжения наиболее целесообразна установка крупных синхронных двигателей (СД) напряжением выше 1 кВ. Они применяются в тех случаях, когда необходимо иметь строго постоянную частоту вращения или нужен мощный двигатель с малой частотой вращения. Имея такие эксплуатационные качества, как высокая перегрузочная способность, большие, чем у АД, КПД и повышенную устойчивость при снижении напряжения, СД успешно используется в мощных установках продолжительного режима (например, для привода насосов в системах водоснабжения и канализации). Когда СД по

своей мощности могут обеспечить регулирование напряжения или режима реактивной мощности в узле нагрузки, они должны иметь автоматическое регулирование возбуждения.

Следует отметить, что у СД с тиристорным возбуждением быстро можно погасить поле ротора, что облегчает использование их в схемах электроснабжения с АВР, а также для быстрой ресинхронизации, которую осуществляют по необходимости при выпадении СД из синхронизма. Наиболее распространен прямой пуск СД с невозбужденным ротором. СД имеют более высокую производительность рабочего агрегата, чем АД, поскольку скорость СД не зависит от нагрузки в нормальных режимах работы.

Основные технические данные СД напряжением выше 1 кВ приведены ниже.

Обозначение СД: С — синхронный; Д — двигатель; Н — нормальный; З — закрытый; Т — трехфазный; УХЛЗ — климатическое исполнение и категория размещения. У всех двигателей серии СДН $\cos\varphi_{\text{ном}} = 0,9$. Возбуждение, управление пуском и остановом электродвигателей серии СДН осуществляются от тиристорных возбуждателей.

Таблица 3.10.13. Технические данные СД типа СДН напряжением выше 1 кВ

Тип	$P_{\text{ном}}$, кВт	$U_{\text{ном}}$, кВ	$n_{\text{ном}}$, об/мин	Пусковые характеристики				η , %
				$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{s-0,05}}}{M_{\text{ном}}}$	
СДН14-49-6УЗ СДН314-49-6УЗ	800	10	1000	2,2	7,5	1,5	1,2	94
СДН14-59-6УЗ СДН314-59-6УЗ	1000			2,1		1,8	1,36	95
СДН15-39-6УЗ СДН315-39-6УЗ	1250			2	7	0,7	1,2	94,5
СДН15-49-6УЗ СДН315-49-6УЗ	1600							95,2
СДН15-64-6УЗ СДН315-64-6УЗ	2000			0,8	1,3	95,8		
СДН15-76-6УЗ СДН315-76-6УЗ	2500					1,2	96	

Продолжение табл. 3.10.13

Тип	$P_{НОМ}$, кВт	$U_{НОМ}$, кВ	$n_{НОМ}$, об/мин	Пусковые характеристики				η , %	
				$\frac{M_{max}}{M_{НОМ}}$	$\frac{I_{п}}{I_{НОМ}}$	$\frac{M_{п}}{M_{НОМ}}$	$\frac{M_{5-0,05}}{M_{НОМ}}$		
СДН14-41-8У3 СДН314-41-8У3	630	6	750	2,3	7	1,2	1,2	94,6	
СДН14-46-8У3 СДН314-46-8У3	800					0,8	1,4		
СДН14-59-8У3 СДН314-59-8У3	1000			2,6		1,3	1,3	94,8	
СДН15-39-8У3 СДН315-39-8У3	1250			2		0,6	1,0		
СДН15-49-8У3 СДН315-49-8У3	1600	6	750	2	7	0,7	1,1	95,6	
СДН15-64-8У3 СДН315-64-8У3	2000			2,2		0,8	1,4	96	
СДН14-59-8У3 СДН314-59-8У3	630	10		750	2,4	7,6	1,5	1,5	94
СДН15-59-8У3 СДН315-59-8У3	800						1,3	1,3	
СДН15-64-8У3 СДН315-64-8У3	1600		2,6		7,2	1,2	1,4	95	
СДН16-64-8У3 СДН316-64-8У3	2000		2,1		7	1,3	1,5	94,8	
СДН14-44-10У3 СДН314-44-10У3	630	6	600	2	6	1	1	93,5	
СДН14-56-10У3 СДН314-56-10У3	800						1,2	94	
СДН15-39-10У3 СДН315-39-10У3	1000				0,8	1,4	94,6		
СДН15-49-10У3 СДН315-49-10У3	1250			2,2	6,5		1,2	95	
СДН15-64-10У3 СДН315-64-10У3	1600			2		1	1,3	95,7	

Продолжение табл. 3.10.13

Тип	$P_{\text{НОМ}}$, кВт	$U_{\text{НОМ}}$, кВ	$n_{\text{НОМ}}$, об/мин	Пусковые характеристики				η , %		
				$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{s-0,05}}}{M_{\text{НОМ}}}$			
СДН16-54-10У3 СДН316-54-10У3	2000	6	600	1,7	7	1,2	1,1	95,7		
СДН15-49-10У3 СДН315-49-10У3	1000	10		2,5	7,1		1,5	94		
СДН15-64-10У3 СДН315-64-10У3	1250			6,6	0,9	1,3	94,7			
СДН16-54-10У3 СДН316-54-10У3	1600			2,2	6,0		1	94,6		
СДН14-36-12У3 СДН314-36-12У3	400	6	500	2	5,7	0,6	1,4	92,4		
СДН14-44-12У3 СДН314-44-12У3	500				5,3	0,7		93,2		
СДН15-34-12У3 СДН315-34-12У3	630			2,3	5,6	1	1,1	93,6		
СДН15-39-12У3 СДН315-39-12У3	800			2	4,9	0,7		94		
СДН15-49-12У3 СДН315-49-12У3	1000				5	0,9	1	94,6		
СДН16-41-12У3 СДН316-41-12У3	1250			2,2	6	0,8	1,4			
СДН16-51-12У3 СДН316-51-12У3	1600			6	500	2	6	0,9	1,4	95,1
СДН15-49-12У3 СДН315-49-12У3	800			10		2,2		0,85	1,45	93,2
СДН16-51-12У3 СДН316-51-12У3	1250	2	7,5			1	1,5	93,8		
СДН15-21-16У3 СДН315-21-16У3	315	6	375	2	4,6	0,6	0,9	90		
СДН15-26-16У3 СДН315-26-16У3	400					0,7	1,1			

Продолжение табл. 3.10.13

Тип	$P_{\text{НОМ}}$, кВт	$U_{\text{НОМ}}$, кВ	$n_{\text{НОМ}}$, об/мин	Пусковые характеристики				η , %		
				$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{с-0,05}}}{M_{\text{НОМ}}}$			
СДН15-34-16У3 СДН315-34-16У3	500	6	375	2,1	5	0,7	1,2	92		
СДН15-41-16У3 СДН315-41-16У3	630									
СДН16-41-16У3 СДН316-41-16У3	1000			2,2	6,0	0,9	1,4			
СДН16-41-16У3 СДН316-41-16У3	630	10	2,9					7,3	1,7	92,4
СДН15-29-20У3 СДН315-29-20У3	315	6	300	2	3,6	0,6	0,7	90,2		
СДН15-36-20У3 СДН315-36-20У3	400				3,5			90,5		
СДН315-36-20У3	400		300	2	3,5	0,6	0,7	90,5		
СДН-2-16-36-6У3	1000	6	1000	1,8	5,7	0,85	1,5	95,5		
СДН-2-16-49-6У3	1250				6,6			1,1	1,8	95,9
СДН-2-16-59-6У3	1600			1,8	7	1,2	1,7	96,2		
СДН-2-16-74-6У3	2000							96,6		
СДН-2-17-56-6У3	2500			6	1000	1,9	6,8	1,3	1,5	96,7
СДН-2-17-71-6У3	3150						6,6			1,4
СДН-2-17-89-6У3	4000					1,7	7	1,4	1,4	97,1
СДН-2-16-36-8У3	800									1,9
СДН-2-16-46-8У3	1000			1,8	5,8	1	1,5	95,4		
СДН-2-16-59-8У3	1250							1,7	95,7	
СДН-2-17-44-8У3	1600	1,8	5,9					1,1	1,4	95,9
СДН-2-17-56-8У3	2000	1,9	6,6	1,3	1,5	96,2				
СДН-2-17-71-8У3	2500					6,9	1,4	96,5		
СДН-2-16-36-10У3	630	6	750	1,8	5,0	0,75	1,4	94,6		
СДН-2-16-44-10У3	800						1,3	95,1		
СДН-2-16-56-10У3	1000			1,9	5,4	0,8	1,4	95,3		
СДН-2-17-44-10У3	1250							1,1	95,5	
СДН-2-17-51-10У3	1600		1,8	5,2	1	1,2	95,9			

Тип	$P_{\text{ном}},$ кВт	$U_{\text{ном}},$ кВ	$n_{\text{ном}},$ об/мин	Пусковые характеристики				$\eta,$ %	
				$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{s-0,05}}}{M_{\text{ном}}}$		
СДН-2-17-64-10УЗ	2000	6	600	1,7	5,0	1	1,0	96,1	
СДН-2-16-36-12УЗ	500		500	1,9	5,2		1,1	1,3	93,7
СДН-2-16-44-12УЗ	630				5,1				94,2
СДН-2-17-31-12УЗ	800				4,7				94,3
СДН-2-17-39-12УЗ	1000			1,8	4,5		1	94,9	
СДН-2-17-49-12УЗ	1250			1,9	5,2		1,1	1,2	95,3
СДН-2-17-19-16УЗ	315			375	2,1	4,6	0,9	1,1	91,1
СДН-2-17-21-16УЗ	400		4,4			0,85	91,4		
СДН-2-17-26-16УЗ	500		4,6			0,9	92,5		
СДН-2-17-31-16УЗ	630		2		4,5	0,85	93,2		
СДН-2-17-41-16УЗ	800		1,8		4,2	0,75	94,1		
СДН-2-17-26-20УЗ	315		300		2,6	4,5	0,90	1	91
СДН-2-17-31-20УЗ	400			2,7	91,7				
СДН-2-17-41-20УЗ	500			2,5	4,6	0,75	1,1	92,8	

Таблица 3.10.14. Технические данные СД типа СТД напряжением выше 1 кВ

Тип	$P_{\text{ном}},$ кВт	$S_{\text{ном}},$ кВА	$U_{\text{ном}},$ кВ	$\eta,$ %	Пусковые характеристики			
					$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{ном}}}$	$\frac{M_{\text{s-0,05}}}{M_{\text{ном}}}$
СТД-630-23УХЛ4	630	735	6,10	95,8	5,66	2,03	2,08	0,97
СТД-800-23УХЛ4	800	935		96	5,58	2,01	2,07	
СТД-1000-23УХЛ4	1000	1160		96,3	6,7	2,41	2,49	1,2
СТД-1000-23У5				96,8	6,48	2,07	2,24	1,27
СТД-1250-23УХЛ4	1250	1450		96,9	6,79	2,16	2,37	1,37
СТД-1600-23УХЛ4	1600	1850		96,9	6,79	2,16	2,37	1,37
СТД-1600-23У5								

Продолжение табл. 3.10.14

Тип	$P_{\text{НОМ}},$ кВт	$S_{\text{НОМ}},$ кВА	$U_{\text{НОМ}},$ кВ	$\eta, \%$	Пусковые характеристики			
					$\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{п}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{max}}}{M_{\text{НОМ}}}$	$\frac{M_{\text{с-0,05}}}{M_{\text{НОМ}}}$
СТД-2000-2ЗУХЛ4	2000	2300	6,10	97,2	6,91	2,22	2,45	1,4
СТД-2500-2ЗУХЛ4	2500	2870		97,2	6,16	1,75	2,11	1,34
СТД-3150-2ЗУХЛ4	3150	3680		97,3	6,63	1,85	2,32	1,49
СТД-4000-2ЗУХЛ4	4000	4580		97,5	6,69	1,92	2,38	1,5
СТД-5000-2ЗУХЛ4	5000	5740		97,6	7,72	2,07	2,62	1,64
СТД-630-2РУХЛ4	630	735		95,8	5,66	2,03	2,08	0,97
СТД-800-2РУХЛ4	800	935		96	5,58	2,01	2,07	
СТД-1000-2РУХЛ4	1000	1160		96,3	6,7	2,41	2,49	1,2
СТД-1250-2РУХЛ4	1250	1450		96,8	6,48	2,07	2,24	1,27
СТД-1600-2РУХЛ4	1600	1850		96,9	6,79	2,16	2,37	1,37
СТД-2000-2РУХЛ4	2000	2300			6,91	2,22	2,45	1,4
СТД-2500-2РУХЛ4	2500	2870		97,2	6,16	1,75	2,11	1,34
СТД-3150-2РУХЛ4	3150	3680		97,3	6,63	1,85	2,32	1,49
СТД-4000-2РУХЛ4	4000	4580		97,5	6,69	1,92	2,38	1,5
СТД-4000-2ГРУХЛ4		4540						
СТД-5000-2РУХЛ4	5000	5740		97,6	7,72	2,07	2,62	1,64
СТД-6300-2ЗУХЛ4	6300	7200			6,28	1,62	2,05	1,65
СТД-8000-2ЗУХЛ4	8000	9100		97,9	6,93	1,76	2,29	1,83
СТД-10000-2ЗУХЛ4	10000	11400		97,8	8,1	2,06	2,75	2,14
СТД-12500-2ЗУХЛ4	12500	14200		97,9	8,86	2,24	3,04	2,35

Таблица 3.10.15. Двигатели трехфазные синхронные

$n_{\text{НОМ}},$ об/мин	Наименьшее значение $P_{\text{НОМ}},$ кВт, при $U_{\text{НОМ}},$ кВ			
	0,38	0,66	6	10
3000	—	—	630	630
1500	132 (500)*	160 (500)*	250	630
1000	110 (400)	160 (400)	250	500
750	75 (400)	160 (400)	250	500
600	90 (400)	160 (400)	250	500
500	132 (400)	160 (400)	250	500

Продолжение табл. 3.10.15

$n_{\text{ном}}$, об/мин	Наименьшее значение $P_{\text{ном}}$, кВт, при $U_{\text{ном}}$, кВ			
	0,38	0,66	6	10
375	—	—	315	500
300	—	—	315	500
250	—	—	315	630
187,5	—	—	315	630
166,6	—	—	315	630
150	—	—	630	630
125	—	—	1250	1250
100	—	—	1000	1000

* В скобках приведены наибольшие значения $P_{\text{ном}}$.

Таблица 3.10.16. Двигатели синхронные вертикальные для привода гидравлических насосов

Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин	Напряжение, В	Масса, т	Степень защиты	
ВДС2-325/49-16УХЛ4	5000	375	10 000	47,2	IP43	
ВДС2-325/69-16УХЛ4	8000			58,3		
ВДС2-325/49-18УХЛ4	5000	333		51		
ВДС2-375/64-20УХЛ4	6300	300		60		
4СДВ-2150К-20(10)				54,8		
СДВ-1700К-24	3550	250		44,5		
4СДВ-2150К-24(10)	5600			57,0		
5СДВ-2150К-24(10)				54,7		
ВДС-375/89-24УХЛ4	10000			100,3		
ВДС-375/105-24УХЛ4	12500			214,3		117,4
ВДС-375/125-28УХЛ4						123,6
ВДС-375/89-32УХЛ4	8000	187,5		104,2		
ВДС2-325/44-16УХЛ4	5000	375	6000	46,4		
ВДС2-325/44-18УХЛ4	5000	333		47,4		

Продолжение табл. 3.10.16

Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин	Напряжение, В	Масса, т	Степень защиты
ВДС2-325/44-20УХЛ4	4000	300	6000	47,3	IP43
4СДВ-2150К-20(6)	6300			54,8	
ВДС2-325/59-24УХЛ4	5000	250		51,4	
4СДВ-2150К-24(6)	5600			57,0	
СДВ3-143/51-8УХЛ4	1600	750	10000	11,3	
СДВ3-143/51-10УХЛ4	1250	600		11,0	
СДВ3-173/49-10УХЛ4	2000			16,3	
СДВ3-215/49-10УХЛ4	3150	24,1			
СДВ3-143/51-12УХЛ4	1000	500	6000	9,9	
СДВ3-173/49-12УХЛ4	1600			14,5	
СДВ2-143/34-8УХЛ4	1250	750		8,7	IP23
СДВ2-143/41-8УХЛ4	1600			9,3	
СДВ2-143/34-10УХЛ4	1000	600	8,8		
СДВ2-143/51-10УХЛ4	1600		10,5		
СДВ2-215/41-10УХЛ4	3150		21,7		
СДВ2-143/41-12УХЛ4	1000	500	6000	8,6	IP23
СДВ2-143/51-12УХЛ4	1250			9,4	
СДВ2-173/39-12УХЛ4	1600			12,9	
СДВ2-173/46-12УХЛ4	2000			13,8	
СДВ2-215/49-12УХЛ4	3150			22,8	
СДВ2-173/46-16УХЛ4	1600	375	11000	13,3	
СДВ2-215/49-16УХЛ4	2500			20,6	
СДВ3-173/39-12Г	1000	500		13,35	
СДВ3-173/49-10Г	1600	600		16,23	
Производитель: ОАО "Уралэлектротяжмаш" (г. Екатеринбург)					

Таблица 3.10.17. Двигатели синхронные горизонтальные для привода мельниц, насосов и др.

Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин	Напряжение, В	Масса, т	Степень защиты	
СДМ4-215/26-24	630	250	6000	9,75	IP21	
СДМ4-215/26-32	400	187,5		9,95		
4СДМ-1500М-32	1250			17,2		
4СДМП-1500М-32				17,6	IP43	
4СДМ-1500К-36	900	166,6		16,2	IP21	
4СДМП-1500К-36				16,3	IP43	
4СДМ-1500L-36	1000			17,0		
4СДМ-1500S-36	1120			17,8	IP21	
4СДМП-1500L-36Т	1250			200	17,5	IP43
4СДЭУМ-15/39-6	1250			1000	6000	9,4
ДСП-143/84-4УХЛ4	2500		1500	10000	15,6	
ДСП-118/44-4УХЛ4	1250			7,0		
ДСП-140/74-4УХЛ4	2000			12,8		
ДСПУ-140/84-4УХЛ4	2500			6000	15,6	IP43
ДСП-140/74-4УХЛ4	3150	12,8				
ДСП-170/74-4УХЛ4	5000	6600	21			
ДСП-170/74-4Т4	4000					
ДСЗ-170/74-4УХЛ4*	5000	1500	6000	20,6	IP43	
ДСЗ-170/80-4УХЛ4*	6300			22,5		
ДСП-173/64-8УХЛ4	2000	750	10000	16,84	IP43	

*Двигатели изготавливают во взрывозащищенном исполнении.
 Производитель: ОАО "Уралэлектротяжмаш" (г. Екатеринбург)

Таблица 3.10.18. Наименьшие допустимые значения сопротивления изоляции обмоток машин постоянного тока

Температура обмотки, °С	Сопротивление изоляции R_{60° , МОм, при номинальном напряжении машин, В				
	230	460	650	750	900
10	2,7	5,3	8,0	9,3	10,8
20	1,85	3,7	5,45	6,3	7,5
30	1,3	2,6	3,8	4,4	5,2
40	0,85	1,75	2,5	2,9	3,5
50	0,6	1,2	1,75	2,0	2,35
60	0,4	0,8	1,15	1,35	1,6
70	0,3	0,5	0,8	0,9	1,0
75	0,22	0,45	0,65	0,75	0,9

Таблица 3.10.19. Наименьшие допустимые значения сопротивления изоляции для электродвигателей

Температура обмотки, °С	Сопротивление изоляции R_{60° , МОм, при номинальном напряжении обмотки, кВ		
	3—3,15	6—6,3	10—10,5
10	30	60	100
20	20	40	70
30	15	30	50
40	10	20	35
50	7	15	25
60	5	10	17
75	3	6	10

Средние значения коэффициентов наибольшей допустимой нагрузки СД по реактивной мощности, $K_{3СД}$

Серия, номинальное напряжение	Частота вращения двигателя, об/мин	Напряжение на зажимах двигателя, отн. ед	Коэффициент загрузки двигателя по активной мощности		
			0,9	0,8	0,7
СДН, 6 и 10 кВ	Для всех частот	0,95	1,31	1,39	1,45
		1,0	1,21	1,27	1,33
		1,05	1,06	1,12	1,17
СДН, 6 кВ	600...1000	1,1	0,89	0,94	0,96
	375...500	1,1	0,88	0,92	0,94

Продолжение табл.

Серия, номинальное напряжение	Частота вращения двигателя, об/мин	Напряжение на зажимах двигателя, отн. ед	Коэффициент загрузки двигателя по активной мощности		
			0,9	0,8	0,7
СДН, 10 кВ	187...300	1,1	0,86	0,88	0,90
	100...167	1,1	0,81	0,85	0,87
	1000	1,1	0,90	0,98	1,0
	250...750	1,1	0,86	0,90	0,92
СТД, 6 и 10 кВ	3000	0,95	1,30	1,42	1,52
		1,0	1,23	1,34	1,43
		1,05	1,12	1,23	1,31
СДЗ и СД, 380 В	Для всех частот	1,1	0,90	1,08	1,16
		0,95	1,16	1,26	1,36
		1,0	1,15	1,24	1,32
		1,05	1,10	1,18	1,25
		1,1	0,90	1,06	1,15

3.11. Выключатели нагрузки

Выключатели нагрузки применяют в установках напряжением 6—10 кВ на РП и ЦТП. Они предназначены для работы в шкафах КРУ, камерах КСО и КТП внутренней установки на напряжение до 10 кВ. Структура условного обозначения: В — выключатель; Н — нагрузки; Р — с ручным приводом; П — с пружинным приводом; п — со встроенным предохранителем; у — с усиленной контактной системой; *первое число* — номинальное напряжение, кВ; *второе число* — номинальный ток, А; *третье число* — номинальное значение периодической составляющей сквозного тока КЗ, кА; з — с заземляющими ножами; п — заземляющие ножи расположены за предохранителем; 3 — наличие устройства для подачи команды на отключение при перегорании предохранителя.

Для выключателей нагрузки серии ВН-10 номинальный и наибольший токи отключения даны при $\cos\phi \geq 0,7$.

Номинальное и наибольшее рабочее напряжение равны соответственно 10 и 12 кВ. Токи отключения: активный и уравнивательный равны и составляют 400 А.

Таблица 3.11.1. Технические данные выключателей нагрузки

Тип	Номинальный ток, А	Номинальный ток отключения, А	Наибольший ток отключения, А	Предельный сквозной ток, кА		Допустимый ток включения, кА		Ток термической стойкости, кА/допустимое время его действия, с	Ток отключения XX трансформатора, А
				Амплитудное значение	Действующее значение периодической составляющей	Амплитудное значение	Действующее значение периодической составляющей		
ВНР-10/400-10 ₃ УЗ	400	400	800	25	10	2,5	1	10/1	1,5
ВНР _п -10/400-10 ₃ УЗ									
ВНР _п -10/400-10 ₃ ЗУЗ						25	10		1,5
ВНР _п -10/400-10 _{3п} УЗ									
ВНР _п -10/400-10 _{3п} ЗУЗ						10	1,5		
ВНП _у -10/400-10 ₃ УЗ									
ВНП _у -10/400-10 _{3п} УЗ						1,5			
ВНП _{уп} -10/400-10 _{3п} ЗУЗ									

3.12. Низковольтное электрооборудование

Таблица 3.12.1. Шкафы распределительные силовые СПМ 75

Тип	Номинальный ток рубильника	Количество групп предохранителей			Габариты, мм: высота, ширина, глубина	Масса, кг
		НПН2-60	ПН2-100	ПН2-250		
СПМ-75-1	250	5	—	—	1600×500×350	70
СПМ-75-2		—	5	—		
СПМ-75-3		2	3	—		

Продолжение табл. 3.12.1

Тип	Номинальный ток рубильника	Количество групп предохранителей			Габариты, мм: высота, ширина, глубина	Масса, кг
		НПН2-60	ПН2-100	ПН2-250		
СПМ-75-4	400	8	—	—	1600×500×350	90
СПМ-75-5		—	8	—		
СПМ-76-6		4	4	—		
СПМ-75-7		—	—	5		
СПМ-75-8		—	5	2		
СПМ-75-9		2	4	2		

Таблица 3.12.2. Шкафы распределительные силовые СПА 77

Тип	Номинальный ток, А	Количество автоматических выключателей типа				Габариты, мм: высота, ширина, глубина	Масса, кг
		AE2040 (63 А)	AE2050 (100 А)	A3710 (160 А)	A3710 (250 А)		
СПА 77-1	250	5	—	—	—	160×700×350	100
СПА 77-2		2	—	—	—		
СПА 77-3		—	6	—	—		
СПА 77-4	400	—	—	—	4	1800×700×350	50
СПА 77-5		8	—	—	—		
СПА 77-6		4	4	—	—		
СПА 77-7		—	8	—	—		
СПА 77-8		—	—	8	—		
СПА 77-9		—	—	5	2		

Таблица 3.12.3. Силовые распределительные устройства серии СУ 9500 с установочными автоматическими выключателями А 3110 и А 3130

Тип	Количество автоматических выключателей, шт.		Масса, кг	Габариты, мм: высота, ширина, глубина
	А 3110	А 3130		
СУ9521-11	6	—	67	850 × 850 × 211
СУ9521-12	2	1	66	
СУ9521-14	4	—	64	
СУ9521-15	—	1	64	
СУ9522-11	8	—	79	12060 × 850 × 211
СУ9522-12	10	—	85	
СУ9522-13	2	2	76	
СУ9522-16	4	1	77	
СУ9522-17	6	1	84	
СУ9522-18	—	2	83	
СУ9523-11	12	—	94	1165 × 850 × 211
СУ9523-12	—	3	91	
СУ9523-13	8	1	93	
СУ9523-14	4	2	92	
СУ9531-11	6	—	68	850 × 850 × 211
СУ9531-12	2	1	70	
СУ9531-14	4	—	63	
СУ9531-15	—	1	65	
СУ9541-11	1	1	64	
СУ9541-12	—	1	66	
СУ9532-11	8	—	82	1060 × 850 × 211
СУ9532-12	10	—	82	
СУ9532-13	2	2	82	
СУ9532-16	4	1	80	
СУ9532-17	6	1	88	

Продолжение табл. 3.12.3

Тип	Количество автоматических выключателей, шт.		Масса, кг	Габариты, мм: высота, ширина, глубина
	А 3110	А 3130		
СУ9532-18	—	2	85	1060 × 850 × 211
СУ9542-11	8	—	83	
СУ9542-13	6	—	75	
СУ9542-14	2	1	71	
СУ9542-15	4	1	81	
СУ9542-16	—	2	86	
СУ9533-11	12	—	98	1165 × 850 × 211
СУ9533-12	—	3	95	
СУ9533-13	8	1	98	
СУ9533-14	4	2	96	
СУ9543-11	10	—	92	
СУ9543-12	6	1	89	
СУ9543-13	2	2	92	

Таблица 3.12.4. Основные технические данные ящиков распределительных серии ЯРП11

Типоисполнение ящика	Номинальный ток ящика, А	Номинальный ток плавкой вставки предохранителя, А	Номинальное напряжение, В	Тип встраиваемых аппаратов	Число полюсов
ЯРП11-301-32У3 ЯРП11-301-54У1 ЯРП11-301-Х54У1	100	30, 40, 50, 60, 80, 100	380 переменного тока частотой 50, 60 Гц	Рубильник Р26-31370-00У3 Предохранители ПН2-100-10	3
ЯРП11-302-32У3 ЯРП11-302-54У1 ЯРП11-302Х54У1	100	30, 40, 50, 60, 80, 100	220 постоянного тока	Рубильник Р26-31270-00У3 Предохранители ПН2-100-10	2

Типоисполнение ящика	Номинальный ток ящика, А	Номинальный ток плавкой вставки предохранителя, А	Номинальное напряжение, В	Тип встраиваемых аппаратов	Число полюсов
ЯРПШ-341-32УЗ ЯРПШ-341-54У1 ЯРПШ-341-Х54У1	250	80, 100, 120, 150, 200, 250	380 переменного тока частотой 50, 60 Гц	Рубильник Р26-35370-00УЗ Предохранители ПН2-250-10	3
ЯРПШ-342-32УЗ ЯРПШ-342-54У1 ЯРПШ-342Х54У1	250	80, 100, 120, 150, 200, 250	220 постоянного тока	Рубильник Р26-35270-00УЗ Предохранители ПН2-250-10	2

Примечания. 1. Ящики с предохранителями ПН2 допускают работу в сетях напряжением до 500 В переменного тока частотой 50 и 60 Гц.
2. Номинальный ток ящика и плавкой вставки снижается: для ящиков степени защиты IP32 — на 10 %, для ящиков степени защиты IP54 — на 20 %.

Таблица 3.12.5. Распределительные силовые шкафы серии ШРСУЗ

Тип	Степень защиты	$I_{ном}$, А	Число отходящих линий, $I_{п.ном}$, А	Размеры, мм (высота, ширина, глубина)
ШРС1-20УЗ	IP22	250	5 × 60	1600 × 500 × 380
ШРС1-50УЗ	IP54	175	5 × 60	1600 × 500 × 380
ШРС1-21УЗ	IP22	250	5 × 100	1600 × 500 × 380
ШРС1-51УЗ	IP54	175	5 × 100	1600 × 500 × 380
ШРС1-22УЗ	IP22	250	2 × 60 + 3 × 100	1600 × 500 × 380
ШРС1-52УЗ	IP54	175	2 × 60 + 3 × 100	1600 × 500 × 380
ШРС1-23УЗ	IP22	400	8 × 60	1600 × 700 × 580
ШРС1-53УЗ	IP54	280	8 × 60	1600 × 700 × 580
ШРС1-24УЗ	IP22	400	8 × 100	1600 × 700 × 580
ШРС1-54УЗ	IP54	280	8 × 100	1600 × 700 × 580
ШРС1-25УЗ	IP22	400	4 × 60 + 4 × 100	1600 × 700 × 580
ШРС1-55УЗ	IP54	280	4 × 60 + 4 × 100	1600 × 700 × 580
ШРС1-26УЗ	IP22	400	5 × 250	1600 × 700 × 580
ШРС1-56УЗ	IP54	280	5 × 250	1600 × 700 × 580
ШРС1-27УЗ	IP22	400	5 × 100 + 2 × 250	1600 × 700 × 580
ШРС1-57УЗ	IP54	280	5 × 100 + 2 × 250	1600 × 700 × 580
ШРС1-28УЗ	IP22	400	2 × 60 + 4 × 100 + 2 × 250	1600 × 700 × 580
ШРС1-58УЗ	IP54	280	2 × 60 + 4 × 100 + 2 × 250	1600 × 700 × 580

Таблица 3.12.6. Типоисполнения распределительных пунктов серии ПР8513

Типоисполнение		$I_{ном}, А$	Встраиваемые выключатели		Габаритные размеры (высота × ширина × глубина) мм	$h_{уд}, кА$
навесное	утолщенное		включатель пакетный ПВП14-27	распределения		
ПР8513-35-00-1XX-21-1XX-54	ПР8513-35-00-3XX-21	250	—	BAO4-36-34 или BA51-35-34 на ток 80—160 А при $I_{ном}$ до 400 А; 80—250 А при $I_{ном} = 630 А$	8 12	800 × 800 × 200
ПР8513-35-00-1XX-21-1XX-54	—		—		10 14	1000 × 800 × 200
ПР8513-35-10(11)-1XX-21-1XX-54	ПР8513-35-10-3XX-21		—		4 6	800 × 800 × 200
ПР8513-35-10(11)-1XX-21-1XX-54	—		—		8 10	1000 × 800 × 200
ПР8513-35-10(11)-1XX-21-1XX-54	ПР8513-35-10(11)-2XX-21-2XX-54		—		10 12	1200 × 800 × 360
ПР8513-35-10(11)-1XX-21-1XX-54	—		—		4 6	800 × 800 × 250
ПР8513-35-20-1XX-21-1XX-54	—		—		10 12	1000 × 800 × 200
ПР8513-35-21-1XX-21-1XX-54	—		—		4 6	800 × 800 × 250
ПР8513-35-21-1XX-21-1XX-54	—		—		10 12	1000 × 800 × 250

Тип исполнения		$I_{ном}, А$	Встраиваемые выключатели			Габаритные размеры (высота × ширина × глубина) мм	$i_{уд}, кА$
навесное	утропленное		ввод- ный	распределения			
			выключатель пакетный ПВП14-27	ВА04-36-34 или ВА51-35-34 на ток 80—160 А при $I_{ном}$ до 400 А, 80—250 А при $I_{ном} = 630 А$	АЕ2046М на ток 0,6...63 А		
ПР8513-37-00-ІХХ-21-ІХХ-54	—	400	—	2 4 6 0	8 4 0 12	800 × 800 × 200	20
ПР8513-37-00-ІХХ-21-ІХХ-54	ПР8513-37-00-2ХХ-21-2ХХ-54	400	—	2 4 0	14	1000 × 800 × 200	25
					10 16	1200 × 800 × 360***	
ПР8513-37-10(11)-ІХХ-21-ІХХ-54	—	400	—	2 4 0	4 0 6	1000 × 800 × 360	
ПР8513-37-10(11)-ІХХ-21-ІХХ-54	ПР8513-37-10(11)-2ХХ-21-2ХХ-54		—	2 4 6 0	8 4 0 10	1200 × 800 × 360	
			—	2 4	4 0	800 × 800 × 360	
			—	2 4 6 0	8 4 0 10	1000 × 800 × 360	
			—	2 4 6 0	10 8 0 12	1200 × 800 × 360	
ПР8513-37-21-ІХХ-21-ІХХ-54	—		—	2 4	4 0	800 × 800 × 360	

Типоисполнение		$I_{ном}, А$	Встраиваемые выключатели			Габаритные размеры (высота × ширина × глубина) мм	$i_{уд}, КА$
навесное	уголненное		ввод- ный	распределения			
			выключатель пакетный ПВП14-27	ВА04-36-34 или ВА51-35-34 на ток 80—160 А при $I_{ном}$ до 400 А; 80—250 А при $I_{ном} = 630 А$	АЕ2046М на ток 0,6...63 А		
ПР8513-37- 21-ИХХ-21- ИХХ-54	—	400	—	2 4 6 0	8 4 0 10	1000 × 800 × 360	25
ПР8513-37- 21-ИХХ-21- ИХХ-54	ПР8513- 37-21- 2ХХ-21- ИХХ-54		—	2 4 6 0	10 8 0 12	1200 × 800 × 360	
ПР8513-39- 00-ИХХ-21- ИХХ-54	—		—	2 4 0	6 4 10	800 × 800 × 360	
ПР8513-39- 00-ИХХ-21- ИХХ-54	ПР8513- 39-00- 2ХХ-21- 2ХХ-54	630	—	2	12	1000 × 800 × 360	
				4	6	1200 × 800 × 360***	
ПР8513-39- 10(11)-ИХХ- 21-ИХХ-54	—	630	—	2 4	4 0	1000 × 800 × 360	25
ПР8513-39- 10(11)-ИХХ- 21-ИХХ-54	ПР8513- 39- 10(11)- 2ХХ-21- 2ХХ-54			—	2 4 0	6 2 8	
—	ПР8513- 39- 10(11)- 2ХХ-21- 2ХХ-54	630	—	2 4 0 6 4	10 6 12 0 2	1400 × 800 × 360	25
ПР8513-39- 20-ИХХ-21- ИХХ-54	—			—	2 4 0	6 0 8	

Продолжение табл. 3.12.6

Типоисполнение		$I_{ном}, A$	Встраиваемые выключатели			Габаритные размеры (высота × ширина × глубина) мм	$i_{уд}, кА$
навесное	утолщенное		ввод- ный	распределения			
				выключатель пакетный ПВП14-27	BA04-36-34 или BA51-35-34 на ток 80–160 А при $I_{ном}$ до 400 А, 80–250 А при $I_{ном} = 630 A$		
ПР8513-39- 20-IXX-21- IXX-5	ПР8513- 39-20- 2XX-21- 2XX-54	630	—		8 6 12	1200 × 800 × 360	
—	ПР8513- 39-20- 2XX-21- 2XX-54		—		2 4 0 6		12 10 16 0
ПР8513-39- 21-IXX-21- IXX-54	—		—		2 4 0	6 0 8	1000 × 800 × 360
ПР8513-39- 21-IXX-21- IXX-54	ПР8513- 39-21- 2XX-21- 2XX-54		—			—	8 6 10
—	ПР8513- 39-21- 2XX-21- 2XX-54		—		—	2 4 0 6	12 10 16 0

Таблица 3.12.7. Типовые исполнения распределительных пунктов серии ПР8513

Типовое исполнение		$I_{\text{ном}}, \text{А}$	Встраиваемые выключатели			Габаритные размеры (высота × ширина × глубина) мм	$i_{\text{уд}}, \text{кА}$
навесное	утопленное		вводный	распределения			
				выключатель пакетный ПВП14-27	АЕ2046М на ток 0,6...63 А		
ПР8513-29-00-IXX-21-IXX-54	ПР8513-29-00-3XX-21	63	—	8	10	600 × 600 × 160	6,3
ПР8513-29-10-IXX-21-IXX-54	ПР8513-29-10-3XX-21		—	2	8 4	600 × 600 × 160	
ПР8513-31-00-IXX-21-IXX-54	ПР8513-31-00-3XX-21	100	—	8	10	600 × 600 × 160	
ПР8513-31-10-IXX-21-IXX-54	ПР8513-31-10-3XX-21		—	4	8	600 × 600 × 160	
ПР8513-31-20-IXX-21-IXX-54	—		—	6	8	600 × 600 × 250	
ПР8513-31-21-IXX-21-IXX-54	—		—	6	8	600 × 600 × 250	
ПР8513-33-00-IXX-21-IXX-54	ПР8513-33-00-3XX-21		160	—	12	16	
ПР8513-33-10-IXX-21-IXX-54	ПР8513-33-10-3XX-21	—		8	12	800 × 800 × 160	

Таблица 3.12.8. Осветительные пункты серии ПОР8513

Типоисполнение		I _{ном} , А	Встраиваемые выключатели			Габаритные размеры, мм (высота × ширина × глубина)
навешное	утопленное		вводный	распределения		
			выключатель пакетный ПВП 14-27	ВА61Р29 6,3—63 А	ВА21-29 0,6—63 А или ВА23-29С 6,3—63 А	
ПОР8513-26-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-26-30-3ХХ-21	31,5	+	12	—	400 × 300 × 160
ПОР8513-28-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-28-30-3ХХ-21	50	+	12	—	
ПОР8513-29-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-29-30-3ХХ-21	63	+	12	—	
ПОР8513-26-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-26-30-3ХХ-21	1,5	+	12	—	
ПОР8513-28-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-28-30-3ХХ-21	50	+	12	—	400 × 300 × 160
ПОР8513-29-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-29-30-3ХХ-21	63	+	12	—	
ПОР8513-26-32-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-26-32-3ХХ-21	31,5	+	12	—	
ПОР8513-28-32-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-28-32-3ХХ-21	50	+	12	—	800 × 300 × 250
ПОР8513-29-32-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-29-32-3ХХ-21	63	+	12	—	

Типоисполнение		$I_{\text{ном}}, \text{ А}$	Встраиваемые выключатели			Табаритные размеры, мм (высота × ширина × глубина)
навесное	утюпленное		вводный	распределения		
			выключатель пакетный ПВП 14-27	ВА61Р29 6,3—63 А	ВА21-29 0,6—63 А или ВА23-29С 6,3—63 А	
ПОР8513-26-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-26-30-3ХХ-21	31,5	+	—	6	500 × 300 × 160
ПОР8513-28-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-28-30-3ХХ-21	50	+	—	6	
ПОР8513-29-30-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-29-30-3ХХ-21	63	+	—	6	
ПОР8513-26-00-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-26-30-3ХХ-21	31,5	—	—	6	400 × 300 × 160
ПОР8513-28-00-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-28-30-3ХХ-21	50	—	—	6	
ПОР8513-29-00-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-29-30-3ХХ-21	63	—	—	6	
ПОР8513-31-10-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-31-10-3ХХ-21	100	—	—	—	
ПОР8513-31-10-ІХХ-21-ІХХ-54	ПОР8513-31-10-3ХХ-21		—	12	—	200 × 400 × 160

Примечание. Ударный ток $i_{\text{уд}} = 6,3 \text{ кА}$.

Таблица 3.12.9. Групповые щитки серий ОП, ОЩ, УОЩВ

Тип щитка	Аппарат на вводе	Автоматические выключатели на группах		Способ установки	Масса, кг	
		Тип	Число			
ОП-3УХЛ4 ОП-6УХЛ4 ОП-9УХЛ4 ОП-12УХЛ4	—	АЕ1000	3 6 9 12	Открыто	6; 9	
ОЩ-6УХЛ4	Зажимы	А63	6 12	Открыто	13	
ОЩ-12УХЛ4					19,5	
ОЩВ-6АУХЛ4	АЕ2046-10	А3161			В нише	16,5
ОЩВ-12АУХЛ4						23
УОЩВ-6АУХЛ4				17,5		
УОЩВ-12АУХЛ4				24,5		
Примечание. Степень защиты IP20.						

Таблица 3.12.10. Распределительные пункты серии ПР41

Тип пункта	Количество трехполюсных выключателей		Количество трехфазных конденсаторов КС1-038-18У3
	вводных А3728Ф	групповых А2046	
ПР41-4301-43У4 ПР41-4302-У3У4	1	4	4
Примечание. Степень защиты IP43.			

Таблица 3.12.11. Щитки осветительные взрывопроницаемые

Тип щитка	Аппарат на вводе	Автоматические выключатели на группах			
		Тип	Ток расцепителя	Число	
				Однополюсных	Трехполюсных
ЩОВ-1А ЩОВ-2А	Трехполюсный разъединитель	АЕ2044 АЕ2046	16 50	6 12	—

Таблица 3.12.12. Основные технические данные путевых выключателей и микропереключателей

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Коммутационная износостойкость, при ПВ = 40...80 %, циклов ВО*	Масса, кг, не более
Выключатель путевой ВП 61-19	Переменный ток 380, 220, 40		0,4 · 10 ⁶ 0,1 · 10 ⁶	0,0094
	Постоянный ток 220, 110, 27			
Выключатель путевой ВПК4000	Переменный ток 12, 40, 110, 127, 220, 380, 660		4 · 10 ⁶ 0,25 · 10 ⁶	0,765
	Постоянный ток 12, 24, 110, 220, 440			
Выключатель путевой ВК200Г, ВК300Г	Переменный ток 24...500		1,6 · 10 ⁶	1,2
	Постоянный ток 24...220			
Выключатель путевой ВПК2000	Переменный ток 24...500		2 · 10 ⁶	0,433
	Постоянный ток 24...220			
Микропереключатель МП2000	Переменный ток 24, 40, 220, 380, 660		1 · 10 ⁶ 0,6 · 10 ⁶	0,5
	Постоянный ток 24, 27, 110, 220, 440			

*ВО — «цикл включение—отключение».

Таблица 3.12.13. Основные технические данные пакетных переключателей

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Сквозной ток КЗ не менее, кА	Число коммутируемых цепей
ПУГ2-34	440	200	2,4 в течение 1 с	4
ПВП 11	380, 660	25...100	0,5...2 в течение 1 с	Не более 24
УП 5300 (открытое исполнение) УП 5400 (защищенное исполнение)	380	16	0,25 в течение 3 с	24
ПМО	380 (переменный) 220 (постоянный)	1,6...6,3	0,08 в течение 1 с	24

Таблица 3.12.14. Основные технические данные рубильников

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Предельный сквозной ток КЗ, кА (амплитуда)	Термическая стойкость при КЗ, кА ² , °С	Число полюсов
Р, РП	380, 660	100	20	50	1, 2, 3
		250	40	120	
400		65	240		
630		80	512		
Р, П, РПЦ, ППЦ	220, 440	100	20	50	1, 2
		250	40	120	
		400	—	—	
		630	—	—	
Р, П, РПЦ, ППЦ	380, 660, 220, 440	100	—	—	1, 2, 3 1, 2, 3
		100	10	16	
		250	20	64	
		400	30	144	
		630	40	256	
РО, ПО, П, РП, РПО	660, 440	100, 250, 400, 600	10, 20, 30, 40	16, 64, 144, 256	1, 2, 3

Таблица 3.12.13. Основные технические данные пакетных выключателей

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Сквозной ток КЗ не менее, кА	Число коммутируемых цепей
ПУ 12-34	440	200	2,4 в течение 1 с	4
ПВП 11	380, 660	25...100	0,5...2 в течение 1 с	Не более 24
УП 5300 (открытое исполнение) УП 5400 (защищенное исполнение)	380	16	0,25 в течение 3 с	24
ПМО	380 (переменный) 220 (постоянный)	1,6...6,3	0,08 в течение 1 с	24

Таблица 3.12.14. Основные технические данные рубильников

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Предельный сквозной ток КЗ, кА (амплитуда)	Термическая стойкость при КЗ, кА ² , °С	Число полюсов
Р, РП	380, 660	100	20	50	1, 2, 3
		250	40	120	
400		65	240		
630		80	512		
	220, 440	100	20	50	1, 2
		250	40	120	
		400	—	—	
		630	—	—	
Р, П, РПЦ, ППЦ	380, 660, 220, 440	100	—	—	1, 2, 3 1, 2, 3
		100	10	16	
		250	20	64	
		400	30	144	
		630	40	256	
РО, ПО, П, РП, РПО	660, 440	100, 250, 400, 600	10, 20, 30, 40	16, 64, 144, 256	1, 2, 3

Продолжение табл. 3.12.14

Тип	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Предельный сквозной ток КЗ, кА (амплитуда)	Термическая стойкость при КЗ, кА ² , °С	Число полюсов
Р2000, Р2000Т, П2000, П2000Т	400, 500 постоянный ток	800, 600 1500, 1200 2500, 2000 4000, 3200	50 50 60 110	900 900 2000 3600	1, 2, 3
	380, 220	800, 630, 600 1600, 1500, 1200 3000, 2400 5000, 4000	50 50 60 110	900 900 2000 3600	
ППО, ППЦ	500, 400	1000	40	Не испытывался	1, 2, 3
РПЦ	380	100, 250, 400, 630	10, 20, 30, 40	16, 64, 144, 256	1, 2, 3
РПП	До 500	100, 250	—	—	2, 3
БПВ	380	100, 250, 400	—	—	2, 3
	500	100, 200, 350	—	—	
ППВ	380	100, 250	—	—	3
	220	100, 250	—	—	2

3.13. Счетчики электроэнергии

Таблица 3.13.1. Счетчики активной энергии однофазные (непосредственное включение)

Тип счетчика	Класс точности	Номинальные токи, А	Номинальные напряжения, В	Потребляемая мощность, Вт
СО-И445Э, И445Т	2,0	2,5; 5; 10; 20	220; 230; 240; 250; 380	1,3
СО-И449Э, И449Т	2,0	2,5; 5; 10; 15; 20	220; 230; 240; 250; 380	1,5
СО-И446	2,5	10—30	220	2
СО-5Н	2,5	10—30	220	2

Таблица 3.13.2. Счетчики активной энергии

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А	Номинальное линейное напряжение, В
САЗ-И681	1,0	Через трансформаторы тока и напряжения	Первичный: 10*; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 5000; 8000; 10 000. Вторичный: 5	Первичное: 380; 500; 660; 3000; 6000; 10 000; 35 000; 110 000; 154 000; 220 000; 330 000; 500 000; 750 000. Вторичное: 100
САЗ-И681	1,0	Через трансформаторы тока	Первичный: 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 5000; 8000; 10 000. Вторичный: 5	220; 380
САЗУ-И681	1,0	Через любые трансформаторы тока и напряжения	1; 5	100; 220; 380
СА4-И682	1,0	Через трансформаторы тока	Первичный: 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 5000; 8000; 10 000. Вторичный: 5	220; 380
СА4У-И682	1,0	Через любые трансформаторы тока	5	220; 380
САЗ-И670М	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380
		Через трансформаторы тока и напряжения	Первичный: 5*; 10*; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 5	Первичное: 380; 500; 660; 3000; 6000; 10 000; 35 000. Вторичное: 100

Продолжение табл. 3.13.2

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А	Номинальное линейное напряжение, В
САЗ-И670М	2,0	Через трансформаторы тока	Первичный: 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 5	220; 380
САЗУ-И670М	2,0	Через трансформаторы тока и напряжения	1; 5	220; 380
САЗ-И670Д	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380
		Через трансформаторы тока и напряжения	Первичный: 5*; 10*; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 1; 5	Первичное: 380; 500; 660; 3000; 6000; 10 000; 35 000. Вторичное: 100
		Через трансформаторы тока	Первичный: 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 1; 5	220; 380
САЗУ-И670Д с телеметрическим выходом	2,0	Через трансформаторы тока и напряжения	1; 5	220; 380
СА4-И672Д с телеметрическим выходом	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380
		Через трансформаторы тока	Первичный: 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500. Вторичный: 5	220; 380
СА4У-И672Д	2,0	Через трансформаторы тока	5	220; 380
СА4-И672М	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А	Номинальное линейное напряжение, В
СА4-И672М	2,0	Через трансформаторы тока	Первичный: 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 5	220; 380
СА4У-И672М	2,0	Через трансформаторы тока	5	220; 380
СА3-И677, И678	2,0	Непосредственное	20; 30; 50	220; 380
СА3-И684	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380
СА4-И685	2,0	Непосредственное	5; 10	220; 380

*Для напряжений 6000 В и выше.

Таблица 3.13.3. Счетчики реактивной мощности

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А		Номинальное линейное напряжение, В	
			при включении в цепь			
			трехпроводную	четырёхпроводную	трехпроводную	четырёхпроводную
СР4-И673Д с телеметрическим выходом	3,0	Непосредственное	5; 10	5; 10	220; 380	220; 380
	2,0	Через трансформаторы тока	Первичный: 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 1; 5	5	220; 380	220; 380
	2,0	Через трансформаторы тока и напряжения	Первичный: 5; 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000 Вторичный: 1; 5	5	Первичное: 380; 500; 600; 3000; 6000; 10 000; 35 000. Вторичное: 100	—

Продолжение табл. 3.13.3

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А		Номинальное линейное напряжение, В	
			при включении в цепь			
			трех-проводную	четырёх-проводную	трех-проводную	четырёх-проводную
СР4У-И673Д с телеметрическим выходом	2,0	Через трансформаторы тока и напряжения	1; 5	5	220; 380	220; 380
СР4У-И673М	2,0	Через любые трансформаторы тока и напряжения	1; 5	5	220; 380	
СР4-И673М	3,0	Непосредственное	5; 10		220; 380	220; 380
	2,0	Через трансформаторы тока и напряжения	Первичный: 5*; 10*; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 5		Первичное: 380; 500; 660; 3000; 6000; 10000; 35000. Вторичное: 100	—
		Через трансформаторы	Первичный: 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000. Вторичный: 5		220; 380	220; 380
СР4-И679	3,0	Непосредственное	20; 30; 40		220; 380	220; 380
СР4-686	3,0	Непосредственное	5; 10		220; 380	220; 380
СР4-И689	1,5	Через трансформаторы тока	Первичный: 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 5000; 8000; 10 000. Вторичный: 5		220; 380	220; 380

Тип счетчика	Класс точности	Подключение	Номинальный ток, А		Номинальное линейное напряжение, В	
			при включении в цепь			
			трех-проводную	четырёх-проводную	трех-проводную	четырёх-проводную
СР4-И689	1,5	Через трансформаторы тока и напряжения	Только в трехпроводную цепь Первичный: 5*; 10*; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 5000; 8000; 10 000. Вторичный: 5		Только в трехпроводную цепь Первичное: 380; 500; 660; 3000; 6000; 10 000; 35 000. Вторичное: 100	
СР4У-И689	1,5	Через любые трансформаторы тока и напряжения	1,5	5	220; 380	220; 380

*Для напряжений 6000 В и выше.

Таблица 3.13.4. Счетчики активной энергии

Ток, % номинального	Коэффициент мощности $\cos\phi$	Пределы $\Delta_{с.д.}$ %, не более, для классов точности	
		1,0	2,0
5—10	1	± 2	$\pm 2,5$
10—20	0,5 инд. $\langle \cos\phi \rangle < 1$	$\pm 3-2$	± 3
20—120 (для счетчиков косвенного включения и универсальных)	0,5 инд. $\langle \cos\phi \rangle < 1$	± 1	± 2
20—200 (для счетчиков непосредственного включения)	0,5 инд. $\langle \cos\phi \rangle < 1$	± 1	± 2

Таблица 3.13.5. Счетчики электрической энергии

Тип счетчика	Способ включения	Номинальные токи токовых катушек, А	Номинальные напряжения цепи напряжения счетчика, В
СО	Непосредственного включения	5; 10; 20	220
СОУ	Трансформаторные	1; 5	220; 380
	Трансформаторные универсальные	1; 5	220; 380
СА3 и СР3	Непосредственного включения	5; 10; 20; 30; 50	220; 380
	Трансформаторные	1; 5	220; 380
СА3У и СР3У	Трансформаторные	1; 5	220; 380
	Трансформаторные универсальные	1; 5	220; 380
СА4 и СР4	Непосредственного включения	5; 10; 20; 30; 50	220; 380
	Трансформаторные	5	220; 380
СА4У и СР4У	Трансформаторные	5	220; 380
	Трансформаторные универсальные	5	220; 380

Таблица 3.13.6. Активная и полная потребляемые мощности для трехфазных счетчиков

Напряжение, В	Потребляемая мощность, не более, для классов точности	
	1,0; 1,5	2,0; 3,0
До 250	3 Вт; 12 В · А	2 Вт; 8 В · А
250—300 на каждый 1 В	0,03 Вт; 0,12 В · А	0,02 Вт; 0,08 В · А
300—380 на каждый 1 В	0,015 Вт; 0,06 В · А	0,01 Вт; 0,04 В · А

Подробные сведения о счетчиках электроэнергии приведены в приложении.

3.14. Изоляторы

Таблица 3.14.1. Техническая характеристика штыревых изоляторов

Тип изолятора	Номинальное напряжение, В	Размеры, мм			Разрушающая механическая нагрузка, Н	Масса, кг
		Конструктивная высота	Диаметр тарелки D	Диаметр отверстия для штыря d		
Фарфоровые						
ШН-1	0,5	108	75	22	1500	0,7
ШН-1М	0,5	108	80	26,7	1200	0,7
ШЯН-1	0,5	98	88	23	1900	0,68
ШЛН-2	0,5	78	72	22	1200	0,38
ТФ-12	0,5	48	52	12	800	0,115
ТФ-16	0,5	61	58	16	1000	0,17
ТФ-20	0,5	78	70	20	1300	0,2
ШФ10-В	10	122	225	32,5	1400	3,2
ШФ35-Б	35	285	310	44	1500	11
Стекланные						
ШЖБ-10с	10	120	230	32,5	1400	3,15
ШСС-10	10	109	150	26	1400	1,35

Таблица 3.14.2. Техническая характеристика подвесных линейных изоляторов для районов с нормальным уровнем загрязнения

Тип изолятора	Основные размеры, мм			Гарантированная электромеханическая нагрузка, Н, не менее	Пробивное напряжение, кВ	Испытательное напряжение при частоте 50 Гц, кВ		Длина пути утечки тока, мм, не менее	Отношение длины пути утечки тока к строительной высоте	Масса, кг, не более
	h	D	d			в сухом состоянии	под дождем			
ПС-6А	130	255	16	6000	90	58	37	255	1,95	4,1
ПС-11	170	290	22	11000	90	65	40	320	1,88	6,6
ПС-16А	180	320	20	16000	100	66	42	360	2	9
ПС-16Б	170	280	20	16000	100	65	40	350	2,06	7,9
ПС-22А	200	320	20	22000	110	80	50	390	1,95	10,8
ПС-30А	217	320	24	30000	110	65	40	350	1,56	14,2
ПФ-6А	167	270	16	6000	110	60	32	285	1,7	6,5
ПФ-6Б	140	270	16	6000	110	60	32	280	2	6
ПФ-6В	140	270	16	6000	110	60	32	324	2,3	5,3
ПФ-16А	173	280	20	16000	125	68	40	365	2,2	8,6
ПФ-20А	194	350	20	20000	125	68	44	420	2,17	12,8
ПР-3,5	193	250	16	5000	110	110	48	455	2,35	10,4
НС-2	198	270	16	6000	110	107	50	470	2,38	8,1
НС-6	214	300	20	8000	120	110	62	480	2,24	13,5
ПСГ-16А	160	320	20	16000	100	110	60	480	3	9,3

Таблица 3.14.3. Количество подвесных изоляторов в гирляндах

Напряже- ние воздуш- ной линии, кВ	ПФ-6А, ПФ-6Б, ПФ-6В, ПС-6А		ПС-11		ПФ-11, ПФ- 16А, ПС-16А, ПС-16Б		ПФ-20А, ПС-22А		ПС-30А	
	Количество изоляторов в гирлянде									
	поддерживающей	натяжной	поддерживающей	натяжной	поддерживающей	натяжной	поддерживающей	натяжной	поддерживающей	натяжной
35	3	4	3	4	—	—	—	—	—	—
110	7	8	7	7	6	—	—	—	—	—
150	9	10	8	8	8	—	8	9	—	—
220	13	14	12	12	11—12	11—12	10	10	11	11

Примечание. При применении деревянных опор количество изоляторов в гирлянде уменьшают на один элемент. Количество изоляторов в гирляндах увеличивают на один элемент для напряжений до 150 кВ при строительстве линий на высоте 1000—2500 м над уровнем моря и для напряжений 220 кВ при высоте 1000—2000 м над уровнем моря.

Таблица 3.14.4. Технические данные опорных изоляторов для внутренних установок

Тип изолятора	Напряжение, кВ		Мини- мальное разрушаю- щее усилие при стати- ческом изгибе, кг·с	Высота, м	Масса, кг
	номи- нальное	испытатель- ное при плавном подъеме			
ИО-1-250УЗ (ТЗ)	1	11	250	62	0,57
ИОов-1-750УЗ (ТЗ)	1	11	750	72	2,9
ИОР-6-250УЗ (ТЗ, 05, Т5)	6	36	250	70	0,65
ИО-6-375УЗ	6	36	375	140	1,02
ИО-6-375-1УЗ	6	36	375	100	1
ИО-6-375-2УЗ	6	36	375	100	1

Продолжение табл. 3.14.4

Тип изолятора	Напряжение, кВ		Минимальное разрушающее усилие при статическом изгибе, кг · с	Высота, м	Масса, кг
	номинальное	испытательное при плавном подъеме			
ИОР-6-375УХЛ2 (Т2)	6	36	375	100	1,1
ИО-10-375У3	10	47	375	160	1,35
ИО-10-375-ПУ3	10	47	375	120	1,4
ИО-10-375-ПУ3	10	47	375	120	1,4
ИОР-10-375УХЛ2 (Т2)	10	47	375	120	1,6
ИО-10-750У3	10	47	375	120	2,2
ИОР-10-750-ПУХЛ2 (Т2)	10	47	375	124	2,73
ИОР-10-750-ПУХЛ (Т2)	10	47	375	120	2,3
ИОР-10-ПУХЛ2 (Т2)	10	47	375	120	—
ОФР-10-750-ПУХЛ2 (Т2)	10	47	375	490	5,6
ИО-10-2000У3	10	47	2000	134	6
ИОР-10-2000УХЛ2 (Т2)	10	47	2000	134	6,6
ИО-10-3000У3	10	47	3000	154	7,3
ИОР-10-3000УХЛ2 (Т2)	10	47	3000	150	10
ИО-20-375У3	20	75	375	210	4,3
ИОР-20-375УХЛ2 (Т2)	20	75	375	210	5,5
ОФР-20-500У2 (Т2)	20	75	500	175	4,2
ИОР-20-750У3 (Т3)	20	75	750	160	5,7
ОФР-20-750крУХЛ2 (Т2)	20	75	750	256	7,4
ОФР-20-750-ПУХЛ2 (Т2)	20	75	750	202	6,5
ОФР-20-750-ПУХЛ2 (Т2)	20	75	750	257	8,3
ИО-20-3000У3	20	75	3000	206	12,6
ИОР-20-3000УХЛ (Т2)	20	75	3000	206	14,7
ОФР-24-750крУХЛ2 (Т3)	24	85	750	283	7,7
ИО-35-375У3	35	110	375	372	6,87
ИОР-35-375УХЛ2 (Т2)	35	110	375	372	11,5
ОФР-35-375УХЛ (Т2)	35	110	375	356	12
ИО-35-750-У3	35	110	750	372	10,3
ИОР-35-750-УХЛ2 (Т2)	35	110	750	372	11

Таблица 3.14.5. Опорные изоляторы

Типоразмер	Высота, мм	Диаметр, мм	Масса, кг
Для внутренних установок			
ИОР-6-375У, ХЛ2	100	120	1,1
ИО-6-375У3	100	77	1,1
ИОР-6-750У, ХЛ2	100	140	1,6
ИОР-10-375У, ХЛ2	120	120	1,5
ИО-10-375У3	120	82	1,5
ИО-10-750У3	120	102	2,1
ИОР-10-750У, ХЛ2	120	140	2,6
ИОР-10-750У3	124	115	2,6
ИОР-10-1250У, ХЛ2	130	184	4
ИО-10-2000У3	134	160	6,3
ИО-10-3000У3	154	180	8,1
ИОР-20-375У, ХЛ2	212	176	5
ИОР-20-750У3	160	160	6,5
ИО-20-375У3	210	110	4,2
ИОР-20-750У, ХЛ2	212	176	6,8
ИО-20-3000У3	206	186	13
ИОР-35-375У, ХЛ2	342	198	10
ИО-35-375У3	372	110	7,1
ИОР-35-750У, ХЛ2	342	218	10
ИО-35-750У3	372	140	9,2
Для наружных установок			
Опорно-штыревые			
ОНШ-6-300	170	140	2,3
ОНШ-10-500	190	160	4,1
ОНШ-10-2000	190	250	12,7
ОНШ-20-1000	280	310	24,8
ОНШ-35-1000	400	370	32,6
ОНШ-35-2000	400	460	41,5
Опорно-стержневые			
ИОС-10-300	295	150	9,3
ИОС-10-500	190	140	4,2
ИОС-10-2000	284	185	25
ИОС-20-500	315	150	4,4
ИОС-20-2000	355	200	22,5
ИОС-35-500	440	175	16
ИОС-35-2000	500	235	43,5
ИОС-110-1000	1100	230	79,4
ИОС-110-1500	1100	230	94,3
ИОС-110-2000	1100	230	106
<p>Примечание. В типоразмере: И — изолятор; Н — наружной установки; Ш — штыревой; С — стержневой; О — опорный; Р — ребристый; первое число — $U_{ном}$, кВ; второе — минимальное разрушающее усилие на изгиб, даН; У, ХЛ2 — климатическое исполнение, категория размещения.</p>			

Таблица 3.14.6. Технические данные проходных изоляторов для внутренних установок

Тип изолятора	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Минимальное разрушающее усилие на изгиб, даН (кгс)	Выверживаемое напряжение (действующее) при плавном подъеме в сухом состоянии, кВ	Масса, кг
ИП-6/400-375-IV, ХЛ, Т2	6	400	375	36	3,6
ИП-6/400-375-IV, ХЛ, Т2	6	400	375	36	3,6
ИП-10/630-750-IV, ХЛ, Т2	10	630	750	47	6,2
ИП-10/630-750-IV, ХЛ, Т2	10	630	750	47	6,2
ИП-10/630-IIIУ, ХЛ, Т2	10	630	750	47	6,3
ИП-10/1000-750-У, ХЛ, Т2	10	1000	750	47	7,5
ИП-10/1600-750У, ХЛ, Т2	10	1600	750	47	8,4
ИП-10/1000-750У3	10	1000	750	47	6
ИП-10/1600-750У3	10	1600	750	47	6,8
ИП-10/1000-3000У, ХЛ, Т2	10	1000	3000	47	25,9
ИП-10/1600-3000У, ХЛ, Т2	10	1600	3000	47	25,9
ИП-10/2000-3000У, ХЛ, Т2	10	2000	3000	47	25,9
ИП-10/3150-3000У, ХЛ, Т2	10	3150	3000	47	25,9
ИП-10/3150-4250У2	10	3150	4250	47	48,5
ИП-10/4000-4250У2	10	4000	4250	47	48,5
ИП-10/5000-4250У2	10	5000	4250	47	70,7
ИП-10/6300-4250У2	10	6300	4250	47	69,7
ИП10/8000-4250У2	10	8000	4250	47	69
ИП-10/10000-4250У2	10	10000	4250	47	69
ИПК-10/1600-500У, Т3	10	1600	500	47	5
ИПК-10-2000-1000У, Т3	10	2000	1000	47	9,2
ИПК-10/4000-1500У, Т3	10	4000	1500	47	16,8
ИП-20/1000-2000У, ХЛ2	20	1000	2000	75	49,5
ИП-20/1600-2000У, ХЛ2	20	1600	2000	75	49,5
ИП-20/2000-2000У, ХЛ2	20	2000	2000	75	49,5
ИП-20/3150-2000У, ХЛ2	20	3150	2000	75	49,5
ИП-20/6300-2000У, ХЛ2	20	6300	2000	75	106
ИП-20/10000У, Т2	20	10000	—	75	61
ИП-20/16000У, Т2	20	16000	—	75	127
ИП-20/10000-IV, ХЛ, Т2	20	10000	—	75	70,5
ИП-24/30000-3000У, ХЛ, Т2	24	30000	3000	85	239
ИП-35/400-750-IV, ХЛ, Т2	35	400	750	110	37,1
ИП-35/400-750-IV, ХЛ, Т2	35	400	750	110	37,1
ИП-35/630-750-IV, ХЛ, Т2	35	630	750	110	37,4
ИП-35/630-750-IV, ХЛ, Т2	35	630	750	110	37,4
ИП-35/630-750-IIIУ, ХЛ, Т2	35	630	750	110	37,5
ИП-35/1600-750У, ХЛ, Т2	35	1600	750	110	46,1
ИП-35/1000-750У, ХЛ, Т2	35	1000	750	110	45,1

Таблица 3.14.7. Проходные изоляторы 6—35 кВ
(сокращенная шкала)

Типоразмер	Длина, мм	Диаметр, мм	Масса, кг
Внутренней установки			
ИП-10/1000-750	520	190	7,2
ИП-10/1600-3000	510	305	32,6
ИП-10/3150-3000	510	305	32,6
ИП-10/3150-4250	550	390	35
ИП-20/1000-2000	740	322	49
ИП-20/1600-2000	740	322	33
ИП-20/6300-2000	740	520	47
ИП-20/16000	480	1030	112
ИП-35/630-750	910	250	32
ИП-35/1600-750	1010	260	36
Наружно-внутренней установки			
ИП-10/630-750	565/340*	142	8
ИП-10/630-1250	565/335	158	13
ИП-10/100-750	565/340	142	8
ИП-10/1000-1250	565/335	158	13
ИП-10/1600-1250	620/370	205	18
ИП-10/2000-1250	640/380	205	19
ИП-10/3150	640/380	205	18
ИП-20/2000-1250	886/468	260	35
ИП-20/3150-1250	886/468	260	38
ИП-35/400-750	1020/480	250	37
ИП-35/630-750	1040/500	200	36
ИП-35/1000-750	1080/515	225	40
ИП-35/1600-750	1080/515	200	42
<p>Примечания: 1. И — изолятор, П — проходной; числитель — $U_{\text{ном}}$, кВ; знаменатель — $I_{\text{ном}}$, А; число после дроби — минимальное разрушающее усилие на изгиб, даН. Климатическое исполнение: У и УХЛ; категория размещения: наружного конца — 1; внутреннего конца — 2.</p> <p>2. Кроме изоляторов ИП выпускаются изоляторы ИПУ — с усиленным исполнением внешней изоляции (категория Б).</p> <p>*В знаменателе указана длина внутренней части, мм</p>			

Таблица 3.14.8. Количество изоляторов для крепления шин

Тип изолятора	Количество изоляторов, шт., при напряжении, кВ							
	6—10	20	35	110	150	220	330	500
ПФ6-Б (ПМ-4,5)	—	3	5	8	10	15	21	30
ПФ6-В	—	3	4	8	10	14	21	29
ПС6-А (ПС-4,5)	—	3	5	9	11	16	23	33
ПС6-Б	—	3	4	9	11	16	22	32
ПС12-А	—	—	—	—	—	—	21	30
ШН-10; ОНШ-10 (ИШД-10); ОНС-10-500; ОНС-10-2000	1	—	—	—	—	—	—	—
ОНС-20-500; ОНС-20-2000	—	1	—	—	—	—	—	—
ОНШ-35-1000 (ШТ-35)	—	1	1	3	4	—	—	—
ОНШ-35-2000 (ИШД-35)	—	1	1	3	4	5	—	—
ШО-35	—	—	1	—	—	—	—	—
ШО-110	—	—	—	1	—	—	—	—
ШО-150	—	—	—	—	1	—	—	—
ШО-220	—	—	—	—	—	1	—	—
ШО-330М	—	—	—	—	—	—	1	—
ШО-500М	—	—	—	—	—	—	—	1
ОС-1	—	1	2	5	7	—	—	—

3.15. Разрядники

Разрядники предназначены для защиты изоляции от перенапряжений (атмосферных и кратковременных внутренних).

Таблица 3.15.1. Вентильные разрядники переменного тока 3—750 кВ

Тип	$U_{\text{ном разрядника}}$, кВ	$U_{\text{проб}}$ при $f=50$ Гц в сухом состоянии и под дождем, кВ (действ.)		Импульсное $U_{\text{проб}}$ (при предразрядном времени 2—20 мкс и полном импульсе 1,2/50 мкс), кВ, не более	U , кВ, остающееся при импульсе тока, с длительностью фронта 8 мкс с максимальными значениями, кА			Масса, кг
		не менее	не более		3	5	10	
Для защиты от атмосферных перенапряжений в установках с любой системой заземления нейтрали (группа III, легкий режим, 5 кА)								
РВС-15	18	38	48	67	57	61	67	49
РВС-20	24	49	60,5	80	75	80	88	58
РВС-35	40,5	78	70	125	122	130	143	73
Для защиты от атмосферных перенапряжений в установках с заземленной нейтралью (группа III, легкий режим, 5 кА)								
РВС-110-М	102	200	250	285	315	335	367	230
РВС-150М	138	275	345	375	435	465	510	320
РВС-220М	198	400	500	530	630	670	734	405

Тип	$U_{\text{ном}}$ разрядника, кВ	$U_{\text{проб}}$ при $f=50$ Гц в сухом состоянии и под дождем, кВ (действ.)		Импульсное $U_{\text{проб}}$ (при предразряд- ном времени 2—20 мкс и полном импульсе 1,2/50 мкс), кВ, не более	U , кВ, остающееся при импульсе тока, с длительностью фронта 8 мкс с максимальными значениями, кА			Мас- са, кг
		не менее	не более		3	5	10	
Для защиты от атмосферных перенапряжений (группа IV, легкий режим, 5 кА)								
РВО-3	3,8	9	11	20	13	14	—	2,3
РВО-6	7,5	16	19	32	25	27	—	3,1
РВО-10	12,7	26	30,5	48	43	45	—	4,2
Для защиты изоляции вращающихся электрических машин и другого электрооборудования от атмосферных и кратковременных внутренних перенапряжений (группа I, тяжелый режим, 10 кА)								
РВРД-3	3,8	7,5	9	7	7	8	9	18,5
РВРД-6	7,5	15	18	14	14	16	18	23,8
РВРД-10	12,7	25	30	23,5	23,5	26,5	30,5	32,3
15	18	31	36	50	38	41	46	—
20	24	42	48	66	50	54	60	—
35	40,5	73	54	108	80	87	98	—
110	102	150	170	230	195	215	240	—
150	138	210	240	310	265	295	330	—
220	198	300	340	445	390	430	480	—
330	288	435	500	630	555	615	700	—
500	420	630	725	940	805	890	1010	—
Для защиты от атмосферных и кратковременных внутренних перенапряжений (группа II, легкий режим, 10 кА)								
РВМ-6	7,5	15	18	15,5	17	18	20	34
РВМ-10	12,7	25	30	25,5	26	30	33	38
РВМ-15	18	35	43	57	47	51	57	94
РВМ-20	24	47	56	74	62	67	74	104
РВМ-35	40,5	75	90	116	97	105	116	165
РВМГ-110	102	170	195	260	245	265	295	330
РВМГ-150	138	230	265	370	340	370	410	420
РВМГ-220	198	340	390	515	475	515	570	670
РВМГ-330	288	485	560	740	660	725	800	1025
РВМГ-500	420	660	760	1070	985	1070	1180	3050
Для защиты от атмосферных перенапряжений в установках до 1 кВ								
РВН-0,5	0,5	2,5	3	4,5	—	—	—	2,3
РВН-0,5М	0,5	2,5	3	4,5	—	—	—	0,3
РВН-1	1	2,1	2,8	4,6	—	—	—	2,3

Примечания: 1. В обозначении типа: Р — разрядник; В — вентильный; Г — грозовой; М — магнитный или модернизированный; О — облегченный; РД — с растягивающейся дугой; С — стационарный; число — класс напряжения, кВ, разрядника.
2. Минимальное импульсное $U_{\text{проб}}$ разрядника (при предразрядном времени 2—20 мкс и полной волне 1,2/50 мкс) для разрядников I и II групп с $U_{\text{ном}} = 102$ (110 кВ) и выше — не менее 0,6 значений, указанных в таблице.
3. Номинальный грозовой разрядный ток разрядника 5; 10 кА.

Таблица 3.15.2. Вентильные разрядники комбинированные для защиты от грозовых и коммутационных перенапряжений с большими энергиями

Тип	$U_{\text{ном}}$ разрядника, кВ	U гашения при работе от коммутационных перенапряжений, кВ (действ.)	$U_{\text{проб}}$ при $f=50$ Гц в сухом состоянии и под дождем, кВ (действ.)		Импульсное $U_{\text{проб}}$ (при предразрядном времени 2—20 мкс и полном импульсе 1,2/50 мкс), кВ, не более
			не менее	не более	
РВМК-330	288	380	435	500	700
РВМК-500	420	575	660	760	1070
РВМК-750	600	710	780	950	1500

Продолжение табл. 3.15.2

Тип	Напряжение переключения в режиме работы при атмосферных перенапряжениях, кВ		Остающееся напряжение				
			при токе в один полупериод частоты, 50 Гц			при импульсе тока с длительностью фронта 8 мкс с максимальными значениями, кА	
	не менее	не более	Ток, кА	U , кВ		5	10
				не менее	не более	кВ	не более
РВМК-330	720	820	1	650	700	720	840
РВМК-500	1130	1260	1,5	1020	1070	1070	1280
РВМК-750	1370	1500	1,8	1280	1350	1500	1650

Таблица 3.15.3. Характеристики вентиляных разрядников

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее допустимое напряжение, кВ	Пробивное напряжение (в сухом состоянии и под дождем), кВ		Импульсное пробивное напряжение (при предельном времени 2—20 мкс и полной волне 1,5/40 мкс) не более, кВ	Наибольшее остающееся напряжение, кВ, при импульсном токе с длиной фронта 8 мкс и амплитудой, А			Масса, кг
			не менее	не более		3000	5000	10 000	
PBC-3УТ (Т1)	3	3,8	9	11	20	13	14	—	2,3
PBC-6У1 (Т1)	6	7,6	16	19	32	25	27	—	3,1
PBC-10У (Т1)	10	12,7	26	30,5	48	43	45	—	4,2
PBC-15	15	19	38	48	67	57	61	67	49
PBC-15Т1	15	19	38	48	67	57	61	67	49
PBC-20	20	25	49	60,5	80	75	80	88	58
PBC-20Т	20	25	49	60,5	80	75	80	88	58
PBC-33Т1	33	29	58	70	94	88	94	102	59
PBC-35	35	40,5	78	98	125	122	130	143	73
PBC-35Т1	35	40,5	78	98	125	122	130	143	73
PBC-60Т1	60	69	134	169	215	207	221	243	130
PBC-66Т1	66	75	150	186	232	226	242	264	140
PBC-110	110	100	200	250	285	315	335	367	230
PBC-110МТ1	110	100	200	250	285	315	335	367	230
PBC-132МТ1	132	116	232	267	376	352	376	408	318
PBC-150М	150	138	275	345	375	435	465	510	320
PBC-150МТ1	150	138	275	345	375	435	465	510	320
PBC-220М	220	200	400	500	530	630	670	734	405
PBC-220ТМ1	220	200	400	500	530	630	670	734	405

Продолжение таблицы 3.15.3

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее допустимое напряжение, кВ	Пробивное напряжение при частоте 50 Гц (в сухом состоянии и под дождем), кВ		Импульсное пробивное напряжение (при предельном времени 2—20 мкс и полной волне 1,5/40 мкс) не более, кВ	Наибольшее остающееся напряжение, кВ, при импульсном токе с длиной фронта 8 мкс и амплитудой, А			Масса, кг
			не менее	не более		3000	5000	10 000	
РВМГ-110МУ1	110	100	170	195	260	245	265	295	325
РВМГ-110-40/70ХЛ1	110	100	170	195	260	245	265	295	338
РВМГ-110МТ1	110	100	170	195	260	245	265	295	325
РВМГ-150МУ1	150	138	230	265	370	340	370	410	417
РВМГ-150МТ1	150	138	230	265	370	340	370	410	417
РВМГ-220МУ1	220	200	340	390	515	475	515	570	670
РВМГ-220-40/70ХЛ1	220	200	340	390	515	475	515	570	950
РВМГ-1-220Т1	220	200	340	390	515	475	515	570	1060
РВМА-220Т1	220	200	340	390	515	475	515	570	670
РВМГ-330МУ1	330	290	485	560	740	660	725	800	1016
РВМГ-400У1	400	340	590	670	920	—	900	1000	2820
РВМГ-500У1	500	420	660	760	1070	985	1070	1180	3050
РВМА-500Т1	500	420	660	760	1070	985	1070	1180	3050
РВРД-3У1	3	3,8	7,5	9	7	7	8	9	18,5
РВРД-6У1	6	7,6	15	18	14	14	16	23,8	23,8
РВРД-10У1	10	12,7	25	30	23,5	23,5	26,5	35	32,3
РВМ-15Т1; РВМ-15У1	15	19	35	43	57	47	51	57	94
РВМ-20У1; РВМ-20Т1	20	25	47	56	74	62	67	74	104
РВМ-35У1; РВМ-35Т1	35	40,5	75	90	116	97	105	116	165
РМВУ-1,65	1,65	2,1	4,8	5,7	6,5	6	—	—	18

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее допустимое напряжение, кВ	Пробивное напряжение при частоте 50 Гц (в сухом состоянии и под дождем), кВ		Импульсное пробивное напряжение (при предразрядном времени 2—20 мкс и полной волне 1,5/40 мкс) не более, кВ	Наибольшее остающееся напряжение, кВ, при импульсном токе с длиной фронта 8 мкс и амплитудой, А			Масса, кг
			не менее	не более		3000	5000	10 000	
РМВУ-3,3	1,65 3,3	2,1 4,2	5,7 9,5	6,5 12,5	7,2 12	— —	— —	— —	— —
РВС-230МТ1	3,3 230	4,2 200	10,5 400	14,5 500	12 530	— 625	— 660	— 720	22,5 —

Примечания: 1. Обозначение типа разрядника: Р — разрядник; В — вентиляный; О — облегченный; С — стационарный; М — магнитный или модернизированный; Т — с токоограничивающими искровыми промежутками или тропического исполнения (если буква Т стоит после цифр); П — повышенное напряжение гашения; РД — с растягивающей дугой; У — для работы в районах с умеренным климатом; число после дефиса — номинальное напряжение, кВ; цифра 1 — для работы на открытом воздухе.

2. Разрядники РВС-15, РВС-20, РВС-35, РВС-60, РВС-66, РВС-110, РВС-132, РВС-150, РВС-220, РВС-230 — для сетей с нейтралью, а разрядники РВС-22, РВС-33, РВС-66, РВС-110, РВС-132, РВС-150, РВС-220, РВС-230 — для сетей с эффективно заземленной нейтралью.

3. Назначение: а) для защиты электрооборудования от атмосферных перенапряжений (РВО, РВС, РВМГ, РВМА); б) для защиты машин и оборудования от атмосферных и кратковременных внутренних перенапряжений (РВРД, РВМ); в) для защиты тягового электрооборудования от перенапряжений (РМВУ).

Таблица 3.15.4. Значение сопротивлений вентильных разрядников

Тип разрядника или элемента	Сопротивление, МОм		Допустимые изменения в эксплуатации по сравнению с заводскими данными или данными первоначальных измерений	
	не менее	не более		
РВМ-3	15	40	±30 %	
РВМ-6	100	250		
РВМ-10	170	450		
РВМ-15	600	2000		
РВМ-20	1000	10000		
РВРД-3	95	200	В пределах значений, указанных в столбцах 2 и 3	
РВРД-6	210	940		
РВРД-10	770	5000		
Элемент разрядника РВМГ				±60 %
110М	400	2500		
150М	400	2500		
220М	400	2500		
330М	400	2500		
400	400	2500		
500	400	2500		
Основной элемент разрядника РВМК-330, 500	150	500	±30 %	
Вентильный элемент разрядника РВМК-330, 500	0,010	0,035		
Искровой элемент разрядника РВМК-330, 500	600	1000	±30 %	
Элемент разрядника РВМК-750М	1300	7000		
Элемент разрядника РВМК-1150 (при температуре не менее 10 °С в сухую погоду)	2000	8000	±30 %	

Таблица 3.15.5. Трубчатые разрядники

Типоразмер	Длина внешнего искрового промежутка, мм	$U_{\text{проб}}$ (50Гц), кВ		Длина, мм	Внешний диаметр, мм	Масса, кг
		в сухом состоянии	под дождем			
РТФ-3-0,3/5	10	10	7	420	35	1,4
РТФ-6-0,5/10	20	33	33	550	45	1,6
РТФ-10-0,2/1	25	40	38			
РТФ-10-0,5/2,5	25	40	38			
РТФ-35-0,5/2,5	130	95	80	851	45	2,35
РТФ-35-1/5	130	95	80	796,5	60	4
РТФ-35-2/10	130	95	80			
РТФ-110-0,5/2,5	450	235	220	1293 (1993)	75	—
РТФ-110-1/5	450	235	220	670	48	2,35
РТВ-10-0,5/2,5	15	40	38			2,3
РТВ-10-2/10	15	40	38			2,55
РТВ-20-2/10	40	65	50	760		2,85
РТВ-35-2/10	100	95	80	880		6
РТВС-110-0,5/5	—	235	220	—		—

Примечание. В типоразмере: Р — разрядник, Т — трубчатый, Ф или В — фибра или винилпласт; первое число — $U_{\text{ном}}$, кВ; дробь — пределы тока отключения (действующее значение), кА; в числителе — нижний, в знаменателе — верхний. Климатическое исполнение и категория размещения: РТФ — УХЛ1, РТВ — У1.

Таблица 3.15.6. Характеристики винилпластовых трубчатых разрядников

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Предельно отключаемые токи (действующее значение), кА	Искровой промежуток, мм		Внутренний диаметр трубки, мм	Масса, кг
			внутренний	внешний		
РТВ- $\frac{6-10}{0,25-2,5}$	6	0,5—2,5	60	10	6	2,35
	10	0,5—2,5	60	15	6	2,35
РТВ- $\frac{6-10}{2-10}$	6	2—10	60	10	10	2,32
РТВ- $\frac{20}{2-10}$	20	2—10	100	40	10	2,55
РТВ- $\frac{35}{2-10}$	35	2—10	140	100	10	2,85

Таблица 3.15.6. Характеристики фибробакелитовых трубчатых разрядников

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Предельно отключаемые токи, кА	Масса, кг
РТФ-3	3	0,3—5	1,38
РТФ-6	6	0,5—10	1,6
РТФ-10	10	0,2—1	1,6
РТФ-10	10	0,5—5	1,6
РТФ-35	35	0,5—2,5	2,34
РТФ-35	35	1—5	2,36
РТФ-35	35	2—10	3,97
РТФ-110	110	0,5—2,5	11,43
РТФ-110	110	1—5	11,2

Таблица 3.15.7. Технические данные трубчатых разрядников

Тип разрядника	Номинальное напряжение, кВ	Ток отключения, кА	Внешний искровой промежутки, мм	Начальный диаметр дугогасительного канала, мм	Конечный диаметр дугогасительного канала, мм	Начальная длина внутреннего искрового промежутка, мм	Конечная длина внутреннего искрового промежутка, мм
РТФ-6	6	0,5—10	20	10	14	150 ± 2	—
РТВ-6	6	0,5—2,5	10	6	9	60	68
		2—10	10	10	14	60	68
РТФ-10	10	0,5—5	25	10	11,5	150 ± 2	—
		0,2—1	25	10	13,7	225 ± 2	—
РТВ-10	10	0,5—2,5	20	6	9	60	68
		2—10	15	10	14	60	68
РТФ-35	35	0,5—2,5	130	10	12,6	250 ± 2	—
		1—5	130	10	15,7	200 ± 2	—
		2—10	130	16	20,4	220 ± 2	—
РТВ-35	35	2—10	100	10	16	140	150
РТВ-20	20	2—10	40	10	14	100	110
РТВ-110	110	0,5—2,5	450	12	18	450 ± 2	—
		1—5	450	20	25	450 ± 2	—

3.16. Реакторы

Реакторы предназначены для ограничения токов КЗ и поддержания напряжения. В сетях напряжением выше 1 кВ применяют токоограничивающие, заземляющие и шунтирующие реакторы.

Заземляющие реакторы служат для компенсации токов на землю (дугогасящие катушки).

Шунтирующие реакторы предназначены для КРМ в линиях электропередачи напряжением 10, 20, 35, 110, 330, 500, 750 кВ.

Таблица 3.16.1. Шунтирующие реакторы

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальная мощность кВ · А	Потери мощности, кВт	Система охлаждения	Масса, кг
РОМ-1200/10У1	6,6/√3	1100	20	М	38000
	11/√3	1100	20	М	38000
РТД-20000/35У1	38,5	20000	120	Д	31900
РОД-30000/35У1	38,5/√3	30000	180	Д	35100
РОД-33333/110У1	121/√3	33333	180	Д	39100
РОДЦ-60000/500У1	525/√3	60000	205	ДЦ	66000
РОДЦ-110000/750У1	787/√3	110000	350	ДЦ	95000
		21000			
РОДЦ-20000/25	25	3300	110	ДЦ	24000
РТМ-3300/6У1	6,6	3300	—	М	8780
РТМ-3300/10У1	11		—	М	8780

Примечание. Обозначение типа реактора: Р — реактор; Т — трехфазный; О — однофазный; М, Д, ДЦ — обозначение системы охлаждения; в числителе — номинальная мощность, кВ · А; в знаменателе — класс напряжения, кВ.

Таблица 3.16.2. Технические данные и размеры заземляющих реакторов

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Предельные токи реактора, А	Тип трансформатора	Полная масса, кг
ЗРОМ-175/6*	6	36	—	1150
ЗРОМ-350/6*	6	50—100	—	1825
ЗРОМ-300/10*	10	25—50	—	1825
ЗРОМ-275/35*	35	6,2—12,5	—	2000
ЗРОМ-550/35*	35	12,5—25	—	2570
РЗДСОМ-115/6У1 (Т1)	6,6/√3	25—12,5	ТВ-35-25	740—805

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Предельные токи реактора, А	Тип трансформатора	Полная масса, кг
РЗДСОМ-230/6У1 (Т1)	$6,6/\sqrt{3}$	50—25	ТВ-35-25	995—1075
РЗДСОМ-460/6У1 (Т1)	$6,6/\sqrt{3}$	100—50	ТВ-35-25	1370—1600
РЗДСОМ-920/6У1 (Т1)	$6,6/\sqrt{3}$	200—100	ТВ-35-25	2090—2330
РЗДСОМ-190/10У1 (Т1)	$11/\sqrt{3}$	25—12,5	ТВ-35-25	955—1600
РЗДСОМ-380/10У1 (Т1)	$11/\sqrt{3}$	50—25	ТВ-35-25	1370—1600
РЗДСОМ-760/10У1 (Т1)	$11/\sqrt{3}$	100—50	ТВ-35-25	2070—2310
РЗДСОМ-1520//10У1 (Т1)	$11/\sqrt{3}$	200—100	ТПОФ-10	3610—3850
РЗДСОМ-115/15,75У1 (Т1)	$15,75/\sqrt{3}$	10—5	ТВ-35-25	980—1040
РЗДСОМ-155/20У1 (Т1)	$20/\sqrt{3}$	12,5—6,25	ТВ-35-25	1090—1170
РЗДСОМ-310/35У1	$38,5/\sqrt{3}$	12,5—6,25	ТВ-35-25	2100
РЗДСОМ-620/35У1	$38,5/\sqrt{3}$	25—12,5	ТВ-35-25	2670
РЗДСОМ-1240//35У1 (Т1)	$38,5/\sqrt{3}$	50—25	ТВ-35-25	3640—4330

* Снят с производства

Таблица 3.16.3. Реакторы масляные шунтирующие

Типоразмер	$U_{ном}$, кВ	Потери мощности, кВт	Габариты, м			Масса, т	
			длина	ширина	высота	полная	масла
РТД-20000/35	38,5	120	5,16	3,8	5,2	31	8
РОД-30000/35	$38,5/\sqrt{3}$	180	5,38	3,57	5,15	35	9
РОД-33333/110	$121/\sqrt{3}$	180	5,74	3,57	5,75	39	10
РОДГ-55000/500	$500/\sqrt{3}$	275	7,25	8,14	11,43	134	64
РОДЦ-60000/500	$525/\sqrt{3}$	205	5,88	4,55	9,17	65	17
РОДЦА-60000/500	$525/\sqrt{3}$	205	5,88	5,25	9,17	68	15
РОДЦ-110000/750	$787/\sqrt{3}$	350	6,6	3,93	10,9	94	23

Примечания: 1. В типоразмере: Р — реактор, О — однофазный, Т — трехфазный, Д, ДЦ — обозначение системы охлаждения; Г — грозупорный; в числителе — номинальная мощность, квар; в знаменателе — класс напряжения, кВ.
2. Шунтирующие реакторы предназначены для компенсации реактивной мощности, генерируемой ВЛ.
3. Схема присоединения обмоток трехфазного реактора У. Климатическое исполнение У и УХЛ, категория размещения 1 и 3.

3.17. Разъединители, короткозамыкатели, отделители, заземлители, дугогасительные камеры, приводы

Таблица 3.17.1. Разъединители

Типоразмер	Предельный ток термической стойкости, кА	Амплитуда предельного сквозного тока, кА	Масса, кг
Внутренней установки с размещением трех полюсов на общей раме			
РВ (З)-20/630	20	50	115
РВ (З)-20-1000	20	55	115
РВ (З)-35/630	20	51	170
РВ (З)-35-1000	31,5	80	195
РВР (З)-III-10/2000	31,5	85	112
Внутренней установки с размещением каждого полюса на отдельной раме			
РВК-10/2000	31,5	85	26
РВК-35/2000	45	115	73
РВР (З)-10/2500	45	125	68
РВР (З)-10/4000	45/71	125/180	68
РВР (З)-20/6300	80/100	220/260	222
РВР (З)-20/8000	112/125	300/320	238
РВП (З)-20/125000	180 (гл. н.) 100 (заз. н.)	410 (гл. н.) 250 (заз. н.)	625
Наружной установки с размещением трех полюсов на общей раме в комплекте с приводом			
РЛНД-10/400	10	25	58
РЛНД-10/630	12,5	35,5	59
РЛНД-1-10/400	10	25	65
РЛНД-1-10/630	12,5	35,5	66
РЛНД-1-10У/400	10	25	88
РЛНД-1-10/400ХЛ1	10	25	65
РЛНД-2-10/400	10	25	72
РЛНД-2-10/630	12,5	35,5	73
РЛНД-2-10У/400	10	25	89
РЛНД-2-10/400ХЛ1	10	25	72
Наружной установки с размещением каждого полюса на отдельной раме			
РНД (З)-35Б/1000	25	63	88
РНД (З)-35Б/2000	31,5	80	208
РНД (З)-35У/1000	25	63	164
РНД (З)-35У/2000	31,5	80	185
РДЗ-35/1000	25	63	60,5
РДЗ-35/2000	31,5	80	90

Продолжение табл. 3.17.1

Типоразмер	Предельный ток термической стойкости, кА	Амплитуда предельного сквозного тока, кА	Масса, кг
РДЗ-35/3200	50	125	92
РНДЗ-2-110/1000СК	31,5	80	254
РНД (З)-110/1000	31,5	80	254
РНД (З)-110/2000	40	100	374
РНД (З)-110Б/1000	31,5	80	254
РНД (З)-110У/1000	31,5	80	501
РНД (З)-110У/2000	40	100	530
РНД (З)-110/3200	50	125	460
РНД (З)-110/1000ХЛ1	31,5	80	254
РНД (З)-110/2000ХЛ1	40	100	374
РНД (З)-150/1000	40	100	510
РНД (З)-150/2000	40	100	525
РДЗ-220/3200	50	125	564
РНД (З)-220У/2000	40	100	1525
РДЗ-220/2000	40	100	542
РНД (З)-330/3200	63	160	3154
РНД (З)-330У/3200	63	160	4048
РНД (З)-500/3200	63	160	4160
РНД (З)-500/3200ХЛ1	63	160	4160
РНВ (З)-750Ц/4000	63	160	9244
Подвесные			
РПД-500-І/3200	63	160	7500
РПД-500-ІІ/3200	63	160	7500
РПД-750-І/3200	63	160	9500
РПД-750-ІІ/3200	63	160	9500

Примечание. В типоразмере первое число — $U_{ном}$, кВ; второе — $I_{ном}$, А. Буква З в скобках означает наличие вариантов исполнения; РВР, РНД — без заземляющих ножей; РВР (З), І — с одним заземляющим ножом; РВР (З), РНД (З), 2 — с двумя заземляющими ножами. Исполнение подвесных разъединителей: с V-образной подвеской и тросовой системой управления — прямая (І) и Г-образная (ІІ).

Длительность предельного тока термической стойкости, с.

4

3

2

Разъединители 10; 20; 35 кВ 110; 150; 220 кВ 330; 500; 750 кВ

Таблица 3.17.2. Разъединители внутренней установки

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Стойкость при сквозных токах КЗ, кА		Время протекания наибольшего тока термической стойкости, с		Привод
				Амплитуда предельно сквозного тока	Предельный ток термической стойкости	Главных ножей	Заземляющих ножей	
В трехполюсном исполнении (рама)								
РВЗ-20/63УЗ	20	24	30	50	20	—	—	ПР-3УЗ
РВЗ-20/1000УЗ	20	24	1000	55	20	—	—	ПР-3УЗ
РВЗ-35/630УЗ	35	40,5	630	51	20	—	4	ПР-3УЗ
РВЗ-35/1000УЗ	35	40,5	1000	80	31,5	—	—	ПР-3УЗ
РВРЗ-Щ-10/2000УЗ	10	12	2000	85	31,5	—	—	ПР-3УЗ, или ПЧ-50УЗ, или ПД-5У1
В однополюсном исполнении								
РВК-35/2000	35	40,5	2000	115	45	—	4	ПР-3УЗ
РВРЗ-10/2500УЗ	10	12	2500	125	45	—	4	ПЧ-50УЗ, или ПД-5У1, или ПР-3УЗ
РВРЗ-35/2000УХЛ1	10	12	4000	125/180*	45/71*	—	4	То же
РВРЗ-20/6300УЗ	20	24	6300	220/260	80/100	—	4	ПЧ-50УЗ или ПД-5У1
РВРЗ-20/8000УЗ	20	24	8000	300/320	112/125	—	—	ПЧ-50УЗ или ПД-5У1
РВРЗ-20/12500УЗ	20	24	12500	410 гл. н., 250 заз.	180 гл. н., 100 заз.	—	—	ПД-12УЗ и ПЧ-50УЗ

* В зависимости от расстояния между полюсами, мм

Таблица 3.17.3. Разъединители наружной установки

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Стойкость при сквозных токах КЗ, кА		Время протекания наибольшего тока термической стойкости, с		Привод
				Амплитуда предельного сквозного тока	Предельный ток термической стойкости	Главных ножей	Заземляющих ножей	
В трехполюсном исполнении (рама)								
РЛНД-10/400У1	10	12	400	25	10	4	1	ПРН-10МУ1 или ПР-2УХЛ1
РЛНД-10/630У1				35,5	12,5			
РЛНД1-10/400У1				25	10			
РЛНД1-10Б/400У1								
РЛНД1-10/400ХЛ1								
РЛНД1-10/630У1				35,5	12,5			
РЛНД2-10/400У1				25	10			
РЛНД2-10Б/400У1								
РЛНД2-10/400ХЛ1								
РЛНД2-10/630У1	630			35,5	12,5			ПРНЗ-2-10У1 или ПР-2УХЛ1

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Стойкость при сквозных токах КЗ, кА		Время протекания наибольшего тока термической стойкости, с		Привод
				Амплитуда предельного сквозного тока	Предельный ток термической стойкости	Главных ножей	Заземляющих ножей	
В однополюсном исполнении								
РНД-35/1000У1	35	40,5	1000	63	25	4	1	ПР-У1
РНДЗ-1а-35/1000У1							1	ПР-ХЛ1 ПР-ХЛ1 ПВ-20У2 или ПРН-110В ПР-У1
РНДЗ-35/1000У1								
РНД-35/1000ХЛ1								
РНДЗ-С-35/1000У1								
РНД-35Б/1000У1								
РНДЗ-35Б/1000У								
РНДЗ-С-35/1000У1			2000	80	31,5			ПВ-20У2 или ПРН-110В ПР-У1 ПР-2УХЛ1 ПР-2УХЛ1 ПР-У1
РНДЗ-35Б/2000У1								
РДЗ-35/2000УХЛ1			3150	125	50			
РДЗ-35/3150УХЛ1								
РНДЗ 2-СК-110/1000У1	110	126	1000	80	31,5	3		

Продолжение таблицы 3.17.3

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Стойкость при сквозных токах КЗ, кА		Время протекания наибольшего тока термической стойкости, с		Привод			
				Амплитуда предельного сквозного тока	Предельный ток термической стойкости	Главных ножей	Заземляющих ножей				
РНД-110/1000У1	110	126	1000	80	31,5	3	1	ПР-У1 или ПД-СУ1			
РНДЗ1а-110/1000У1											
РНД-110Б/1000У1											
РНДЗ1а-110/1000У1											
РНДЗ1а-110Б/1000У1											
РНДЗ-110Б/1000У1											
РНДЗ-110/1000У1											
РНДЗ-С-110/1000У1											
РНДЗ-110/1000ХЛ1											
РНДЗ-110/2000ХЛ1									2000	100	40,0
РНДЗ-110/2000У1											
РНДЗ-110Б/2000У1									3150	125	50,0
РНДЗ-110/3150У1											
РНД-150/1000У1									150	172	1000
РНД-150/2000У1	2000										

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Наибольшее напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Стойкость при сквозных токах КЗ, кА		Время протекания наибольшего тока термической стойкости, с		Привод
				Амплитуда предельного сквозного тока	Предельный ток термической стойкости	Главных ножей	Заземляющих ножей	
РДЗ-220/3150УХЛ1	220	252	3150	125	50,0	3	1	ПД-5У1 или ПД-5ХЛ1
				100	40,0			
РНД-220Б/2000У1	220	—	2000	100	40,0	—	—	ПД-5У1 или ПД-5ХЛ1
РДЗ-220/1000УХЛ1								
РДЗ-220/2000УХЛ1	220	—	2000	—	—	—	—	—

Примечание: в типовом обозначении разъединителей указываются их основные параметры и особенности конструкции; Р — разъединитель; В — внутренняя установка; Н — наружная; Л — линейные; К — ножи коробчатого профиля; Д — разъединитель имеет две опорно-изоляционные колонки. Буква З обозначает наличие вариантов исполнения: с одним заземляющим ножом — РНДЗ1а; с двумя заземляющими ножами — РНДЗ2; без заземляющих ножей — РНД. Буквы, стоящие перед напряжением, С — наличие механической блокировки. Буквы, стоящие после напряжения, Б — с усиленной изоляцией.

Таблица 3.17.4. Технические данные разъемных устройств

Тип	U _{ном.} , кВ	I _{ном.} , А	Пределы тока главных ножей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных ножей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм		
					главных ножей	заземляю- щих но- жей		высота	ширина	длина
РВР (3)-10/2500У2 (У3)	10	2500	125	45/4	Для внутренней установки		—	545	1050	—
					ПДВ-1У3; ПЧ-50У3; ПР-3У3	ПР-3У3	—	545	1050	—
					ПДВ-1У3; ПЧ-50У3; ПР-3У3	ПР-3У3	—	790	1100	—
РВР (3)-Ш-10/2000У3	10	2000	85	31,5/4	Для внутренней установки		—	790	1090	—
					ПД-1Т3; ПЧ-50Т; ПД-1Т3	ПР-3Т	—	790	1090	—
					ПД-1Т3; ПЧ-50Т; ПД-1Т3	ПЧ-50Т	—	545	1050	—
РВР (3)-12/4000Т3 РВР (3)-24/6300Т3 РВР (3)-24/8000Т3 РВР (3)-20/6300У3	12	2000	85	31,5/4	Для внутренней установки		—	790	1090	—
					ПД-1Т3; ПЧ-50Т; ПД-1Т3	ПЧ-50Т	—	545	1050	—
					ПД-1Т3; ПЧ-50Т; ПД-1Т3	ПЧ-50Т	—	1050	1490	—
					ПД-1Т3; ПД-1Т3; ПДВ-1У3; ПЧ-50	ПЧ-50Т	—	1050	1490	—
РВР (3)-20/8000У3 РВ-20/630У3 РВ-20/1000У3 РВ-35/630У3	20	8000	300	112/4	Для внутренней установки		155—225	1050	1400	100
					ПЧ-50	ПЧ-50	227—205	1050	1400	700
					ПЧ-50	ПЧ-50	85	550	1200	—
					ПР-3	ПЧ-50	87	550	1200	—
	35	630	50	20/4	ПР-3	ПЧ-50	86	1340	1750	—

Продолжение таблицы 3.17.4

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Предельный сквадный ток главных ножей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных ножей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм		
					главных ножей	заземляю- щих но- жей		высота	ширина	длина
РВ-35/1000У3	35	1000	55	20/4	ПР-3	ПЧ-50	147	1340	1750	—
РВ3-1а-20/630У3	20	630	50	20/4	ПР-3	ПР-3	95	670 (775)	1200	—
РВ3-1а (16)- 20/1000У3	20	1000	55	20/4	ПР-3	ПР-3	96	670 (775)	1200	—
РВ3-1а (16)-35/630У3	35	630	50	20/4	ПР-3	ПР-3	97	1340	1750	—
РВ3-1а (16)- 35/1000У3	35	1000	80	31,5/4	ПР-3	ПР-3	171	1340	1750	—
РВ3-2-20/630У3	20	630	50	20/4	ПР-3	ПР-3	113	800	1200	—
РВ3-2-20/1000У3	20	1000	55	20/4	ПР-3	ПР-3	114	800	1200	—
РВ3-2-35/630У3	35	630	51	20/4	ПР-3	ПР-3	115	1340	1750	—
РВ3-2-35/1000У3	35	1000	80	31,5/4	ПР-3	ПР-3	195	1340	1750	—
РВ (3)-33/800Т3	33	800	38	16/4	ПР-3Т	ПР-3Т	—	940	1905	1750
РВ (3)-33/400Т3	33	400	21	8/4	ПР-3Т	ПР-3Т	—	930	1765	1750
РВК-10/2000	10	2000	85	31,5/4	ПР-3У3; ПЧ-50У3; ПДВ-1У3	—	26	350	560	—
РВК-35/2000	35	2000	115	45/4	ПР-3У3	—	74	700	980	—
РВП (3)-20/12500У3	20	12500	250	100/4	ПД-12У3	ПЧ-50	—	1600	820	857
РВ-6/400	6	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	—	23	436	171	468
							43	381	180	406

Продолжение таблицы 3.17.4

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	$I_{\text{ном}}$, А	Предельный ток главных нозей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных нозей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Мас- са, кг	Размеры, мм		
					главных но- зей	заземляющих нозей		Высота	ширина	длина
РВФ-6/400	6	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	—	38	391	180	437
РВФ-6/630	6	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	83	381	180	406
РВФ-6/1000	6	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	44	397	180	630
РВФ3-6/630	6	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	70	410	180	649
РВФ3-6/1000	6	1000	81	31,5/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	31	191	463	498
РВ3-10/400	10	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	33	191	470	733
РВ3-10/630	10	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	49	221	470	773
РВ3-10/1000	10	1000	81	31,5/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	45	397	200	630
РВФ3-10/630	10	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	71	410	202	649
РВФ3-10/1000	10	1000	81	31,5/4	ПР-10; ПР-11	ПР-10; ПР-11	14—17	460	486	380
РЛВОМ-10/1000	10	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	26	191	465	468
РВ-10/400	10	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	—	28	191	470	468
РВ-10/630	10	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	42	210	470	484
РВ-10/1000	10	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	5,9	429	468	—
РВО-40/400	10	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	—	6,3	433	468	—
РВО-10/630	10	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	11	440	480	—
РВО-10/1000	10	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	37	381	191	406
РВФ-10/400	10	400	41	16/4	ПР-10; ПР-11	—	—	—	—	—
РВФ-10/630	10	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	40	397	191	401
РВФ-10/1000	10	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	65	410	175	424
РВ3-11/630	11	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	ПР	53	—	—	—

Тип	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Пределы тока главных ножей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных ножей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм		
					главных но- жей	зазем- ляющих ножей		высота	ширина	длина
РВ3-11/1000	11	1000	81	31,5/4	ПР-10; ПР-11	ПР	61	—	—	—
РЛВОМ-11/1000	11	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	20—24,7	—	—	—
РВФ-11/630	11	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	64	410	180	424
РВФ-11/1000	11	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	70	412	180	466
РВО-11/630	11	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	—	11,5	441	484	—
РВО-11/1000	11	1000	100	40/4	ПР-10; ПР-11	—	14,2	455	510	—
РВФ3-11/630	11	630	52	20/4	ПР-10; ПР-11	ПР	69	410	180	660
РВФ3-11/1000	11	1000	81	31,5/4	ПР-10; ПР-11	ПР	75	412	180	660
РВ-15С-1У3	15	—	450/210	90/4	ПДВ-1У3	—	—	1040	920	670—1660
Для наружной установки										
РНД (3)-35/1000У1	35	1000	63	25/4	ПР-У1; ПВ-20У2	ПР-У1; ПВ-20У2	—	715	1170	—
РНД (3)-35/1000ХЛ1	35	1000	63	25/4	ПР-ХЛ1-110В; ПВ-20У; ПРН-110В	ПР-ХЛ1; ПВ-20	—	715	1170	—
РНД (3)-35Б/1000У1	35	1000	63	25/4	ПВ-20У; ПРН-110; ПР-У1	ПР-У1; ПВ-20У	—	715	—	—
РНД (3)-35У/1000У1	35	1000	63	25/4	ПР-У1; ПРН-110; ПВ-20У	ПР-У1; ПВ-20У	—	1000	—	—

Тип	$U_{ном}$, кВ	$I_{ном}$, А	Предельный ток главных нозей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных нозей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Мас- са, кг	Размеры, мм		
					главных нозей	заземляю- щих нозей		высота	ширина	длина
РНД3-35/2000У1	35	2000	80	31,5/4	ПР-У1; ПРН-110	ПР-У1	—	870	—	—
РНД3-35/2000У1	35	2000	80	31,5/4	ПР-У1; ПРН-110	ПР-У1	—	870	—	—
РНД (3)- 35(Б)/2000У1 (ХЛ1)	35	2000	80	31,5/4	ПР-У1; ПРН-110	ПР-У1	—	870	—	—
РНД (3)- 35У/2000У1	35	2000	80	31,5/4	ПВ-20У; ПРН-110; ПР-У1	ПВ-20У; ПР-У1	—	1140	—	—
РНД (3)- 35/3200У1	35	3200	125	50/3	ПР-У1	ПР-У1	—	—	—	—
РНД (3)- 33У/630ТУ	33	630	64	25/4	ПР-Т1	ПР-Т1	—	1100	855	—
РНД (3)- 33У/1250Т1	33	1250	80	31,5/4	ПР-Т1	ПР-Т1	—	1140	870	—
РНД (3)- 66/6300Т1	66	630	80	31,5/3	ПР-Т1; ПДВ- 220Т	ПР-Т1	—	1400	1805	—
РНД (3)- 66У/1250Т1	66	1250	100	40/3	ПР-Т1; ПДВ- 220Т	ПР-Т1	—	1565	1845	—
РНД (3)- 110/630Т1	110	630	100	40/3	ПР-Т1; ПДВ- 220Т	ПР-Т1	—	1556	2343	—
РНД (3)- 110/1250Т1	110	1250	100	40/3	ПР-Т1; ПДВ- 220Т	ПР-Т1	—	1644	2456	—

Продолжение таблицы 3.17.4

Тип	$U_{\text{ном}}$, кВ	$I_{\text{ном}}$, А	Предельный ток главных сводов, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных ножей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Мас- са, кг	Размеры, мм		
					главных ножей	заземляю- щих ножей		Высота	Ширина	Длина
РНД (3)- 132/630Т1	132	630	100	40/3	ПР-Т1; ПДВ-220Т	ПР-Т1	—	2050	2550	—
РНД (3)- 132/1250Т1	132	1250	100	40/3	ПР-Т1; ПДВ-220Т	ПР-Т1	—	2080	2550	—
РНД (3)- 220/630Т1	220	630	80	31,5/3	ПР-Т1; ПДВ-220Т	—	—	2650	3370	—
РНД (3)- 220/1250Т1	220	1250	80	31,5/3	ПР-Т1; ПДВ-220Т	ПР-Т1	—	2670	3370	—
РНД (3)- 220У/1250Т1	220	1250	80	31,5/3	ПР-Т1; ПДВ-220Т	ПР-Т1	—	4100	3980	—
РНД (3)- 110(Б)(У)/1000У1 (ХЛ)	110	1000	80	31,5/3	ПР-У1; ПНД-1У1; ПДН-110В	ПР-У1; (ПР-ХЛ1)	—	1400	1805	—
РНД (3)- 110(У)/2000У1 (ХЛ)	110	2000	100	40/3	ПР-У1; ПНД-1У1	ПР-У1	—	1485	1580	—
РНД (3)- 110/3200У1	110	3200	125	50/3	ПР-У1; ПНД-1У1	ПР-У1	—	1625	2000	—
РНД (3)- 150/1000У1	150	1000	100	40/3	ПР-У1; ПДН-1У1	ПР-У1	—	2050	2550	—
РНД (3)- 150/2000У1	150	2000	100	40/3	ПР-У1; ПДН-1У1	ПР-У1	—	2050	2050	—

Тип	U _{ном.} , кВ	I _{ном.} , А	Предельный ток главных нозей, кА	Ток термиче- ской стойко- сти главных нозей/время прохождения тока термиче- ской стойко- сти, кА/с	Тип привода		Мас- са, кг	Размеры, мм		
					главных нозей	заземляю- щих нозей		Высота	Ширина	Длина
РНД (3)- 15Р/3200У1	150	3200	112	45/3	ПР-У1; ПНД-1У1	ПР-У1	—	2080	2610	—
РНД (3)- 220/1000У1 (ХЛ1)	220	1000	100	40/3	ПР-У1; ПДН-1У1	ПР-У1	—	2650	3370	—
РНД (3)- 220(У)/2000У1 (ХЛ1)	220	2000	100	40/3	ПР-У1; ПДН-1У1	ПР-ХЛ1	—	2590	3970	—
РНД (3)- 220/3200У1	220	3200	125	50/3	ПР-У1; ПДН-У1	ПР-У1	—	2590	3370	—
РНД- 330(У)/3200У1	330	3200	160	63/2	ПДН-1У1	ПРН-1У1	—	4300	4755	—
РНД-500/3200У1 (ХЛ1)	500	3200	160	63/2	ПДН-1У1	ПРН-1У1	—	5400	5955	—
РНД3.1(2)- 330(У)/3200У1	300	3200	160	63/2	ПДН-1У1	ПРН-1У1	—	4300	4755	—
РНД3.1(2)- 500/3200У1 (ХЛ1)	500	3200	160	63/2	ПДН-1У1	ПРН-1У1	—	5400	4755	—
РПД-500- 1(2)/3200У1	500	3200	160	63/2	Электродвига- тельный	—	6060	—	—	—
РПД-750- 1(2)/3200У1	750	3200	160	63/2	Электродвига- тельный	—	9330	—	—	—

Тип	$U_{ном},$ кВ	$I_{ном},$ А	Предельный ток главных ножей, кА	Ток термической стойкости главных ножей/время протекания тока термической стойкости, кА/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм		
					главных ножей	заземляющих ножей		высота	ширина	длина
РНВ (3).1(2)-500/2000Т1	500	2000	45	16/2	ПДН-220Т	ПРН-1Т1	—	8450	7800	—
РНВ (3).1(2)-750П/4000	750	4000	160	63/2	ПДН-1	ПРН-1	—	—	—	—
РОН-10К/500У2	10	500	180	71/4	ПЧН	—	135	850	670	400

Примечание. Обозначение типа разъединителя: Р — разъединитель; В — внутренней установки; Н — наружной установки; К — с коробчатой токоведущей системой; Д — двухколонковый; В — с вертикальным движением главных ножей (РНВ); Р — с рубящего типа; Ф — фигурный; Л — линейный; О — однополосный; З — с заземляющими ножами; У — с усиленной изоляцией; Б — с механической блокировкой главных и заземляющих ножей; П — наличие рычажной передачи для уменьшения крутящего момента на валу электродвигательного привода; цифры 1 и 2, стоящие перед первым дефисом, обозначают число заземляющих ножей с пластинами. Цифра в числителе — номинальное напряжение, кВ; цифра в знаменателе — номинальный ток, А, буквы после цифр означают климатическое исполнение (У — район с умеренным климатом; Т — с тропическим климатом; ХЛ — с холодным климатом); цифры 1 и 3 на конце обозначают категорию размещения (1 — на открытом воздухе, 3 — в закрытом помещении с естественной изоляцией, 2 — для работы в помещениях со свободным доступом наружного воздуха).

Таблица 3.17.5. Допустимые значения сопротивлений контактных систем разъединителей

Тип разъединителя	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Допустимое значение сопротивления, мКОМ
РЛН	35—220	600	220
РОНЗ	500	2000	200
Остальные типы	Все классы напряжения	600	175
		1000	120
		1500—2000	50

Таблица 3.17.6. Отделители, короткозамыкатели, заземлители

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Амплитуда предельного сквозного тока, кА	Предельный ток термической стойкости/время протекания предельного тока термической стойкости, кА/с	Время отключения/включения, с/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм		
						главных ножей	заземляющих ножей		высота	ширина	глубина
Отделители											
ОД (3)-1а (16)(2)-35/630	35	630	80	12,5/4	0,5/-	ШПОМ	ПРН-110М	69; 73; 76	850	816	-
ОД (3)-1а (16)(2)-110У/630	110	630	80	22/3	0,5/-	ШПОМ	ПРН-110М	184; 180; 197; 162	1476	1466	-
ОД-110/1000У1	110	1000	80	31,5/3	0,38/-	ПРО-1У1	-	-	1455	1536	-
ОД-150У/1000У1	150	1000	80	31,5/3	0,4/-	ПРО-1У1	-	-	1960	1985	-
ОД-220/1000У1	220	1000	80	31,5/3	0,5/-	ПРО-1У1	-	-	2650	2435	-
ОД-110/800Т1	110	800	80	31,5/3	0,32/-	ПРО-1Т1	-	-	2036	1535	-
Короткозамыкатели											
КРН-35У1	35	-	42	12,5/4	-/0,1	ПРК-1У1	-	48	610	700-1200	-
КЗ-35У-Т1	35	-	42	12,5/4	-/0,12	ПРК-1У1	-	76	-	-	-
КЗ-110У-У1 (Т1)	110	-	32	12,5/3	-/0,18	ПРК-1У1	-	210	1844	604	-
КЗ-150У-У1	150	-	32	12,5/3	-/0,23	ПРК-1У1	-	250	2444	604	-
КЗ-110У1	110	-	51	20/3	-/0,14	ПРК-1У1	-	180	1344	604	-
КЗ-150У1	150	-	51	20/3	-/0,2	ПРК-1У1	-	210	1844	602	-
КЗ-220У1	220	-	51	20/3	-/0,25	ПРК-1У1	-	250	2444	604	-
Заземлители											
ЗОН-110М (У)(Т)-1(11) У1	110	400	16	6,3/3	-	ПРН-11	-	104	1492	165	-

Тип	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток, кА	Амплитуда предельного сквозного тока, кА	Предельный ток термической стойкости/время протекания предельного тока термической стойкости, кА/с	Время отключения/включения, с/с	Тип привода		Масса, кг	Размеры, мм	
						главных ножей	заселяющих ножей		высота	ширина
ЗОВ-20*	20	235	—	112/4	—	ПЧ-50	—	434	—	—
ЗР-10У3	10	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	37	335	600
ЗР-24У3	24	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	42	465	600
ЗР-35У3	35	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	44	570	600
ЗР-12Т3	12	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	37	335	600
ЗР-24Т3	24	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	43	465	600
ЗР-36Т3	36	235	—	90/1	—	ПЧ-50	—	46	570	600
ЗР-330-1УХЛ1	330	—	—	—	—	ПРН-1У1	—	210	6300	3405
ЗР-330-2УХЛ1	330	—	—	—	—	ПРН-1У1	—	210	6300	3405
ЗР-500-1УХЛ1	500	160	—	63/1	—	ПРН-1У1	—	275	8400	4480
ЗР-500-2УХЛ1	500	160	—	63/1	—	ПРН-1У1	—	265	8400	4480
ЗР-750-1УХЛ1	750	—	—	—	—	ПРН-1У1	—	430	9400	6565
ЗР-750-2УХЛ1	750	—	—	—	—	ПРН-1У1	—	430	9400	6565

*Снят с производства.

Обозначение типа отделителя: О — отделитель; Д — двухколесный; З — с заселяющими ножами; М — модернизированный; У — усиленное исполнение изоляции; цифры 1 и 2 после дефиса — число заселяющих ножей; число перед дробной чертой — номинальное напряжение, кВ; число за дробной чертой — номинальный ток, А; У — для работы в районах с умеренным климатом; Т — тропическое исполнение; цифра 1 (в конце) — для работы на открытом воздухе. Обозначение типа короткозамыкателя и заселяющего: КЗ или К — короткозамыкатель; З — заселятель; О — однополюсный; Р — рубящего типа; В — внутренней установки; Н — наружной установки; М — модернизированный; цифра после дефиса — номинальное напряжение, кВ; У — усиленное исполнение изоляции или для работы в районах с умеренным климатом; Т — тропическое исполнение; ХЛ — для районов с холодным климатом; I и II — варианты исполнения; 1 и 3 (в конце) — категория размещения: 1 — для работы на открытом воздухе, 3 — для работы в закрытых помещениях с естественной изоляцией.

Таблица 3.17.7. Заземлители (в однополюсном исполнении)

Тип	Продольный сквозной ток (амплитуда), кА	$I_{тер}$, кА	Тип привода	Масса, кг
Для внутренней установки				
ЗР-10	235	90	ПЧ-50	37
ЗР-24	235	90	ПЧ-50	42
ЗР-35	235	90	ПЧ-50	44
Для наружной установки				
ЗОН-110М-I	235	6,3	ПРН-II	101
ЗОН-110М-II	235	6,3	ПРН-II	79
ЗОН-110У-I	235	6,3	ПРН-II	144
ЗОН-110У-II	235	6,3	ПРН-II	115

Примечания: 1. В типе: ЗР — заземляющий разъединитель; З — заземлитель; О — однополюсный; Н — наружной установки; М — модернизированный; У — усиленный; I — для изолированной нейтрали; II — для заземленной нейтрали; числа — $U_{ном}$, кВ.
2. Продолжительность тока термической стойкости для ЗР I с.

Заземлители рубящего типа

ЗР-330-УХЛ1/ЗР-500-УХЛ1/ЗР-750-УХЛ1:

Предельный сквозной ток (амплитуда), кА..... 160
 $I_{тер}$, кА/время протекания $I_{тер}$, с 63/1
 Масса, кг, не более 210/275/430

Таблица 3.17.8. Наименьшие размеры заземляющих и нулевых защитных проводников

Наименование	Медь	Алюминий	Сталь		
			в зданиях	в наружных установках	в земле
Неизолированные проводники: сечение, мм ² диаметр, мм	4 —	6 —	— 5	— 6	— 10
Изолированные провода: сечение, мм ²	1,5*	2,5	—	—	—
Заземляющие и нулевые жилы кабелей и многожильных проводов в общей защитной оболочке с фазными жилами: сечение, мм ²	1	2,5	—	—	—

Наименование	Медь	Алюминий	Сталь		
			в зданиях	в наружных установках	в земле
Угловая сталь: толщина полки, мм	—	—	2	2,5	4
Полосовая сталь: сечение, мм ²	—	—	24	48	48
толщина, мм	—	—	3	4	4
Водогазопроводные трубы (стальные): толщина стенки, мм	—	—	2,5	2,5	3,5
Тонкостенные трубы (стальные): толщина стенки, мм	—	—	1,5	2,5	Не допускается

*При прокладке проводов в трубах сечение нулевых защитных проводников допускается применять 1 мм², если фазные проводники имеют то же сечение.

Таблица 3.17.9. Наибольшие допустимые сопротивления заземляющих устройств

Вид установки	Характеристика заземляемого объекта	Характеристика заземляющего устройства	Сопротивление, Ом
1. Электроустановки напряжением выше 1 кВ, кроме ВЛ	Электроустановка сети с эффективно заземленной нейтралью	Искусственный заземлитель с подсоединенными естественными заземлителями	0,5
	Электроустановка сети с изолированной нейтралью при использовании заземляющего устройства только для установки выше 1 кВ	Искусственный заземлитель с подсоединенными естественными заземлителями	250/I, но не более 10
	Электроустановка сети с изолированной нейтралью при использовании заземляющего устройства для электроустановки до 1 кВ	Искусственный заземлитель с подсоединенными естественными заземлителями	125/I, при этом должны быть выполнены требования к заземлению установки до 1 кВ

Вид установки	Характеристика заземляемого объекта	Характеристика заземляющего устройства	Сопротивление, Ом																
Электроустановки напряжением выше 1 кВ, кроме ВЛ	Подстанция с высшим напряжением 20—35 кВ при установке молниезащиты на трансформаторном портале Отдельно стоящий молниезащитный портал	Заземлитель подстанции Обособленный заземлитель	4, без учета заземлителей, расположенных вне контура заземления ОРУ 80																
2. Электроустановки напряжением до 1 кВ с глухозаземленной нейтралью, кроме ВЛ	Электроустановка с глухозаземленными нейтралью генераторов или трансформаторов или выводами источников однофазного тока	Искусственный заземлитель с подключенными естественными заземлителями и учетом использования заземлителей повторных заземлений нулевого провода ВЛ до 1 кВ при количестве отходящих линий не менее двух при напряжении источника, В: <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <tr> <td>трехфазный</td> <td>однофазный</td> </tr> <tr> <td>660</td> <td>380</td> </tr> <tr> <td>380</td> <td>220</td> </tr> <tr> <td>220</td> <td>127</td> </tr> </table> Заземлитель, расположенный в непосредственной близости от нейтрали генератора или трансформатора или вывода источника однофазного тока при напряжении источника, В: <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <tr> <td>трехфазный</td> <td>однофазный</td> </tr> <tr> <td>660</td> <td>380</td> </tr> <tr> <td>380</td> <td>220</td> </tr> <tr> <td>220</td> <td>127</td> </tr> </table>	трехфазный	однофазный	660	380	380	220	220	127	трехфазный	однофазный	660	380	380	220	220	127	2 4 8 15 30 60
трехфазный	однофазный																		
660	380																		
380	220																		
220	127																		
трехфазный	однофазный																		
660	380																		
380	220																		
220	127																		
3. ВЛ напряжением выше 1 кВ	Опоры, имеющие грозозащитный трос или другие устройства грозозащиты, железобетонные и металлические опоры ВЛ 35 кВ и такие же опоры ВЛ 3—20 кВ в населенной местности, а также заземлители электрооборудования, установленного на опорах ВЛ 110 кВ и выше	Заземлитель опоры при удельном эквивалентном сопротивлении ρ , Ом · м: до 100; более 100 до 500; более 500 до 1000; более 1000 до 5000; более 5000	10 15 20 30 $6 \cdot 10^{-3} \rho$																

Продолжение табл. 3.17.9

Вид установки	Характеристика заземляемого объекта	Характеристика заземляющего устройства	Сопротивление, Ом								
ВЛ напряжением выше 1 кВ	Электрооборудование, установленное на опорах ВЛ 3—35 кВ	Заземлитель опоры	250/I, но не более 10								
	Железобетонные и металлические опоры ВЛ 3—20 кВ в ненаселенной местности	Заземлитель опоры при удельном сопротивлении грунта ρ , Ом · м: до 100; более 100	30 0,3 ρ								
	Трубчатые разрядники и защитные промежутки ВЛ 3—220 кВ	Заземлитель разрядника или защитного промежутка при удельном сопротивлении грунта ρ , Ом · м: не выше 1000 более 1000	10 15								
	Разрядники на подходах ВЛ к подстанциям с вращающимися машинами	Заземлитель разрядника	5								
4. ВЛ напряжением до 1 кВ	Опора ВЛ с устройством грозозащиты	Заземлитель опоры для грозозащиты	30								
	Опоры с повторными заземлителями нулевого рабочего провода	Общее сопротивление заземления всех повторных заземлений при напряжении источника, В:									
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>трехфазный</th> <th>однофазный</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>660</td> <td>380</td> </tr> <tr> <td>380</td> <td>220</td> </tr> <tr> <td>220</td> <td>127</td> </tr> </tbody> </table>	трехфазный	однофазный	660	380	380	220	220	127	5 10 20
трехфазный	однофазный										
660	380										
380	220										
220	127										
	Заземлитель каждого из повторных заземлений при напряжении источника, В:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>трехфазный</th> <th>однофазный</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>660</td> <td>380</td> </tr> <tr> <td>380</td> <td>220</td> </tr> <tr> <td>220</td> <td>127</td> </tr> </tbody> </table>	трехфазный	однофазный	660	380	380	220	220	127	15 30 60
трехфазный	однофазный										
660	380										
380	220										
220	127										

Таблица 3.17.10. Камеры дугогасительные вакуумные

Параметры	Тип камеры						
	КДВ 1-250	КДВ 12-37	КДВ 2-10-5/400	КДВХЗ-10-20/16000	КДВХ4-10-31,5/1600	КДВ-35-25/1600	КДВХ4-10-40/3150
Номинальное напряжение, кВ	1,14	1,14	10	10	10	35	10
Номинальный ток, А	250	400	400	1600	1600	1600	3150
Номинальный ток отключения, кА	3	3,45	5	20	31,5	25	40
Коммутационная износостойкость, тыс. циклов "ВО"							
в категории применения АС-3	1600	6300	—	—	—	—	—
в категории применения АС-4	300	2000	—	—	—	—	—
при номинальном токе	—	—	750	30	40	20	4
при номинальном токе отключения	—	—	0,05	0,05	0,05	0,05	0,025
Механический ресурс, тыс. циклов "ВО"	5000	5000	750	50	50	20	25
Габаритные размеры, мм							
длина	65	150	185	240	253	410	280
диаметр корпуса	50	80	75	108	153	150	162
Масса, кг	0,4	0,95	1,74	3,8	6,9	10	12,4
Производитель: ОАО "Электрокомплекс" (г. Минусинск).							

Таблица 3.17.11. Электромагнитные приводы

Тип	Установившийся ток при напряжении 110 и 220 В*			
	включающего электромагнита		отключающего электромагнита	
	Ток, А	Пределы оперативной работы привода, %	Ток, А	Пределы оперативной работы привода, %
ПЭ-11	120/60	85/110	2,5/1,25	65—120
ПЭ-21УЗ	290/145	—	5/2,5	—
ПЭ-21АУЗ	—/250	—	—/5	—
ПЭ-22	—/148—250	—	—/3,5	—
ПЭГ-8	212/106	—	2,5/1,25	—
ПС-31УЗ	333/166,5	—	—/2,5	—
ШПЭ-31	248/124	—	10/5	—

Тип	Установившийся ток при напряжении 110 и 220 В*			
	включающего электромагнита		отключающего электромагнита	
	Ток, А	Пределы оперативной работы привода, %	Ток, А	Пределы оперативной работы привода, %
ШПЭ-33	488/244	—	10/5	—
ШПЭ-46	640	—	20/10	—
ШПЭ-12	202/101	—	5/2,5	—
ШПЭ-44	480/240	93,5—121 В 187—242 В	10/5	71,5—132 В 143—264 В

*В числителе для 110 В, в знаменателе для 220 В.

3.18. Конденсаторы и конденсаторные установки

Конденсаторы предназначены для повышения коэффициента мощности электроустановок переменного тока и для применения в конденсаторных установках.

Таблица 3.18.1. Технические данные конденсаторов для $t = 40 \text{ }^\circ\text{C}$

Тип	Напряжение, кВ	Мощность, квар	Емкость, мкФ	Высота, Н мм
I серия				
КМ1-0,38-13-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	13	286	404
КМ1-0,50-13-3У3 (1У3, 2У3)	0,5	13	165	404
КМ1-0,66-13-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	13	95	418
КМ1-3,15-2У3	3,15	13	4,2	441
КМ1-6,3-13-2У3	6,3	13	1	471
КМ1-10,5-13-2У3	10,5	13	0,4	526
КМ2-0,38-26-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	26	572	719
КМ2-0,50-26-3У3 (1У3, 2У3)	0,5	26	330	719
КМ2-0,66-26-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	26	190	733
КМ2-3,15-26-2У3	3,15	26	8,4	756
КМ2-6,3-26-2У3	6,3	26	2	786

Продолжение табл. 3.18.1

Тип	Напря- жение, кВ	Мощ- ность, квар	Емкость, мкФ	Высота, Н, мм
КМ2-10,5-26-2У3	10,5	26	0,8	841
КС2-1,05-50-2У3	1,05	50	145	733
КС2-6,3-50-2У3	6,3	50	4	786
КС2-10,5-50-2У3	10,5	50	1,4	841
II серия				
КС1-0,23-6,5-3У3 (1У3, 2У3)	0,23	6,5	391	404
КС1-0,38-18-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	18	397	404
КС1-0,50-18-3У3 (1У3, 2У3)	0,5	18	229	404
КС1-0,66-20-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	20	146	418
КС2-0,23-13-3У3 (1У3, 2У3)	0,23	13	783	719
КС2-0,38-36-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	36	794	725
КС2-0,50-36-3У3 (1У3, 2У3)	0,5	36	488	725
КС2-0,66-40-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	40	292	733
III серия				
КС1-0,23-9-3У3 (1У3, 2У3)	0,23	9	542	410
КС1-0,38-25-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	25	552	410
КС1-0,66-25-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	25	183	418
КС1-1,05-37,5-2У3 (1У3)	1,05	37,5	105	418
КС1-3,15-37,5-2У3 (1У3)	3,15	37,5	12	441
КС1-6,3-37,2-2У3 (1У3)	6,3	37,5	3	471
КС1-10,5-37,5-2У3 (1У3)	10,5	37,5	1	526
КС1-0,38-25-3ХПЛ1 (2ХПЛ1)	0,38	25	552	472
КС1-0,66-25-3ХПЛ1 (2ХПЛ1)	0,66	25	183	466
КС1-1,05-37,5-2ХЛ1	1,05	37,5	108	466
КС1-3,15-37,5-2ХЛ1	3,15	37,5	39,9	466
КС1-6,3-37,5-2ХЛ1	6,3	37,5	3	506
КС1-10,5-37,5-2ХЛ1	10,5	37,5	1	546
КС2-0,23-18-3У3 (1У3, 2У3)	0,23	18	1084	725
КС2-0,38-50-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	50	1104	725
КС2-0,66-50-3У3 (1У3, 2У3)	0,66	50	336	739
КС2-1,05-75-2У3 (1У3)	1,05	75	216	739
КС2-3,15-75-2У3 (1У3)	3,15	75	24	756
КС2-6,3-75-2У3 (1У3)	6,3	75	6	786
КС2-10,5-75-2У3 (1У3)	10,5	75	2	841
КС2-0,38-50-3ХЛ1 (2ХЛ1)	0,38	50	1104	787

Продолжение табл. 3.18.1

Тип	Напря- жение, кВ	Мощ- ность, квар	Емкость, мкФ	Высота, Н, мм
КС2-0,66-50-3ХЛ1 (2ХЛ1)	0,66	50	366	781
КС2-3,15-75-2ХЛ1	3,15	75	24	781
КС2-6,3-75-2ХЛ1	6,3	75	6	821
КС1-10,5-75-2ХЛ1	10,5	75	2	861
IV серия				
КС0-0,23-4-3У3 (1У3, 2У3)	0,23	4	241	259
КС0-0,38-12,5-3У3 (1У3, 2У3)	0,38	12,5	276	259
КС0-0,66-12,5 (1У3, 2У3)	0,66	12,5	91	273
КС0-3,15-25-2У3 (1У3)	3,15	25	8	296
КС0-6,3-25-2У3 (1У3)	6,3	25	2	326
КС0-10,5-25-2У3 (1У3)	10,5	25	0,7	381
КС0-3,15-50-2У3 (1У3)	3,15	50	16	441
КС1-6,3-50-2У3 (1У3)	6,3	50	4	471
КС1-10,5-50-2У3 (1У3)	10,3	50	1,4	526
КС2-3,15-100-2У3 (1У3)	3,15	100	32	756
КС2-6,3-100-2У3 (1У3)	6,3	100	8	786
КС2-10,5-100-2У3 (1У3)	10,5	100	2,8	841
V серия				
КСК1-0,38-30-3У3 (2У3)	0,38	30	662	410
КСК1-0,40-33 1/3-3У3 (2К3)	0,4	33 ¹ / ₃	663	410
КСК1-0,66-40-3ХЛ1 (2ХЛ1)	0,66	40	292	472
КСК1-1,05-63-3ХЛ1	1,05	63	182	472
КСК1-3,15-75-2ХЛ1	3,15	75	24	466
КСК1-6,3-75-2ХЛ1	6,3	75	6	506
КСК1-10,5-75-2ХЛ1	10,5	75	2	546
КСК2-0,66-80-3ХЛ1 (2ХЛ1)	0,66	80	585	787
КСК2-3,15-150-2ХЛ1Т	3,15	150	48	787
КСК2-1,05-125-2ХЛ1Т	1,05	125	361	787
КСК2-6,3-150-2ХЛ1	6,3	150	12	821
КСК2-10,5-150-2ХЛ1	10,5	150	4	861
<p>Примечание. Структура условного обозначения следующая: XXXX-тип; X — номинальное напряжение, кВ; X — номинальная мощность, квар; X — конструктивное исполнение в зависимости от качества изолированных выводов (1, 2, 3); XX — вид климатического исполнения.</p>				

Таблица 3.18.2. Номинальные напряжения и мощности единичных конденсаторов

$U_{ном}, кВ$		Номинальная мощность, квар																		
		II серия				III серия				IV серия				V серия						
		У1	У3	У1	У3	КС1*	КС2*	КС1	КС2	КС0	КС1	КС2	КС1**	КС2**						
0,23		6,5	13	13	13	9	9	18	18	4	4	—	—	—	—	—	—	—		
		14	18	28	36	20	25	40	50	12,5	12,5	—	—	—	—	—	—	—	—	
		0,4																		
		0,5																		
0,66; 0,69		16	20	32	40	20	25	40	50	12,5	12,5							40	80	
1,05		—	—	—	—	30	37,5	60	75	—	—	37,5	50	75	100			63	125	
3,15—11										25	25							75	150	

* Для внутренних установок.

** Для наружных установок.

Таблица 3.18.3. Допустимое изменение емкости конденсаторов

Наименование	Допустимое изменение измеренной емкости конденсатора относительно паспортного значения, %	
	при первом включении	в эксплуатации
Конденсаторы связи, отбора мощности и делительные	+5	±5
Конденсаторы для повышения коэффициента мощности и конденсаторы, используемые для защиты от перенапряжений	+5	+10
Конденсаторы продольной компенсации	+5 -10	±10

Таблица 3.18.4. Установки конденсаторные

Типоразмер	$I_{\text{ном}}$ одной фазы, А	Число ступеней	Габариты, м	Масса, кг
Установки 0,38 кВ со ступенью регулирования 50 квар, УЗ				
УКЛН-0,38-150-50	228	3	1,22 × 0,53 × 1,66	335
УКПН-0,38-300-50	456	6	1,92 × 0,53 × 1,66	575
УКЛН-0,38-450-50	684	9	2,62 × 0,53 × 1,66	820
Установки 0,38 кВ со ступенчатым ручным регулированием, УЗ				
УКЛ (П)-0,38-216	336	2	1,92 × 0,5 × 1,66	60
УКЛ (П)-0,38-300	458			
УКЛ (П)-0,38-324	488	3	2,62 × 0,5 × 1,66	875
УКЛ (П)-0,38-450	686			
УКЛ (П)-0,38-432	656	4	3,3 0,5 × 1 66	1145
УКЛ (П)-0,38-600	916			
Установки 0,38 кВ с автоматическим регулированием со ступенями регулирования 108 и 150 квар, УЗ				
УКЛ (ПН)-0,38-300-150	458	2	1,92 × 0,5 × 1,66	612
УКЛ (ПН)-0,38-216-108	336			
УКЛ (ПН)-0,38-450-150	686	3	2,62 × 0,5 × 1,66	880
УКЛ (ПН)-0,38-324-108	488			
УКЛ (ПН)-0,38-600-150	916	4	3,32 × 0,5 × 1,66	1150
УКЛ (ПН)-0,38-432-108	656			

Типоразмер	$I_{\text{ном}}$ одной фазы, А	Число ступеней	Габариты, м	Масса, кг
Установки 0,38 кВ с автоматическим регулированием со ступенью 50 квар, УЗ				
УКБН-0,38-100-50	—	2	0,8 × 0,44 × 1,025	195
УКБН-0,38-200-50	—	4	0,8 × 0,44 × 1,81	365
УКБН-0,38-300-50	—	6	0,8 × 0,44 × 2,6	530
Установки 0,38 кВ нерегулируемые, УЗ				
УК-0,38-75	114	—	0,7 × 0,5 × 1,26	150
УК-0,38-150	228	—	0,7 × 0,65 × 1,66	245
Установки 0,66 кВ с автоматическим регулированием по напряжению и току со ступенями регулирования 240 квар, УЗ				
УКЛ (П) НТ-0,66-240	—	1	1,2 × 0,5 × 1,66	370
УКЛ (П) НТ-0,66-480	—	2	1,9 × 0,5 × 1,66	640
УКЛ (П) НТ-0,66-720	—	3	2,6 × 0,5 × 1,66	910
Установки 6,3; 10,5 кВ нерегулируемые, У1*				
Число ячеек				
УКЛ-6,3-450	—	1	2,2 × 0,85 × 1,8	700
УКЛ-6,3-900	—	2	3 × 0,85 × 1,8	950
УКЛ-6,3-1350	—	3	3,8 × 0,85 × 1,8	1200
УКЛ-6,3-1800	—	4	4,6 × 0,85 × 1,8	1450
Установки 6,3; 10,5 кВ нерегулируемые, УЗ**				
Число ячеек				
УКЛ-6,3-450	—	1	2,2 × 0,8 × 1,6	600
УКЛ-6,3-900	—	2	3 × 0,8 × 1,6	900
УКЛ-6,3-1350	—	3	3,8 × 0,8 × 1,6	1200
УКЛ-6,3-1800	—	4	4,6 × 0,8 × 1,6	1500
УКЛ-6,3-2250	—	5	5,4 × 0,8 × 1,6	1800
УКЛ-6,3-2700	—	6	6,2 × 0,8 × 1,6	2100
УКЛ-6,3-3150	—	7	7 × 0,8 × 1,6	2400
*Все параметры установок 10,5 кВ совпадают с параметрами установок 6,3 кВ.				
**Все параметры установок 6,3 кВ с левым и правым размещением ячейки совпадают, параметры установок 10,5 кВ также совпадают с параметрами установок 6,3 кВ.				
Примечание. В обозначении типоразмера: УК — установка конденсаторная, Л и П — размещение ячейки ввода — левое или правое, Н — регулирование по напряжению, Б — бесшкафная установка.				

Таблица 3.18.5. Технические данные конденсаторных установок

Тип	Номинальная мощность, квар	Напряжение, кВ	Количество конденсаторных ячеек	Высота, мм	Масса, кг
УКМ-6,3-400У1	400	6,3	2	2060	900
УКМ-10,5-400У1	400	10,5	2	2060	910
УКМ-6,3-600У1	600	6,3	3	2060	1185
УКМ-10,5-600У1	600	10,5	3	2060	1200
УКЛ-6,3-450У1	450	6,3	1	1800	700
УКЛ-6,3-900У1	900	6,3	2	1800	950
УКЛ-6,3-1350У1	1350	6,3	3	1800	1200
УКЛ-6,3-1800У1	1800	6,3	4	1800	1450
УКЛ-10,5-450У1	450	10,5	1	1800	700
УКЛ-10,5-900У1	900	10,5	2	1800	950
УКЛ-10,5-1350У1	1350	10,5	3	1800	1200
УКЛ-10,5-1800У1	1800	10,5	4	1800	1450
УК-6,3-300Л (П) У3	300	6,3	3	1800	670
УК-10,5-300Л (П) У3	300	10,5	3	1800	670
УК-6,3-450Л (П) У3	450	6,3	3	1800	670
УК-10,5-450Л (П) У3	450	10,5	3	1800	670
УК-6,3-675Л (П) У3	675	6,3	4	1800	915
УК-10,5-675Л (П) У3	675	10,5	4	1800	915
УК-6,3-600Л (П) У3	600	6,3	5	1800	1160
УК-6,3-900Л (П) У3	900	6,3	5	1800	1160
УК-10,5-600Л (П) У3	600	10,5	5	1800	1160
УК-10,5-900Л (П) У3	900	10,5	5	1800	1160
УК-6,3-750Л (П) У3	750	6,3	6	1800	1450
УК-10,5-750Л (П) У3	750	10,5	6	1800	1405
УК-6,3-1125Л (П) У3	1125	6,3	6	1800	1405
УК-10,5-1125Л (П) У3	1125	10,5	6	1800	1405

Примечание. УК — установка конденсаторная; М — модернизированная; Л — размещение ячеек ввода слева; номинальное напряжение, кВ; номинальная мощность, квар; климатическое исполнение и категория размещения.

Реактивная мощность нагрузки определяется на основании данных о значениях активной мощности нагрузки и $\cos\varphi$. Естественные $\cos\varphi$ промышленных предприятий определяют по данным специализированных проектных институтов. При отсутствии таких данных можно воспользоваться ориентировочными значениями по отраслям промышленности, приведенными ниже:

Предприятия	$\cos\varphi$
Тяжелого машиностроения	0,73
Станкостроения	0,68
Инструментальные	0,69
Шарикоподшипниковые	0,83
По производству подъемно-транспортных машин	0,75
Автотракторные	0,79
По производству сельскохозяйственных машин	0,79
Приборостроения	0,79
Авторемонтные	0,65
Вагоноремонтные	0,69
По производству электротехнического оборудования	0,82
Металлообрабатывающие	0,87
Органической химии	0,75—0,8
По производству резинотехнических изделий	0,65—0,7
Анилинокрасочные	0,7
По производству искусственных волокон (капроновое, хордное, штапельное производство)	0,7—0,75
Нефтеперерабатывающий завод	0,9
Горнорудные	0,65—0,7
Металлургические:	
без термической сварки	0,7
с термической сваркой	0,85

3.19. Освещение

Лампы накаливания общего назначения

Лампы накаливания общего назначения (ЛОН) в настоящее время являются наиболее массовыми источниками света. Они предназначены для работы в сетях переменного тока частотой 50 Гц с номинальным напряжением 220 В. Средняя продолжительность горения ламп — 1000 часов. В обозначении лампы бу-

квы и цифры означают: В — вакуумная; Б — биспиральная с аргоновым наполнением; БО — биспиральная с аргоновым наполнением в опаловой колбе; Г — моноспиральная с аргоновым наполнением; РН — лампы накаливания различного назначения; 220—230 — диапазон напряжения сети, В, в котором рекомендуется эксплуатировать лампу; 100 — мощность лампы, Вт.

Таблица 3.19.1. Технические характеристики ламп накаливания типа В, Б, РН (см. табл. 3.19.10)

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Габариты, мм		Тип цоколя
			L	D	
В 220-230-25-1*	25	220	105	61	E27
Б 220-230-25-1*	25	200	105	61	E27**
Б 220-230-25-2	25	200	98	51	E27**
Б 220-230-40*	40	430	110	61	E27
Б 220-230-40-1*	40	430	105	61	E27**
Б 220-230-40-2*	40	415	98	51	E27
Б 225-235-40-2*	40	355	98	51	E27
Б 220-230-60*	60	730	110	61	E27
Б 220-230-60-1*	60	730	105	61	E27**
Б 220-230-60-2*	60	715	98	51	E27
Б 225-235-60-2*	60	655	98	51	E27
Б 220-230-75-1*	75	960	105	61	E27**
Б 220-230-75-2	75	960	110	61	E27**
Б 220-230-100*	100	1380	110	61	E27
Б 220-230-100-1*	100	1380	105	61	E27**
Б 225-235-100-2*	100	1203	98	51	E27
Б 235-245-150	150	2180	130	71	E27
Б 235-245-150-1*	150	2180	130	71	E27
РН 220-230-200-1	200	2950	145	71	E27
РН 220-230-300	300	3350	140	91	E27
РН 230-240-300	300	4800	200	91	E40
РН 215-225-500	500	8400	240	132	E40
РН 215-225-500-1	500	8400	240	112	E40

* Возможно изготовление ламп в опаловых колбах.
 ** Возможно изготовление с цоколями В 22d.
 Примечание. D — диаметр колбы; L — высота лампы.
 Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы накаливания зеркальные

Зеркальные лампы накаливания (лампы-светильники) предназначены для освещения помещений с высокими пролетами, подсветки витрин и рекламы, используются при фото- и киносъемках и для других целей. Пространственное распределение светового потока лампы определяется формой колбы, на внутреннюю поверхность которой нанесено зеркальное покрытие. Зеркальные лампы накаливания выпускаются с концентрированной (ЗК), широкой (ЗШ), и косинусной (ЗД) кривой светораспределения.

Зеркальные лампы типа ИКЗ являются высокоэффективным источником инфракрасного излучения и применяются для обогрева молодняка животных, в технологических процессах сушки продуктов, лаков, красок и других целей.

Таблица 3.19.2. Технические характеристики ламп накаливания типа ЗК и ИКЗ (см. табл. 3.19.12)

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Сила света, кд	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ЗК 125-135-200	200	2600	2500	1500	175	126	E27
ЗК 125-135-500-2	500	7100	8000	1000	267	160	E40
ЗК 215-225-300-1	300	3600	3000	1000	262	160	E40
ЗК 215-225-500	500	5000	5050	1500	262	160	E40
ЗК 215-225-500-1	500	6400	6200	1000	262	160	E40
ЗК 220-230-25 (R39)	25	—	180	1000	66,5	39	E14
ЗК 220-230-25-1 (R50)	25	—	180	1000	87	50	E40
ЗК 220-230-40-1 (R50)	40	—	350	1000	87	50	E14
ЗК 220-230-40-2 (R63)	40	—	450	1000	105	63,5	E27
ЗК 220-230-60-2 (R63)	60	—	800	1000	105	63,5	E27
ЗК 220-230-200	200	2150	2100	1500	175	126	E27
ЗК 220-230-300	300	3100	2800	1500	175	126	E27
ЗД 220-230-60 (R80)	60	—	200	1000	116	81	E27
ЗД 220-230-75 (R80)	75	—	280	1000	116	81	E27
ЗД 220-230-100 (R80)	100	—	410	1000	116	81	E27
ИКЗ 215-225-250-1	250	2350*	—	5000	175	134	E27
ИКЗ 215-225-500	500	2350*	—	6000	250	134	E40

* Цветовая температура, К.

Лампы накаливания местного освещения

Лампы накаливания местного освещения типа МО предназначены для освещения рабочих мест станочного парка и другого технологического оборудования. Лампы выпускаются на рабочее напряжение 12, 24 и 36 В, что соответствуют требованиям по электробезопасности.

Таблица 3.19.3. Технические характеристики ламп накаливания типа МО (см. табл. 3.19.13)

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Габариты		Тип цоколя
				L	D	
МО 24-25	24	25	350	108	61	E27
МО 36-25	36	25	300	108	61	E27
МО 12-40	12	40	620	108	61	E27
МО 36-40	36	40	580	108	61	E27
МО 36-60	36	60	950	108	61	E27
МО 36-100	36	100	1590	108	61	E27

Средняя продолжительность горения — 1000 ч.
Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы накаливания кварцевые галогенные типа КГ

Линейные кварцевые галогенные лампы типа КГ применяются в качестве источника света для прожекторов различного назначения, для освещения помещений производственного и культурно-спортивного назначения, для целей архитектурного и рекламного освещения и т. п. Пример обозначения: КГ220-500 — КГ — кварцево-галогенная лампа; 220 — номинальное значение напряжения питания, В; 500 — мощность лампы, Вт; дополнительная буква Д после первых двух букв означает применение в лампе дифференцированного тела накала.

Таблица 3.19.4. Технические характеристики ламп накаливания типа КГ

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Цветовая температура, К	Средняя про- должительность горения, ч	Габариты		Тип цоколя
					L	D	
КГ 220-500-1	500	14000	3200	1500	132	11	R7s
КГ 220-500-5	500	9500	—	1500	119	12	R7s
КГ 220-500-6	500	9500	—	1500	132	12	R7s
КГ 220-1000-3	1000	26000	3200	400	180	11	Плоск. Мет.
КГ 220-1000-4	1000	26000	3200	420	180	11	R7s
КГ 220-1000-5	1000	22000	—	2000	189	12	R7s
КГ 220-1000-8	1000	22000	—	1500	189	12	R7s
КГ 220-1500	1500	33000	—	2000	254	12	R7s
КГ 220-2000-2	2000	54900	3200	450	236	11	Плоск. Мет.
КГ 220-2000-3	2000	54900	3200	450	236	11	R7s
КГ 220-2000-4	2000	44000	—	2000	335	12	R7s
КГ 220-2000-5	2000	54900	3200	450	262	11	Спец.
КГ 220-230-100	100	1300	—	1500	80	12	R7s
КГ 220-230-150	150	2100	—	1500	119	12	R7s
КГ 220-230-150-1	150	2100	—	1500	80	12	R7s
КГ 220-230-200	200	3200	—	2000	119	12	R7s
КГ 220-230-300	300	5000	—	2000	119	12	R7s
КГ 220-230-500	500	9500	—	2000	119	12	R7s
КГ 220-230-900	900	22000	—	1500	191	12	R7s
КГ 220-230-1000	1000	22000	—	2000	191	12	R7s
КГ 220-230-1300	1300	33000	—	1500	256	12	R7s
КГ 220-230-1500	1500	33000	—	2000	256	12	R7s
КГ 220-230-1750	1750	44000	—	1500	337	12	R7s
КГ 220-230-5000	5000	110000	—	3000	520	20,5	K27s/96-1
КГ 220-230-10000	10000	220000	—	3000	655	27	K27s/96-1

Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы люминесцентные

Люминесцентные лампы делятся на две группы: общего и специального назначения. Лампы общего назначения предназначены для целей освещения. Лампы специального назначения имеют специальные эксплуатационные свойства, обусловленные конструкцией, спектром излучения и т. д.

Люминесцентные лампы эксплуатируются в электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц номинальным напряжением 220 В с соответствующей пускорегулирующей аппаратурой, обеспечивающей зажигание лампы, нормальный режим работы и устранение радиопомех.

В обозначении лампы буквы и цифры означают: первая буква — Л — люминесцентная; следующие одна или две буквы — цвет излучения: Б — белый; ТБ — тепло-белый; Д — дневной; буква Ц после обозначения цвета означают высокое (де люкс) качество цветопередачи; следующие одна или две буквы обозначают конструктивные особенности: УТ — универсальная транспортная; цифры, стоящие после букв обозначают мощность лампы, Вт.

Таблица 3.19.5. Технические характеристики люминесцентных ламп типов ЛБ, ЛД, ЛБУТ

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
				L	D	
ЛБ 4-7	4	120	6000	150,1	16	G5
ЛБ 6-7	6	240	7500	226,3	16	G5
ЛБ 8-7	8	350	7500	302,5	16	G5
ЛБ 13-7	13	770	7500	531,1	16	G5
ЛБ 20-2	20	1060	10000	604	32	G13
ЛД 20-2	20	880	10000	604	32	G13
ЛБ 40	40	3000	10000	1213,6	38,5	G13
ЛБ 40-2	40	3000	10000	1213,6	32	G13
ЛД 40	40	2300	10000	1213,6	38,5	G13
ЛД 40-2	40	2300	10000	1213,6	32	G13
ЛБ 80-7	80	5200	12000	1514,2	40,5	G13
ЛД 80-7	80	4250	12000	1514,2	40,5	G13
ЛБУТ 20-2	20	1060	10000	604	32	G13
ЛБУТ 40-2	40	2800	10000	1213,6	32	G13

Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы люминесцентные компактные

Компактные люминесцентные лампы являются современными энергоэкономичными источниками света, используются в светильниках местного, общего, и декоративного освещения жилых и административных помещений. Лампы включают в сеть переменного тока частотой 50 Гц напряжением 220 В с соответствующей пускорегулирующей аппаратурой (ПРА). Лампы типа КЛ имеют встроенный в цоколь стартер и эксплуатируются с электромагнитными ПРА. Компактные люминесцентные лампы типа КЛУ предназначены для работы как с электромагнитными, так и с электронными ПРА. Лампы типа КЛЭ имеют встроенный в цокольную часть лампы электронный ПРА, стандартный цоколь E14 или E27 и предназначены для прямой замены ламп накаливания.

Таблица 3.19.6. Технические характеристики компактных люминесцентных ламп типов КЛ, КЛУ, КЛЭ

Тип лампы	Напряжение на лампе, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Т _{цв.} К	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
						L	D	
КЛ 7/ТБЦ; ТБЦ-1	45	7	400	2700	8000	135	13	G23
КЛУ 7/ТБЦ; ТБЦ-1	45	7	400	2700	8000	135	13	2G7
КЛ 9/ТБЦ; ТБЦ-1	60	9	600	2700	8000	167	13	G23
КЛУ 9/ТБЦ; ТБЦ-1	60	9	600	2700	8000	167	13	2G7
КЛ 11/ТБЦ; ТБЦ-1	90	11	900	2700	8000	235	13	G23
КЛУ 11/ТБЦ; ТБЦ-1	90	11	900	2700	8000	235	13	2G7
КЛЭ 11-4	220*	11	600**	3500	8000	143	42	E27
КЛЭ 15-4	220*	15	900**	3500	8000	180	42	E27
КЛЭ 20-4	220*	20	1200**	3500	8000	200	42	E27
КЛЭ 20-6	220*	20	1200**	3500	8000	157	52	E27
КЛЭ 23-6	220*	23	1500**	3500	8000	176	52	E27

*Значение номинального напряжения сети.
 **После 100 ч горения.
 Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы разрядные ртутные высокого давления

Дуговые ртутные лампы высокого давления типа ДРЛ используются для освещения улиц, открытых пространств, производственных площадей, где не предъявляется высоких требований к цветопередаче и характеризуются высокой световой отдачей и большой продолжительностью горения.

Лампы ДРЛФ 400-1 имеют повышенную долю излучения в красной области спектра, рефлекторный отражающий слой на внутренней поверхности колбы и предназначены для использования в облучательных установках при выращивании растений в теплично-парниковых хозяйствах, оранжереях, фитотронах.

Лампы ДРЛ, ДРЛФ эксплуатируются в сетях переменного тока частотой 50 Гц напряжением 220 В с соответствующими пускорегулирующими аппаратами (ПРА).

Дуговые ртутные лампы высокого давления типа ДРВ эксплуатируются без пускорегулирующих аппаратов и используются для прямой замены ламп накаливания. Основное назначение ламп ДРВ160, ДРВ250, ДРВ500, ДРВ750-1 — освещение парковых зон, открытых пространств.

Лампа ДРВ 750 предназначена для дополнительного облучения растений в теплично-парниковых хозяйствах.

Таблица 3.19.7. Технические характеристики ртутных ламп типов ДРЛ, ДРЛФ, ДРВ (см. табл. 3.19.14)

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Фитопоток, мфт	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ДРЛ 125 (8)-1	125	6000	18000	12000	178	76	E27
ДРЛ 250 (8)-1	250	13200		12000	228	91	E40
ДРЛ 250 (8)-ПН	250	13200		12000	228	91	E40
ДРЛ 400 (8)-1	400	23700		15000	292	122	E40
ДРЛ 700 (8)	700	40800		20000	357	152	E40
ДРЛ 1000 (8)-1	1000	58500		18000	411	167	E40
ДРЛФ 400-1	400	20000		7000	350	152	E40
ДРВ 160-1	160	2500		3000	178	76	E27
ДРВ 250	250	4600		3000	228	91	E40

Продолжение табл. 3.19.7

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Фитопоток, мфг	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ДРВ 500	500	12250	22000	3000	292	122	E40
ДРВ 750	750	22000		2500	368	152	E40
ДРВ 750-1	750	22000		3000	357	152	E40
Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).							

Лампы разрядные высокого давления металлогалогенные типа ДРИ для общего освещения

Лампы разрядные металлогалогенные типа ДРИ с индексами 5 и 6 предназначены для освещения открытых пространств, промышленных помещений, обеспечивают достаточно высокое качество цветопередачи ($R_a = 65$). Лампы включают в сеть переменного тока частотой 50 Гц напряжением 220 и 380 В с соответствующей пуско-регулирующей аппаратурой и импульсным зажигающим устройством.

Таблица 3.19.8. Технические характеристики металлогалогенных ламп
типа ДРИ (см. табл. 3.19.16)

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	$T_{цв}, K$	R_a	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм			Тип цоколя
						L	D	H	
ДРИ 250-5	250	19500	4200	65	10000	227	91	142	E40
ДРИ 250-6	250	19500	4200	65	3000	227	62	142	E40
ДРИ 400-5	400	36000	4200	65	10000	290	122	185	E40
ДРИ 400-6	400	33000	4200	65	3000	290	62	185	E40
ДРИ 700-5	700	60000	4200	65	9000	370	152	240	E40
ДРИ 700-6	700	56000	4200	65	3000	345	80	220	E40

Продолжение табл. 3.19.8

Тип лампы	Мощность, Вт	Световой поток, лм	$T_{дв}$, К	Ra	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм			Тип цоколя
						L	D	H	
ДРИ 1000-5	1000	103000	4200	65	9000	390	176	245	E40
ДРИ 1000-6	1000	103000	4200	65	3000	345	80	220	E40
ДРИ 2000-6	2000	200000	4200	65	2000	430	100	255	E40
ДРИ 3500-6	3500	350000	4200	65	1500	430	100	255	E40

H — высота светового центра.

Металлогалогенные разрядные лампы высокого давления типа ДРИ с индексом 1М характеризуются высоким качеством цветопередачи, высокой световой отдачей и используются для освещения открытых и закрытых спортивных сооружений, площадей, производственных помещений, кино- и телестудийных площадок.

Технические данные металлогалогенных ламп типа ДРИ-1М

Тип лампы	ДРИ 400-1М	ДРИ 1000-1М	ДРИ 2000-1М	ДРИ 3000-1М
Мощность, Вт	360	1000	2000	3500
Световой поток, лм	25200	80000	170000	300000
Качество цветопередачи, Ra	75	75	80	85
Средняя продолжительность горения, ч	1100	1100	900	650
Габариты L, D, H, мм	330, 62, 175	405, 80, 220	485, 100, 260	485, 100, 260
Тип цоколя	E40	E40	E40	E40

Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия)

Натриевые лампы высокого давления

Натриевые лампы высокого давления типа ДНаТ являются наиболее экономичными из всех существующих источников света и широко применяются для освещения улиц, автотрасс, площадей, промышленных территорий и других открытых пространств, где не предъявляется высоких требований к качеству

цветопередачи. Лампы включают в сеть переменного тока частотой 50 Гц напряжением 220 В с соответствующей пускорегулирующей аппаратурой.

Таблица 3.19.9. Технические характеристики натриевых ламп типов ДНаТ, ДНаМТ, ДНаЗ (см. табл.3.19.15)

Тип	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
				L	D	
ДНаТБР70	70	4200/4500*	5000	143	30	E27
ДНаТБР100	100	6800/7000*	5000	165	36	E27
ДНаТ 100	100	10500	16000	211	48	E40
ДНаТ 150	150	15000	16000	211	48	E40
ДНаТ 250	250	28000	20000	250	48	E40
ДНаТ 400	400	48000	20000	278	48	E40
ДНаТ 1000	1000	130000	16000	390	66	E40
ДНаМТ 220	220	19000	12000	227	91	E40
ДНаМТ 350	350	33000	12000	292	122	E40
ДНаЗ 100	100	9800	16000	250	96	EX40/46
ДНаЗ 150	150	14000	16000	250	96	EX40/46
ДНаЗ 250	250	26000	20000	320	122	EX40/60x47
ДНаЗ 400	400	46000	20000	320	122	EX40/60x47
ДНаЗ 600	600	86000	20000	320	122	EX40/60x47

*После 100 часов горения.
Производитель: ОАО "Лисма" (Мордовия).

Лампы общего назначения (стандартные)

Таблица 3.19.10. Технические параметры ламп общего назначения типов Б и РН

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
Б 220-230-25-1	225	25	200	1000	105	61	E27
Б 220-230-40-1	225	40	430	1000	105	61	E27
Б 220-230-60-1	225	60	730	1000	105	61	E27

Продолжение табл. 3.19.10

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
Б 220-230-75-1	225	75	960	1000	105	61	E27
Б 220-230-100	225	100	1380	1000	105	61	E27
Б 225-235-40-2	230	40	355	1000	98	51	E27
Б 225-235-60-2	230	60	655	1000	98	51	E27
Б 225-235-100-2	230	100	1203	1000	98	51	E27
Б 235-245-150-1	240	150	2180	1000	130	71	E27
РН 220-230-15-4	225	15	90	600	65	22	E14
РН 220-230-200-1	225	200	2950	1000	145	71	E27
РН 220-230-300	225	300	3350	1000	140	91	E27
РН 230-240-300	235	300	4800	1000	200	91	E40
РН 215-225-500	220	500	8400	1000	240	132	E40

Лампы общего назначения (миньоны)

Таблица 3.19.11. Технические параметры миньонов типов ДС и ДСО

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ДС 220-230-40	225	40	400	1000	103	36	E14
ДС 220-230-60	225	60	680	1000	103	36	E14
ДСО 235-245-40	240	40	395	1000	103	36	E14
ДСО 235-245-60	240	60	670	1000	103	36	E14

Лампы общего назначения (зеркальные)

Таблица 3.19.12. Технические параметры зеркальных ламп типов ЗК и ЗД

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					<i>L</i>	<i>D</i>	
ЗК 220-230-40 (R63)	225	40	250	1000	102,5	63,5	E27
ЗД 220-230-60 (R80)	225	60	500	1000	116	81	E27
ЗД 220-230-75 (R80)	225	75	660	1000	116	81	E27
ЗД 220-230-100 (R80)	225	100	820	1000	116	81	E27

Лампы местного освещения

Таблица 3.19.13. Технические параметры ламп местного освещения типа МО

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					<i>L</i>	<i>D</i>	
МО 36-25	36	25	300	1000	108	61	E27
МО 12-40	12	40	620	1000	108	61	E27
МО 36-40	36	40	580	1000	108	61	E27
МО 36-60	36	60	950	1000	108	61	E27
МО 36-100	36	100	1590	1000	108	61	E27
Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красногорск).							

Дуговые ртутные лампы

Таблица 3.19.14. Технические параметры дуговых ртутных ламп типов ДРЛ, ДРЛФ

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Фитопоток, мфг	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
						L	D	
ДРЛ 125 (6)	125	125	5900	—	12000	178	76	E27
ДРЛ 250 (8)	130	250	13200	—	12000	228	91	E40
ДРЛ 400 (8)	135	400	23700	—	15000	292	122	E40
ДРЛ 700 (8)	140	700	40800	—	20000	357	152	E40
ДРЛ 1000 (8)	145	1000	58500	—	18000	411	167	E40
ДРЛФ 400-1	135	400	20000	18000	7000	350	152	E40

Натриевые лампы

Таблица 3.19.15. Технические параметры натриевых ламп типа ДНаТ

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ДНаТ 70	90	70	6000	10000	165	42	E27
ДНаТ 100	100	100	9500	10000	211	48	E40
ДНаТ 150	100	150	15000	15000	211	48	E40
ДНаТ 250	100	250	28000	20000	250	48	E40
ДНаТ 400	100	400	48000	20000	278	48	E40

Металлогалогенные лампы

Таблица 3.19.16. Технические параметры металлогалогенных ламп типов ДРИ и ДРИЗ

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Цветовая температура, К	Индекс цветопередачи, Ra	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
							L	D	
ДРИ 250-5	130	250	19500	4200	65	10000	227	91	E40
ДРИ 400-5	130	400	36000	4200	65	10000	290	122	E40
ДРИ 700-5	130	700	60000	4200	65	9000	370	152	E40
ДРИ 1000-6	230	1000	103000	4200	65	3000	345	80	E40
ДРИ 2000-6	230	2000	200000	4200	65	2000	430	100	E40
ДРИЗ 400-2	130	400	24000	—	—	7500	290	179	E40

Кварцевые лампы

Таблица 3.19.17. Технические параметры кварцевых ламп типа КГ

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Цветовая температура, К	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
						L	D	
КГ 220-500-1	220	500	14000	3200	2000	132	11	R7s
КГ 220-1000-5	220	1000	22000	3200	2000	189	12	R7s
КГ 220-1500	220	1500	33000	3200	2000	254	12	R7s
КГ 220-2000-4	220	2000	44000	3200	2000	335	12	R7s

Люминесцентные лампы

Таблица 3.19.18. Технические параметры люминесцентных ламп типа ЛБ

Тип лампы	Напряжение, В	Мощность, Вт	Световой поток, лм	Средняя продолжительность горения, ч	Габариты, мм		Тип цоколя
					L	D	
ЛБ 20-2	58	20	1060	7500	604	32	G13
ЛБ 40-2	106	40	3000	10000	1213,6	32	G13
ЛБ 80-7	99	80	5200	12000	1514,2	40,5	G13

Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красногорск).

Светильники промышленные

Светильники типа РСР, ССП, ЖСП и ГСП, указанные ниже, применяют для освещения помещений с высокими пролетами, для освещения производственных помещений с повышенной запыленностью и влажностью, для освещения и облучения в сельском (фермерском) хозяйстве, для освещения крытых спортивных сооружений.

РСР26-125-001.У5	ССП04-400-002.УХЛ3
РСР30-250-004.УХЛ4	ССП04-700-001.УХЛ3
РСР30-400-006.УХЛ4	ССП04-700-002.УХЛ3
РСР46-250-001.У2	ССП10-250-002.У5
РСР46-400-001.У2	ЖСП50-150-001.УХЛ3
РСР44-700-001.У2	ЖСП50-250-001.УХЛ3
РСР44-1000-001.У2	ЖСП50-400-001.УХЛ3
ССП04-250-001.УХЛ3	ГСП30-250-003.УХЛ4
ССП04-250-002.УХЛ3	ГСП30-400-005.УХЛ4
ССП04-400-001.УХЛ3	ГСП30-400-007.УХЛ4

Таблица 3.19.19. Технические параметры светильников типа РСП

Параметры	РСП26-125-001	РСП30-250-004	РСП30-400-006	РСП46-250-001	РСП46-400-001
Номинальная частота, Гц	50	50	50	50	50
Напряжение, В	220	220	220	220	220
Коэффициент мощности, не менее	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тип лампы	ДРЛ-125	ДРЛ-250	ДРЛ-400	ДРЛ-250	ДРЛ-400
Номинальная мощность лампы, Вт	125	250	400	250	400
КПД, %, не менее	—	55	55	70	70
Тип кривой силы света	Д	Д	Д	Д	Д
Степень защиты	IP23	IP23	IP23	IP23	IP22
Климатическое исполнение	У5	УХЛ4	УХЛ4	У2	У2
Габаритные размеры	193×350	425×335×332	505×335×332	427×245×270	435×335×200
Масса, кг, не более	4	1,95*	2,05*	1,8*	1,4*

*Масса осветительной аппаратуры.

Таблица 3.19.20. Технические параметры светильников типов РСП и ССП

Параметры	РСП44-700-001	РСП44-1000-001	ССП04-250-001	ССП04-250-002	ССП04-400-001
Номинальная частота, Гц	50	50	50	50	50
Напряжение, В	220	220	380	380	380
Коэффициент мощности, не менее	0,53	0,53	0,85	0,85	0,85
Тип лампы	ДРЛ-700	ДРЛ-1000	ДРИЗ-250	ДРИЗ-250	ДРИЗ-400
Номинальная мощность лампы, Вт	700	1000	250	250	400
КПД, %, не менее	70	70	90	60	90

Параметры	РСР44-700-001	РСР44-1000-001	ССР04-250-001	ССР04-250-002	ССР04-400-001
Тип кривой силы света	Д	Д	Л	Л	Г
Степень защиты	IP22	IP22	IP22	IP22	IP22
Климатическое исполнение	У2	У2	УХЛ3	УХЛ3	УХЛ3
Габаритные размеры	625×400×292	625×400×292	170 × 455	225 × 485	185 × 485
Масса, кг, не более	3,4*	3,5*	1,4*	2,0*	1,4*

Таблица 3.19.21. Технические параметры светильников типов ССП и ЖСП

Параметры	ССР04-400-002	ССР04-700-001	ССР04-700-002	ССР10-250-002	ЖСП50-150-001
Номинальная частота, Гц	50	50	50	50	50
Напряжение, В	380	380	380	220	220
Коэффициент мощности, не менее	0,85	0,85	0,85	1	0,41
Тип лампы	ДРИЗ-400	ДРИЗ-700-2	ДРИЗ-700-2	ИКЗ-220-250	ДНаЗ-150
Номинальная мощность лампы, Вт	400	700	700	250	150
КПД, %, не менее	65	90	75	80	95
Тип кривой силы света	Г	Г	Г	Г	Ш
Степень защиты	IP22	IP22	IP22	IP22	IP53
Климатическое исполнение	УХЛ3	УХЛ3	УХЛ3	У5	УХЛ3
Габаритные размеры	225 × 515	270 × 550	330 × 585	193 × 207	375×190×235
Масса, кг, не более	2,0*	1,7*	2,7*	1,3	1,6*

Таблица 3.19.22. Технические параметры светильников типов ЖСП и ГСП

Параметры	ЖСП50-250-001	ЖСП50-400-001	ГСП30-250-003	ГСП30-400-005	ГСП30-400-007
Номинальная частота, Гц	50	50	50	50	50
Напряжение, В	220	220	220	380	220
Коэффициент мощности, не менее	0,32	0,42	0,85	0,85	0,85
Тип лампы	ДНаЗ-250	ДНаЗ-400	ДРИ-250	ДРИ-400	ДРИ-400
Номинальная мощность лампы, Вт	250	400	250	400	400
КПД, %, не менее	95	95	60	60	60
Тип кривой силы света	Ш	Ш	Д	Д	Д
Степень защиты	IP53	IP53	IP23	IP23	IP23
Климатическое исполнение	УХЛ3	УХЛ3	УХЛ4	УХЛ4	УХЛ4
Габаритные размеры	450×190×235	450×190×235	425×335×332	505×335×332	505×335×332
Масса, кг, не более	1,8*	1,8*	1,95*	2,05*	2,05*

*Масса осветительной арматуры.

Типы ПРА, применяемые для светильников типов РСП, ССП, ЖСП и ГСП

ИИ250ДРЛ42-001.УХЛ1 для РСП46-250-001.У2
 ИИ400ДРЛ42-001.УХЛ1 для РСП46-400-001.У2
 ИДБИ-700ДРЛ/220-Н-026.М.УХЛ1 для РСП44-700-001.У2
 ИДБИ-1000ДРЛ/220-Н-026.М.УХЛ1 для РСП44-1000-001.У2
 ИК250ДРИ81-021.УХЛ1 для ССП04-250-001.УХЛ3, ССП04-250-002.УХЛ3
 ИК400ДРИ81-018.УХЛ1 для ССП04-400-001.УХЛ3, ССП04-400-002.УХЛ3
 ИК700ДРИ81-019.УХЛ1 для ССП04-700-001.УХЛ3, ССП04-700-002.УХЛ3
 ИИ150ДНаТ48-001.УХЛ1 для ЖСП50-150-001.УХЛ3
 ИИ250ДНаТ52-006.УХЛ1 для ЖСП50-250-001.УХЛ3
 ИИ400ДНаТ52-006.УХЛ1 для ЖСП50-400-001.УХЛ3
 ИК250ДРИ36-014.УХЛ1 для ГСП30-250-003.УХЛ4
 ИИ250ДРЛ42-001.УХЛ1 для РСП30-250-004.УХЛ4
 ИК400ДРИ81-018.УХЛ1 для ГСП30-400-005.УХЛ4
 ИИ400ДРЛ42-001.УХЛ1 для РСП30-400-006.УХЛ4
 ИК400ДРИ36-015.УХЛ1 для ГСП30-400-007.УХЛ4

Производитель: ОАО "Лисма-КЭТЗ" (Мордовия)

Светильники встраиваемые

Светильники предназначены для освещения жилых и общественных помещений, банков и офисов. Питаются от сети переменного тока 220 В, 50 Гц.

Таблица 3.19.23. Технические параметры светильников типа ЛВО

Модель (тип)	Модификация	Номинальная мощность лампы, Вт	Тип цоколя лампы	Габаритные размеры	Масса, кг, не более
ЛВО 33-1x13	201	13	КЛЛ 13/G24d1	285×195×100	1,15
ЛВО 33-1x18	201	18	КЛЛ 18/G24d2	285×195×100	1,15
ЛВО 33-2x13	201	2 × 13	КЛЛ 13/G24q1	285×195×100	1,5
ЛВО 33-2x18	201	2 × 18	КЛЛ 18/G24q2	285×195×100	1,5
ЛВО 33-1x26	201	26	КЛЛ 26/G24d3	285×195×100	1,5
ЛВО 33-2x26	201	2 × 26	КЛЛ 26/G24q3	285×195×100	1,95
ЛВО 33-1x13	203	13	КЛЛ 13/G24d1	285×242×100	1,55
ЛВО 33-1x18	203	18	КЛЛ 18/G24d2	285×242×100	1,6
ЛВО 33-2x13	203	2 × 13	КЛЛ 13/G24q1	285×242×100	1,95
ЛВО 33-2x18	203	2 × 18	КЛЛ 18/G24q2	285×242×100	2,0
ЛВО 33-1x26	203	26	КЛЛ 26/G24d3	285×242×100	1,8
ЛВО 33-2x26	203	2 × 26	КЛЛ 26/G24q3	285×242×100	2,35
ЛВО 33-1x13	204	13	КЛЛ 13/G24d1	285×195×120	1,25
ЛВО 33-1x18	204	18	КЛЛ 18/G24d2	285×195×120	1,25
ЛВО 33-2x13	204	2 × 13	КЛЛ 13/G24q1	285×195×120	1,55
ЛВО 33-2x18	204	2 × 18	КЛЛ 18/G24q2	285×195×120	1,60
ЛВО 33-1x26	204	26	КЛЛ 26/G24d3	285×195×120	1,45
ЛВО 33-2x26	204	2 × 26	КЛЛ 26/G24q3	285×195×120	1,95
ЛВО 33-15-23	241	15-23	КЛЛ 15-23/E27	Φ192 × 217	0,9
ЛВО 33-1x18	242	18	КЛЛ 18/G24d2	350×230×105	1,4
ЛВО 33-2x18	242	2 × 18	КЛЛ 18/G24q2	350×230×105	1,7
ЛВО 33-1x26	242	26	КЛЛ 26/G24d3	350×230×105	1,6
ЛВО 33-2x26	242	2 × 26	КЛЛ 26/G24q3	350×230×105	2,2
ЛВО 33-70	251	70	ДРИ 70/Rx7s	Φ192 × 160	3,45
ЛВО 33-70	252	70	ДРИ 70/Rx7s	232×142×130	3,5

Светильника для ламп накаливания

Светильники ВЗГ-200 предназначены для освещения помещений с содержанием в воздухе взрывоопасных и горючих веществ. Светильники НСП-01/02 и ПСХ-60 предназначены для освещения пыльных и влажных производственных помещений. НСП-01/02 с модификациями 002/003 имеют защитную решетку.

Таблица 3.19.24. Технические параметры светильников типов ВЗГ, ПСХ, НСП

Модель светильника (тип)	Тип лампы	Степень защиты	Климатическое исполнение	Габаритные размеры, мм	Масса, кг, не более
ВЗГ-200	РН 220-230-200	IP54	У2	Ф190 × 500	5,8
ПСХ-60	Б 220-230-60	IP53	У3	250×135×130	1,1
НСП 01-100-001	Б 220-230-100	IP52	У2	Ф172 × 250	1,4
НСП 01-100-002	Б 220-230-100	IP52	У2	Ф172 × 250	1,44
НСП 02-100-001	Б 220-230-100	IP52	У2	Ф172 × 300	1,8
НСП 02-100-002	Б 220-230-100	IP52	У2	Ф172 × 300	2,0
НСП 02-200-001	РН 220-230-200	IP52	У2	Ф172 × 300	1,8
НСП 02-200-003	РН 220-230-200	IP52	У2	Ф172 × 300	2,0

Примечание. Номинальное напряжение 220 В, номинальная частота 50 Гц, тип цоколя Е27 для всех светильников одинаковы.
Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красногорск)

Светильники люминесцентные потолочные

Предназначены для освещения общественных и жилых помещений, в частности офисов, школ, больниц, торговых залов, фойе и т. д.

Таблица 3.19.25. Технические параметры люминесцентных светильников типа ЛПО

Тип светильника	Размеры (L × D × H), мм	Количество и мощность ламп в светильнике	Степень защиты	Масса, кг
ЛПО 24-1х20-001	619 × 60 × 102	1 × 20	IP20	1,32
ЛПО 24-1х20-002 "Кососвет"	619 × 60 × 130	1 × 20	IP20	1,6
ЛПО 14-1х20-001	625 × 70 × 108	1 × 20	IP20	2,0
ЛПО 46-1х20-006	630 × 124 × 90	1 × 20	IP20	3

Тип светильника	Размеры ($L \times D \times H$), мм	Количество и мощность ламп в све- тильнике	Степень защиты	Масса, кг
ЛПО 22-2x20-001	619 × 102 × 100	2 × 20	IP20	1,35
ЛПО 12-2x20-001	625 × 164 × 72	2 × 20	IP20	2,1
ЛПО 46-2x18-002	630 × 200 × 75	2 × 18	IP20	2,5
ЛПО 26-1x40-001	1226 × 60 × 102	1 × 40	IP20	2,0
ЛПО 26-1x40-002 "Кососвет"	1226 × 60 × 130	1 × 40	IP20	2,6
ЛПО 16-1x40-001	1240 × 70 × 108	1 × 40	IP20	2,6
ЛПО 28-2x40-001	1226 × 102 × 100	2 × 40	IP20	3,0
ЛПО 12-2x40-004	1230 × 165 × 70	2 × 40	IP20	4,8
ЛПО 18-2x40-002	1240 × 164 × 72	2 × 40	IP20	4,5
ЛПО 46-2x36-006	1245 × 190 × 84	2 × 36	IP20	5,2
ЛПО 50-4x20	650 × 380 × 75	4 × 20	IP20	2,0

Светильники люминесцентные защищенные

Предназначены для освещения пыльных и влажных производственных помещений.

Таблица 3.19.26. Технические параметры люминесцентных светильников типов ПВЛМ, ЛСП, ЛПП

Тип светильника	Размеры ($L \times B \times H$), мм	Количество и мощность ламп в светильнике	Степень защиты	Масса, кг
ПВЛМ-2x40-02	1325 × 148 × 170	2 × 40	IP53	5,4
ЛСП 40-2x40-003	1316 × 240 × 158	2 × 40	IP54	6,25
ЛПП 24-2x36	1283 × 660 × 108	2 × 36	IP65	4,6
ЛСП 42-2x40-001	1291 × 600 × 105	2 × 40	IP54	5,0

Светильники люминесцентные растровые

Применяются в торговых и выставочных залах, офисах, рабочих кабинетах, фойе и т. д. ЛПО — накладной светильник, ЛВО — встраиваемый в подвесной потолок.

Таблица 3.19.27. Технические параметры люминесцентных светильников типа ЛПО

Тип светильника	Размеры (L × B × H), мм	Количество и мощность ламп в светильнике	Степень защиты	Масса, кг
ЛПО 71-4x18	625 × 625 × 90	4 × 18	IP20	4,5
ЛПО 71-2x36	350 × 1260 × 90	2 × 36	IP20	4,5
ЛПО 71-4x36	625 × 1260 × 90	4 × 36	IP20	8,5
ЛВО 13-4x18	605 × 605 × 92	4 × 18	IP20	4,5
ЛВО 13-4x18	595 × 595 × 92	4 × 18	IP20	4,5
ЛВО 19-4x18	595 × 595 × 90	4 × 18	IP20	4,5
ЛВО 19-4x18	605 × 605 × 90	4 × 18	IP20	4,5
ЛПО 72-4x18	635 × 635 × 90	4 × 18	IP20	4,5
ЛПО 72-2x36	1235 × 360 × 90	2 × 36	IP20	4,5

Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красногорск).

Светильники промышленные

Предназначены для освещения помещений с высокими пролетами, для освещения производственных помещений с повышенной запыленностью и влажностью, для освещения и облучения в сельском (фермерском) хозяйстве.

Типы промышленных светильников:

РСР 46-250-001-У2	ССР 04-400-002.УХЛ3
РСР 46-400-001.У2	ССР 04-700-002.УХЛ3
РСР 44-700-001.У2	ССР 10-250-002.У5
РСР 44-1000-001.У2	РСР 26-125-001.У5
ССР 04-250-002.УХЛ3	РСР 05-250-001.УХЛ4

Таблица 3.19.28. Технические параметры светильников типа РСП, ССП

Параметры	РСП 46-250	РСП 46-400	РСП 44-700	РСП 44-1000	ССП 04-250	ССП 04-400	ССП 04-700	ССП 10-250	РСП 26-125	РСП 05-250
Номинальная частота, Гц	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Напряжение, В	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Коэффициент мощности, не менее	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1	0,85	0,85
Тип лампы	ДРЛ-250	ДРЛ-400	ДРЛ-700	ДРЛ-1000	ДРИЗ-250	ДРИЗ-400	ДРИЗ-700	ИКЗ-220-250	ДРЛ-125	ДРЛ-250
Номинальная мощность, Вт	250	400	700	1000	250	400	700	250	125	250
КПД, %, не менее	70	70	70	70	60	65	75	80	—	70
Тип КСС	Д	Д	Д	Д	Л	Г	Г	Г	Д	Г
Степень защиты	IP22	IP22	IP22	IP22	IP50	IP50	IP50	IP22	IP53	IP22
Габаритные размеры, мм	427×245×270	435×335×200	625×400×292	625×400×292	22×485	225×515	330×585	193×207	193×350	378×492
Масса, кг, не более	1,8	1,4	3,4	3,5	2,0	2,0	2,7	1,3	4,0	1,6
Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красноярск)										

Светильники промышленные

Светильники типа РСР 60-250 и РСР-400 предназначены для освещения спортивных сооружений, производственный зданий и складских помещений. Светильники подвешиваются за крюк или на трос. Рекомендуемая высота подвеса 6—10 м.

Таблица 3.19.29. Технические параметры светильников типа РСР

Модель	Номинальная частота, Гц	Напряжение сети, В	Коэффициент мощности, не менее	Тип лампы	Номинальная мощность лампы, Вт	КПД, % не менее	Тип КСС	Степень защиты	Климатическое исполнение	Габаритные размеры	Масса, кг, не более
РСР 60-250	50	220	0,85	ДРЛ250	250	70	К	IP54	УХЛП	420 × 420 × 450	8,5
РСР 60-400	50	220	0,85	ДРЛ400	400	70	К	IP54	УХЛП	500 × 500 × 550	11,5

Светильники промышленные люминесцентные типа ЛСП предназначены для освещения пыльных и влажных производственных зданий.

Таблица 3.19.30. Технические параметры светильников типа ЛСП

Модель	Номинальная частота, Гц	Напряжение сети, В	Тип лампы	Номинальная мощность лампы, Вт	Степень защиты	Габаритные размеры	Масса, кг, не более
ЛСП 41-2x40	50	220	ЛБ40	2 × 36/40	IP54	1267 × 105 × 160	4,6
ЛСП 43-2x40	50	220	ЛБ40	2 × 36/40	IP54	1285 × 91 × 137	3,56
ЛСП 45-2x40	50	220	ЛБ40	2 × 36/40	IP65	1243 × 108 × 52	3,1

Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красноярск).

Светильники антивандальные типа ЖПУ 03

Применяются для освещения тоннелей, лифтов, холлов и др. Источник света — натриевая лампа. Надежны в эксплуатации, имеют повышенную прочность к механическим воздействиям.

Таблица 3.19.31. Технические характеристики светильников типа ЖПУ 03

Напряжение, В	220
Частота тока, Гц	50
Тип лампы	Натриевая лампа с эллипсоидной матированной колбой (ДНАТ)
Мощность ламп, Вт	70
КПД, %, не менее	50
Тип кривой силы света	Д
Класс защиты от поражения электрическим током	I
Степень защиты от воздействия окружающей среды	IP20
Климатическое исполнение и категория размещения	У2
Габаритные размеры, мм (длина, ширина, высота)	550 × 182 × 134
Масса, кг, не более	5,5
Срок службы, лет, не менее	10
Производитель: ЗАО НПСП "Светосервис" (г. Москва)	

Светильники антивандальные типа ФПО 04

Применяются для освещения лифтовых холлов, коридоров, лестничных площадок и других вспомогательных помещений с временным пребыванием людей. Светильники выпускают с компенсированной и некомпенсированной схемами включения; светильники надежны в эксплуатации, энергоэкономичны, защищены от ударов.

Таблица 3.19.32. Технические характеристики светильников типа ФПО 04

Напряжение, В	220
Частота тока, Гц	50
Тип лампы	КЛЛ 11
Мощность ламп, Вт	2 × 11

Коэффициент мощности, не менее, для модификаций светильника:	
с компенсированной схемой включения	0,92
с некомпенсированной схемой включения	0,40
КПД, %, не менее	55
Тип кривой силы света	Д
Класс защиты от поражения электрическим током	1
Степень защиты от воздействия окружающей среды	IP54
Климатическое исполнение и категория размещения	У1
Габаритные размеры, мм (длина, ширина, высота)	376 × 156 × 107
Масса, кг, не более	2,8
Срок службы, год, не менее	10
Производитель: ЗАО НПСП "Светосервис" (г. Москва)	

Светильники антивандальные типа ЛПО 56

Применяются для освещения лестничных площадок, коридоров и других вспомогательных помещений с временным пребыванием людей. Светильники надежны в эксплуатации, энергоэкономичны, защищены от ударов.

Таблица 3.19.33. Технические характеристики светильников типа ЛПО 56

Напряжение, В	220
Частота тока, Гц	50
Тип лампы	КЛЛ 11
Мощность ламп, Вт	11
Коэффициент мощности, не менее, для исполнений светильника:	
008 (компенсированная схема включения)	0,92
004, 005M (некомпенсированная схема включения)	0,40

КПД, %, не менее	45
Тип кривой силы света	Д
Класс защиты от поражения электрическим током	I
Степень защиты от воздействия окружающей среды для исполнений светильника:	
004, 008	IP20
005M	IP54
Климатическое исполнение и категория размещения для исполнений светильника:	
004, 008	УХЛ4
005M	УХЛ1
Габаритные размеры, мм (длина, ширина, высота) для исполнений светильника:	
004, 008	376 × 87 × 65
005M	385 × 95 × 73
Масса, кг, не более для исполнений светильника:	
004, 008 и 005M	2,0 и 2,4
Срок службы, лет, не менее	10
Производитель: ЗАО НПСП "Светосервис" (г. Москва)	

Пуско-регулирующая аппаратура (ПРА) независимого исполнения

Таблица 3.19.34. Основные технические параметры ПРА независимого исполнения (см. табл. 3.19.37)

Наименование изделий	Напряжение сети, В	Напряжение на дросселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	Коэффициент мощности, не менее	Температура маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, L × B × H, мм	Масса, кг, не более
ИИ250НЗ6-302.УХЛ1	220	151	2,15 ^{+0,05} -0,15	3,6	20	0,53	105	60	150	175×125×185	5,7
ИИ400НЗ6-304.УХЛ1	220	151	3,3 ^{+0,1} -0,2	5,6	26	0,53	105	60	150	175×140×170	7,2
ИИ700НЗ6-306.УХЛ1	220	151	6,0 ^{+0,1} -0,3	10,2	37,5	0,53	120	70	185	175×140×220	10,2
ИИ1000Н51-003.УХЛ1	380	260	4,7 ^{+0,1} -0,3	8,0	50	0,53	120	75	185	175×140×260	11,5
ИИ2000Н51-005.УХЛ1	380	260	9,2 ^{+0,1} -0,4	15,5	88	0,53	120	75	185	255×162×270	21,5
ИИ400Н81-001.УХЛ1	380	336	3,3—0,25	4,5	44	0,32	120	75	170	175×140×195	9,6
ИИ700Н81-002.УХЛ1	380	336	6,0—0,4	7,8	65	0,32	120	75	170	205×160×210	16,0
ИИ250ДНТ52-006.УХЛ1	220	185	3,0 ^{+0,1} -0,2	4,5	30	0,32	120	75	185	175×140×170	6,5
ИИ400ДНТ52-006.УХЛ1	220	176	4,6 ± 0,2	7,8	35	0,42	120	75	185	175×140×195	7,4
ИИ600ДНТ52-008.УХЛ1	220	174	6,2—0,2	9,0	38	0,45	120	75	185	175×140×220	10,4
ИИ700ДНТ48-001.УХЛ1	220	183	1,0—0,05	1,6	11	0,35	105	75	165	130×115×195	3,5
ИИ100ДНТ48-001.УХЛ1	200	175	1,2 ± 0,05	2,0	13	0,41	105	75	165	130×115×195	3,5
ИИ150ДНТ48-001.УХЛ1	220	175	1,8 ± 0,05	2,9	20	0,41	120	75	185	175×125×185	5,2

Наименование изделий	Напряжения сети, В	Напряжение на дросселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	Коэффициент мощности, не менее	Температурная маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, мм $L \times B \times H$	Масса, кг, не более
ИИ25ДРИ48-001.УХЛ1	220	170	1,3±0,05	2,5	16,5	0,47	105	60	150	130×115×195	3,5
ЛБИ-700ДРЛ/220Н-026М.УХЛ1	220	146	5,45 ± 0,3	12,0	35	0,53	105	60	160	172×140×195	8,4
ЛБИ-1000ДРЛ/220Н-026М.УХЛ1	220	143	7,5 ± 0,4	16,5	45	0,53	105	60	160	172×140×210	10,1
ИИ125ДРЛ42-001.УХЛ1	220	154	1,15 ± 0,06	2,4	15	0,53	105	60	165	140×130×140	3,0
ИИ250ДРЛ42-001.УХЛ1	220	152	2,15 ± 0,1	4,5	22	0,53	105	60	165	175×120×155	5,5
ИИ400ДРЛ42-001.УХЛ1	220	146	3,25 ^{+0,1} _{-0,2}	7,15	25	0,53	105	60	165	175×140×155	6,5
ИИ250Н81-006.УХЛ1	380	333	2,15 ^{+0,05} _{-0,15}	3,0	33	0,32	105	75	160	205×125×250	9,6
ИИ80ДРЛ48-001.УХЛ1	220	165	0,8 ± 0,4	1,68	11	0,45	105	60	165	140×130×140	3,0
ИИ250Н81-006.УХЛ2	380	333	2,15 ^{+0,05} _{-0,3}	3,0	37	0,32	105	75	160	175×140×180	6,8
ИИ1000ДРИ82-001.ОМ4	380	260	6,0 ^{+0,1} _{-0,3}	8,0	50	0,5	120	75	180	235×140×250	13,0
ИИ2000ДРИ82-001.ОМ4	380	260	9,2 ^{+0,1} _{-0,4}	15,5	88	0,5	120	75	180	235×155×290	23,0
ИИ3000ДРИ82-001.ОМ4	380	260	13,8 ^{+0,2} _{-0,5}	25,0	140	0,5	120	75	180	235×255×260	33,0

Производитель: ОАО "Лисма — КЭТЗ" (Мордовия).

Пуско-регулирующая аппаратура (ПРА) встраиваемого исполнения

Таблица 3.19.35. Основные технические параметры ПРА встраиваемого исполнения (см. табл. 3.19.36)

Наименование изделий	Напряжение сети, В	Напряжение на дросселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	Коэффициент мощности, не менее	Температура маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, L × B × H, мм	Масса, кг, не более
ИИ700Н36-305.УХЛ2	220	151	6,0 ^{+0,1} _{-0,3}	10,2	37,5	0,53	120	70	170	180×132×100	8,0
ИИ700Н51-007.УХЛ2	380	336	6,0—0,5	7,8	65	0,32	120	70	170	205×132×125	10,0
ИИ2000Н51-004.УХЛ2	380	260	9,2 ^{+0,1} _{-0,4}	15,5	88	0,53	120	70	185	230×175×155	16,5
ИИ70ДНаТ52Н-001.УХЛ2	220	183	1,0—0,05	1,6	11	0,35	105	75	165	135×90×90	2,3
ИИ100ДНаТ52Н-002.УХЛ2	220	175	1,2 ± 0,05	2,0	13	0,41	105	75	165	135×90×90	2,3
ИИ150ДНаТ52Н-003.УХЛ2	220	175	1,8 ± 0,05	2,9	20	0,41	120	75	185	145×140×100	3,3
ИИ250ДНаТ52Н-005.УХЛ2	220	185	3,0 ^{+0,1} _{-0,2}	4,5	30	0,32	120	75	185	136×132×117	4,2
ИИ400ДНаТ52Н-007.УХЛ2	220	176	4,6 ± 0,2	7,8	35	0,42	120	75	185	152×130×115	5,2
ИИ125ДРЛ48Н-001.УХЛ2	220	170	1,3 ± 0,05	2,5	16,5	0,47	105	70	160	135×90×90	2,3
ИИ125ДРЛ42Н-001.УХЛ2	220	154	1,15 ± 0,06	2,4	15	0,53	105	60	165	120×85×90	1,9
ИИ250ДРЛ42Н-001.УХЛ2	220	152	2,15 ± 0,1	4,5	22	0,53	105	60	165	145×135×100	4,0
ИИ400ДРЛ01Н-001.УХЛ2	220	146	3,25 ^{+0,1} _{-0,2}	7,15	25	0,53	105	60	165	136×132×117	4,6
ИИ200ДРЛЦ42Н-002.УХЛ2	200	187	3,2 ± 0,1	5,0	30	0,32	105	70	160	134×135×115	4,6

Продолжение таблицы 3.19.35

Наименование изделий	Напряжение сети, В	Напряжение на дресселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	Коэффициент мощности, не менее	Температурная маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, L × B × H, мм	Масса, кг, не более
ИИ575ДРИШ42Н-003.УХЛ2	220	187	7,2 ± 0,3	12,0	75	0,34	105	70	160	196×135×115	8,5
ИИ80ДРЛ48Н-002.УХЛ2	220	165	0,8 ± 0,4	1,68	11	0,45	105	60	165	120×85×90	1,9
ИИ250ДРИ01Н-001.УХЛ2	220	151	2,15 ^{+0,05} _{-0,15}	3,6	20	0,53	120	75	185	129×141×104	3,7
ИИ400ДРИ01Н-001.УХЛ2	220	151	3,3 ^{+0,1} _{-0,2}	5,6	26	0,53	120	60	170	131×135×117	4,6
ИИ7/9/11С21-001.УХЛ4	220	200	0,18/± 0,01 0,17/± 0,01	0,37/ 0,35/	6,5/ 6,48/	0,25/ 0,33/	105	75	160	123×39,5×36,5	0,365
ИИ18/20А14-001.УХЛ4	220	193	0,37 ± 0,01	0,80	11	0,35	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ22А18-001.УХЛ4	220	189	0,4 ± 0,01	0,84	11	0,30	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ24А13-001.УХЛ4	220	184	0,34 ± 0,01	0,71	11	0,35	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ30А14-001.УХЛ4	220	173	0,36 ± 0,01	0,76	10	0,4	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ32А18-001.УХЛ4	220	194	0,425 ± 0,01	0,89	11,2	0,4	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ36/40А18-001.УХЛ4	220	168	0,43 ± 0,01	0,90	10	0,5	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ8С21-002.УХЛ4.2	220	190	0,17 ± 0,01	0,36	6,7	0,45	105	75	160	123×39,5×36,5	0,365

Окончание таблицы 3.19.35

Наименование изделий	Напряжение сети, В	Напряжение на дросселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	Коэффициент мощности, не менее	Температурная маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Размеры, мм $L \times B \times H$	Масса, кг, не более
ИИ15А18-003.УХЛ4	220	205	0,31 ± 0,01	0,65	9,5	0,4	105	75	160	150×39,5×36,5	0,8
ИИ250ДНат46Н-001.УХЛ2	220	185	3,0 ^{+0,1} _{-0,2}	4,5	30	0,32	120	75	185	135×100×85	3,5
ИИ150ДНат46Н-003.УХЛ2	220	175	1,8 ± 0,05	2,9	20	0,41	120	75	185	125×100×85	2,6
ИИ250ДРЛ44Н-001.УХЛ2	220	152	2,15 ± 0,1	4,5	20	0,53	120	75	180	125×100×85	3,1
ИИ400ДРЛ44Н-002.УХЛ2	220	146	3,25 ^{+0,1} _{-0,2}	7,15	22	0,53	120	75	180	165×100×85	4,2
ИИ600ДНат52Н-018.УХЛ2	220	174	6,2—0,2	9,0	38	0,45	120	75	185	175×130×115	7,0
ИИ600ДНат52Н-019.УХЛ2	220	160	5,8 ± 0,1	9,0	38	0,45	120	75	185	175×130×115	7,0
ИИ2000Н51-008.УХЛ4.2	380	270	10 ^{+0,1} _{-0,4}	16	88	0,5	120	70	185	230×165×195	17,5

Производитель: ОАО "Лисма КЭТЗ" (Мордовия)

Пуско-регулирующая аппаратура (ПРА) встраиваемого исполнения

Предназначена для обеспечения режима зажигания и стабилизации разряда ламп ДНаТ, ДРЛ, ЛЛ и КЛЛ в сети переменного тока с напряжением 220 В частотой 50 Гц.

Таблица 3.19.36. Технические параметры встраиваемых ПРА

Наименование изделий	Напряжение, В на дросселе,	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	cosφ	Температурная маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, L × B × H, мм	Масса, кг, не более
ИИ 70ДНаТ52Н-001.УХЛ2	183	1,0	1,6	11	0,35	105	75	165	135 × 90 × 90	2,3
ИИ 100ДНаТ52Н-002.УХЛ2	175	1,2	2,0	13	0,41	105	75	165	135 × 90 × 90	2,3
ИИ 150ДНаТ52Н-003.УХЛ2	175	1,8	2,9	20	0,41	105	75	165	145 × 140 × 100	3,3
ИИ 250ДНаТ46Н-001.УХЛ2	185	3,1	4,5	30	0,32	120	75	170	136 × 132 × 117	4,2
ИИ 400ДНаТ52-007.УХЛ2	176	4,6	7,8	35	0,42	120	75	180	152 × 130 × 115	5,2
ИИ 125ДРЛ42Н-001.УХЛ2	154	1,15	2,4	15	0,53	105	60	165	120 × 85 × 90	1,9
ИИ 250ДРЛ42Н-001.УХЛ2	152	2,15	4,5	22	0,53	105	60	165	145 × 135 × 100	3,3
ИИ 400ДРЛ01Н-001.УХЛ2	146	3,25	7,15	25	0,53	105	60	165	132 × 136 × 117	4,6
ИИ 7/9/11С21-001.УХЛ4	200	0,18	0,37	6,5	0,25	105	75	140	123 × 39,5 × 36,5	0,365
		0,17	0,35	6,48	0,33					
		0,155	0,32	6,49	0,40					
ИИ 18/20А14-001.УХЛ4	193	0,37	0,80	11	0,35	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8
ИИ 22А18-001.УХЛ4	189	0,4	0,84	11	0,30	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8
ИИ 24А13-001.УХЛ4	184	0,34	0,71	11	0,35	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8
ИИ 30А14-001.УХЛ4	173	0,36	0,76	10	0,4	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8
ИИ 32А18-001.УХЛ4	194	0,425	0,89	11,2	0,4	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8
ИИ 36/40А18-001.УХЛ4	168	0,43	0,90	10	0,5	105	55	160	150 × 39,5 × 36,5	0,8

ПРА независимого исполнения

Предназначена для обеспечения режима зажигания и стабилизации разряда ламп ДНаТ, ДРЛ и ДРИ в сети переменного тока с напряжением 220 и 380 В частотой 50 Гц. Дроссель помещен в металлический кожух и залит компаундом, имеет прорезиненный ввод-вывод, что обеспечивает степень защиты IP54.

Таблица 3.19.37. Технические параметры независимых ПРА

Наименование изделий	Напряжение сети, В	Напряжение на дросселе, В	Рабочий ток, А	Пусковой ток, А, не более	Потери мощности, Вт, не более	cosφ	Температура маркировка, °С	Перегрев обмотки в рабочем режиме, °С	Перегрев обмотки в аварийном режиме, °С	Габаритные размеры, L × B × H, мм	Масса, кг, не более
ИИ 250Н36-302.УХЛ1	220	151	2,15	3,6	20	0,53	105	60	150	175 × 125 × 190	5,7
ИИ 400Н36-304.УХЛ1	220	151	3,3	5,6	26	0,53	105	60	150	180 × 140 × 190	7,2
ИИ 700Н36-306.УХЛ1	220	151	6,0	10,2	37,5	0,53	105	60	150	180 × 140 × 230	10,2
ИИ 1000Н51-003.УХЛ1	380	260	4,7	8,0	50	0,53	120	75	185	180 × 140 × 270	11,5
ИИ 2000Н51-005.УХЛ1	380	260	9,2	15,5	88	0,53	120	75	170	255 × 162 × 310	21,5
ИИ 400Н81-001.УХЛ1	380	336	3,3	4,5	44	0,32	120	75	170	180 × 140 × 240	9,6
ИИ 700Н81-002.УХЛ1	380	336	6,0	7,8	65	0,32	120	75	170	210 × 160 × 270	16,5
ИИ 400ДНаТ32-006.УХЛ1	220	176	4,9	7,8	35	0,42	120	75	180	172 × 140 × 210	7,4
ИИ 700ДНаТ48-001.УХЛ1	220	183	1,0	1,6	11	0,35	105	75	165	130 × 115 × 195	3,5
ИИ 1000ДНаТ48-001.УХЛ1	220	175	1,2	2,0	13	0,41	105	75	165	130 × 115 × 195	3,5
ИИ 150ДНаТ48-001.УХЛ1	220	175	1,8	2,9	20	0,41	105	75	165	175 × 125 × 185	5,2
ИДБИ 700ДРЛ/220Н-026М.УХЛ1	220	146	5,45	12	35	0,53	105	60	160	172 × 140 × 195	8,4
ИДБИ 1000ДРЛ/220Н-026М.УХЛ1	220	143	7,5	16,5	45	0,53	105	60	160	172 × 140 × 210	10,1
ИИ 125ДРЛ42-001.УХЛ1	220	154	1,15	2,4	15	0,53	105	60	165	140 × 130 × 140	3,0
ИИ 250ДРЛ-001.УХЛ1	220	152	2,15	4,5	22	0,53	105	60	165	175 × 120 × 155	5,5
ИИ 400ДРЛ42-001.УХЛ1	220	146	3,25	7,15	25	0,53	105	60	165	175 × 140 × 155	6,5
ИИ 250Н81-006.УХЛ1	380	333	2,1	3,0	33	0,32	105	75	160	205 × 125 × 250	9,6

Производитель: ЗАО "Энерго" (г. Красногорск)

Импульсные зажигающие устройства

а) ИЗУ-У-3500/380-В-001.УХЛ2 — для зажигания металлогалогенных разрядных ламп высокого давления (ДРИ) мощностью от 250 до 2000 Вт, а также ламп ДРИ 3500-6.

б) ИЗУ-О-700/220-В-010.УХЛ2 — для зажигания натриевых ламп высокого давления (ДНаТ) мощностью от 100 до 600 Вт, а также металлогалогенных разрядных ламп высокого давления типа ДРИ мощностью от 250 до 700 Вт.

в) ИЗУ-О-2000/380-В-010.УХЛ2 — для зажигания металлогалогенных разрядных ламп высокого давления (ДРИ) мощностью от 250 до 2000 Вт.

г) ИЗУ-О-3500/380-В-010.УХЛ2 — для зажигания металлогалогенных разрядных ламп высокого давления ДРИ3500-6 и типа ДРГИ мощностью 3000 Вт.

ИЗУ-О-700/220-В-010.УХЛ2, ИЗУ-О-2000/380-В-010.УХЛ2, ИЗУ-О-3500/380-В-010.УХЛ2 снабжены отключающими устройствами. В случае незажигания лампы или ее отсутствия при нормальной и повышенной температурах окружающей среды устройство отключается. Для возобновления работы ИЗУ необходимо отключить и через несколько минут вновь включить питающую сеть. Эти ИЗУ также обеспечивают "симметричный поджиг" ламп, т. е. импульсы имеются и в положительном и в отрицательном полупериодах.

д) ИЗУ-1000/220-В-011.УХЛ2 — для зажигания разрядных ламп высокого давления типа "REFLUX" Н (ДНаЗ) мощностью 350 Вт, а также для зажигания ртутных ламп высокого давления типа ДРЛ мощностью от 50 до 1000 Вт при отрицательных температурах до минус 60 °С.

Таблица 3.19.38. Технические параметры ИЗУ

Параметры	ИЗУ-У-3500/380	ИЗУ-О-700/220	ИЗУ-О-2000/380	ИЗУ-О-3500/380	ИЗУ-1000/220
Напряжение питающей сети частотой 50, 60 Гц, В	380 ± 38	220 ± 22	380 ± 38	380 ± 38	220 ± 22
Напряжение срабатывания, В	290—330	170—195	290—330	290—330	170—195

Параметры	ИЗУ-У-3500/380	ИЗУ-О-700/220	ИЗУ-О-2000/380	ИЗУ-О-3500/380	ИЗУ-1000/220
Амплитуда импульсов, кВ	3,0—5,0	3,5—5,0	3,5—5,0	4,5—6,0	0,8—1,0
Длительность импульса, мкс, не менее/на уровне, кВ	3,0/2,7	1,0/3,0	1,0/3,0	2,0/3,0	500/0,5
Количество импульсов за период сетевого напряжения не менее	1—2	2—6	2—6	2—6	1—2
Время отключения при 20 °С, мин	—	1—2	1—2	1—2	—
Максимальная длина проводов (кабеля), соединяющих балластный дроссель с лампой, м	40	10	10	10	50
Максимальная емкость между жилами провода (кабеля), пФ	4000	1000 53	1000 53	1000 53	5000 53
Габаритные размеры, мм	91×57×36	(65 с винтом) × 54 × × 31	(65 с винтом) × 54 × × 31	(65 с винтом) × 54 × × 31	(65 с винтом) × 54 × × 31
Масса, кг, не более	0,14	0,08	0,08	0,08	0,08
Производитель: ОАО "Лисма — КЭТЗ" (Мордовия).					

Система подачи питания для ламп уличного освещения "Интеграл"

Система "ИНТЕГРАЛ" относится к энергосберегающим технологиям и предназначена для регулируемого высокочастотного питания натриевых ламп уличного освещения. Питание натриевых ламп осуществляется при помощи пуско-регулирующих аппаратов (ПРА "Интеграл") током высокой частоты (50—100 кГц) различной мощности: 70, 100, 150, 250, 400 Вт. Дистанционное управление группой ПРА осуществляется контроллером ПКПС.

Преимущества:

- 1) Экономия электроэнергии от 20 до 60 %.
- 2) Потребляемая мощность и световой поток стабилизируются и не зависят от колебаний сетевого напряжения. При высокочастотном питании световая отдача ламп увеличивается на 20 % по сравнению с питанием током 50 Гц.
- 3) Возможность дистанционного управления.
- 4) Низкие пусковые токи (они ниже номинальных токов ламп).
- 5) Увеличение срока службы ламп: после 10 000 часов лампа с высокочастотным питанием сохраняет 90 % светового потока.
- 6) Безопасность и легкость обслуживания.
- 7) Экологичность.

Таблица 3.19.39. Сравнительные характеристики электромагнитных ПРА и ПРА системы "ИНТЕГРАЛ"

Название параметра	Существующие электромагнитные ПРА	ПРА системы "Интеграл"
Коэффициент полезного действия $\cos\phi$	до 0,65 до 0,85	не менее 0,95 1
Пусковые токи, А	1,8—6	0,3
Возможность дистанционного управления освещением	нет	есть
Масса в относительных единицах	1	0,25
Габариты в относительных единицах	1	0,3
Стабилизация светимости фонарей при изменении напряжения	нет	есть
Стабилизация потребления мощности при изменении напряжения	нет	есть
Относительное значение светимости фонарей при одинаковой потребленной электроэнергии	1	1,2
Гул	присутствует	отсутствует
Стробоскопический эффект	присутствует	отсутствует

Производитель: НПФ "Интеграл" (г. Киев).

3.20. Современное электрооборудование

3.20.1. Кабели с пониженным дымо- и газовыделением

1) ВВГнг-LS, АВВГнг-LS на напряжение до 0,66 кВ, 1 кВ

2) ВВГнг-П LS, АВВГнг-П LS

Кабели силовые, не распространяющие горение с низким дымо- и газовыделением.

Конструкция:

— жила: алюминиевая или медная (П — изолированные жилы уложены параллельно в одной плоскости).

— изоляция: ПВХ пониженной пожароопасности.

— защитные покрытия: оболочка из ПВХ пластиката пониженной пожароопасности.

3) ВББШв нг-LS, АВББШв нг-LS на напряжение до 0,66 кВ, 1 кВ

Кабели силовые, не распространяющие горение с низким дымо- и газовыделением.

Конструкция:

— жила: алюминиевая или медная

— изоляция: сплошная ПВХ пониженной пожароопасности

— защитные покрытия: типа Шв.

4) КВВГЭнг-LS, КВВГнг-LS на напряжение 0,66 кВ

Кабели контрольные, не распространяющие горение с низким газо- и дымовыделением.

Конструкция:

— жила: медная

— изоляция: сплошная, ПВХ, пониженной пожароопасности

— защитные покрытия: оболочка из ПВХ пластиката пониженной пожароопасности

— Э — общий экран поверх скрученных жил: алюминиевая или медная фольга.

Производитель: ОАО "Севкабель"

3.20.2. Кабели силовые, не распространяющие горение, с изоляцией и оболочкой из полимерных композиций, не содержащих галогенов, марок:

(К) ППГ (Э) нг-НГ, (К) ПББШнг-НГ, ПвППнг-НГ.

Кабели силовые, не распространяющие горение, безгалогенные, предназначены для передачи и распределения электроэнергии

в стационарных установках при номинальном переменном напряжении 0,66 и 1 кВ частотой до 100 Гц, в том числе для эксплуатации в системах АС класса ЗН по классификации ПНАЭГ-1-011-97.

Кабели рекомендуют для прокладки в производственных и офисных помещениях, в которых установлены компьютеры, а также в сооружениях метрополитена, жилых и общественных зданиях (в кинотеатрах, медицинских и учебных учреждениях, магазинах и т. п.).

Характеристика пожарной безопасности: дымовыделение при горении и тлении кабеля, а также коррозионная активность продуктов горения кабеля соответствуют требованиям МЭК.

Конструкция кабеля:

Жила: медная (алюминиевая), одно- или многопроволочная.

Изоляция: полимерная композиция, не содержащая галогенов, для кабеля марки ПвПГнг-НФ — сшитый полиэтилен.

Внутренняя оболочка: полимерная композиция, не содержащая галогенов.

Броня для кабеля марки ПБбПнг-НФ: стальные оцинкованные ленты.

Наружная оболочка: полимерная композиция, не содержащая галогенов.

Срок службы кабелей — не менее 30 лет при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, прокладки (монтажа) и эксплуатации, указанных в технических условиях.

Производитель: ОАО "Севкабель"

3.20.3. Силовые кабели с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена на напряжение 1 кВ

Четырехжильные силовые кабели с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена предназначены для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках при номинальном переменном напряжении 1 кВ номинальной частотой 50 Гц.

Вид климатического исполнения кабелей с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена; УХЛ, категории размещения 1 и 5, т. е. кабели предназначены для эксплуатации на открытом воздухе, а также в помещениях с повышенной влажностью, в том числе в подвалах и в почве.

Марки кабелей, наименование элементов их конструкции и преимущественная область применения указаны в табл. 3.20.1.

Таблица 3.20.1. Техническая характеристика силовых кабелей

Марка кабеля		Наименование элементов кабеля	Преимущественная область применения
Смедными жилами	С алюминиевыми жилами		
ПвВГ	АПвВГ	Изоляция из силанольноэшитого полиэтилена, оболочка из поливинилхлоридного пластика	Для прокладки одиночных кабельных линий в кабельных сооружениях, помещениях при условии отсутствия опасности механических повреждений. Допускается групповая прокладка в кабельных сооружениях при условии применения дополнительных мер по огнезащите, например, нанесения огнезащитных мастик
ПвВГнг	АПвВГнг	То же, оболочка из поливинилхлоридного пластика пониженной горючести	То же, для групповой прокладки
ПвБбШв	АПвБбШв	Изоляция из силанольноэшитого полиэтилена, защитный покров типа БбШв	Для прокладки в земле (траншеях), за исключением пучинистых и просадочных грунтов, и для прокладки одиночных кабельных линий в кабельных сооружениях. Могут быть проложены в земле (траншеях) независимо от коррозионной активности грунтов и грунтовых вод. Допускается групповая прокладка в кабельных сооружениях при условии применения дополнительных мер по огнезащите, например, нанесения огнезащитных мастик
ПвБбШнг	АПвБбШнг	Изоляция из силанольноэшитого полиэтилена, защитный покров типа БбШнг	Для групповой прокладки в кабельных сооружениях, помещениях
ПвБбШп	АПвБбШп	То же, с защитным покровом типа БбШп	Для прокладки в земле (траншеях), за исключением пучинистых и просадочных грунтов, и для прокладки одиночных кабельных линий в кабельных сооружениях. Могут быть проложены в земле (траншеях) независимо от коррозионной активности грунтов и грунтовых вод. Могут быть проложены в грунтах с повышенной влажностью и в воде.

3.20.4. Силовые кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката на напряжение 1 кВ

Четырехжильные силовые кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката (ПВХ) предназначены для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках при номинальном переменном напряжении 1 кВ частотой 50 Гц.

Вид климатического исполнения кабелей с изоляцией из ПВХ: УХЛ, категории размещения 1 и 5.

Марки кабелей, наименование элементов их конструкции и преимущественная область применения указаны в табл. 3.20.2.

Таблица 3.20.2. Техническая характеристика силовых кабелей

Марка кабеля		Наименование элементов кабеля	Преимущественная область применения
С медными жилами	С алюминиевыми жилами		
ВВГ	АВВГ	Изоляция и оболочка из ПВХ	Для прокладки одиночных кабельных линий в кабельных сооружениях, помещениях при условии отсутствия опасности механических повреждений. Допускается групповая прокладка в кабельных сооружениях при условии применения дополнительных мер по огнезащите, например, нанесения огнезащитных мастик. То же, для групповой прокладки
ВВГнг	АВВГнг	Изоляция из ПВХ, оболочка из ПВХ пониженной горючести	
ВББШв	АВББШв	Изоляция из ПВХ, защитный покров типа ББШв	Для прокладки в земле (траншеях), за исключением пучинистых и просадочных грунтов, и для прокладки одиночных кабельных линий в кабельных сооружениях. Могут быть проложены в земле (траншеях) независимо от коррозионной активности грунтов и грунтовых вод. Допускается групповая прокладка в кабельных сооружениях при условии применения дополнительных мер по огнезащите, например, нанесения огнезащитных мастик
ВББШнг	АВББШнг	Изоляция из ПВХ, защитный покров типа ББШнг	Для групповой прокладки в кабельных сооружениях, помещениях и в сооружениях метрополитена в т. ч. в пожароопасных зонах

Сравнение длительно допустимых токовых нагрузок при прокладке кабелей с ПВХ изоляцией и с изоляцией из силанольно-шитого полиэтилена приведено в табл. 3.20.3.

Таблица 3.20.3. Техническая характеристика изоляции кабелей по длительно допустимому току

Номинальное сечение жил, мм ²	Длительно допустимые токовые нагрузки кабелей, А							
	с алюминиевыми жилами				с медными жилами			
	с ПВХ изоляцией		с ПЭ изоляцией		с ПВХ изоляцией		с ПЭ изоляцией	
	в земле	на воздухе	в земле	на воздухе	в земле	на воздухе	в земле	на воздухе
16	71	62	87	78	93	81	113	101
25	93	81	113	102	121	107	147	133
35	112	101	137	126	147	131	178	164
50	136	126	166	158	178	164	217	205
70	165	155	201	194	220	210	268	262
95	197	189	240	237	260	254	316	318
120	224	219	272	274	298	299	363	372
150	254	254	310	317	337	344	410	429
185	286	291	384	363	378	392	459	488
240	330	343	401	428	435	464	529	579

Сравнение допустимых токов односекундного короткого замыкания кабелей с ПВХ изоляцией и с изоляцией из силанольно-шитого полиэтилена приведено в табл. 3.20.4.

Таблица 3.20.4. Техническая характеристика изоляции кабелей по току КЗ

Номинальное сечение жил, мм ²	Допустимые токи односекундного короткого замыкания кабелей, кА			
	с алюминиевыми жилами		с медными жилами	
	с ПВХ изоляцией	с ПЭ изоляцией	с ПВХ изоляцией	с ПЭ изоляцией
16	1,22	1,40	1,84	2,16
25	1,90	2,24	2,88	3,46
35	2,66	3,09	4,03	4,80
50	3,80	4,18	5,75	6,50

Номинальное сечение жил, мм ²	Допустимые токи односекундного короткого замыкания кабелей, кА			
	с алюминиевыми жилами		с медными жилами	
	с ПВХ изоляцией	с ПЭ изоляцией	с ПВХ изоляцией	с ПЭ изоляцией
70	5,32	6,12	8,05	9,38
95	7,22	8,48	10,93	13,00
120	9,12	10,71	13,80	16,43
150	11,40	13,16	17,25	20,26
185	14,07	16,53	21,27	25,35
240	18,25	21,70	27,60	33,32

При прокладке в земле токовые нагрузки рассчитаны для глубины прокладки 0,7 м при удельном термическом сопротивлении почвы 1,2 °С м/Вт.

Допустимые токовые нагрузки и допустимый ток односекундного короткого замыкания приведены для температуры окружающей среды 15 °С при прокладке в земле и 25 °С при прокладке на воздухе.

Сравнительные характеристики силовых кабелей с ПВХ изоляцией и изоляцией из силанольносшитого полиэтилена приведены в табл. 3.20.5.

Таблица 3.20.5. Технические характеристики изоляции кабелей

Наименование параметра	Нормативное значение параметра	
	Кабель с изоляцией из ПВХ	Кабель с изоляцией из силанольносшитого полиэтилена
Электрическое сопротивление изоляции на 1 км длины при $t = 20$ °С, не менее, МОм/км	7	150
Длительно допустимая температура нагрева жилы, °С, не более	70	90
Длительно допустимая температура нагрева жилы в аварийном режиме, °С, не более	80	130

Наименование параметра	Нормативное значение параметра	
	Кабель с изоляцией из ПВХ	Кабель с изоляцией из силанольнооспиготого полиэтилена
Максимально допустимая температура жил при коротком замыкании, °С, не более	160	250
Срок службы, лет, не менее	30	30
Максимальная разность уровней при прокладке, м, не более	Без ограничения разности уровней	Без ограничения разности уровней
Минимальный радиус изгиба при прокладке, не менее (D_H — наружный диаметр кабеля)	$7,5D_H$	$7,5D_H$

3.20.5. Самонесущие изолированные провода (СИП)

Таблица 3.20.6. Техническая характеристика СИП

Торговая марка	Сечение токопроводящих жил/пар, мм ²	Число токопроводящих жил/пар	Рабочее напряжение, В	Климатическое исполнение	Примечания
АИ	16,0; 25,0; 35,0; 50,0	1; 2; 4; 5; 6	660	УХЛ	Провода для передачи и распределения электрической энергии в воздушных силовых и осветительных сетях и ответвлений к вводам в жилые дома и хозяйственные постройки.
АИС	25,0; 35,0; 50,0; 70,0	3 + грузонесущая нейтраль 54,6 мм			
АИСК	35,0; 50,0	1; 2; 3 + грузонесущая нейтраль 54,6 мм			
АИСН	35,0; 50,0; 70,0	3 + грузонесущая нейтраль 54,6 мм			
Производитель: "НП "Подольскабель".					

3.20.6. Силовые кабели

Таблица 3.20.7. Технические параметры силовых кабелей типов ВВГ, ВБ и ВК

Марка кабеля	Сечение токопроводящих жил/пар, мм ²	Число токопроводящих жил/пар	Рабочее напряжение, В	Климатическое исполнение	Примечания
ВВГ	1,5; 2,5; 4,0; 6,0; 10,0; 16,0; 25,0; 35,0; 50,0	1; 2; 3; 4	660/1000	УХЛ, Т	—
	1,5; 2,0; 5,0; 4,0; 6,0; 10,0; 16,0; 25,0	5	660/1000		
ВВГз	1,5; 2,5; 4,0; 6,0	2; 3; 4	660/1000		
ВВГ-П	1,0; 1,5; 2,5; 4,0; 6,0	2; 3; 4	660		
ВВГнг-LS	1,5; 2,5; 4,0; 6,0; 10,0; 16,0; 25,0; 35,0; 50,0	1; 2; 3; 4	660/1000	В	Допустимая температура нагрева жил — +70 °С. При эксплуатации — +160 °С при коротком замыкании.
	1,5; 2,0; 5,0; 4,0; 6,0; 10,0; 16,0; 25,0	5	660/1000		
ВББШв	10,0; 16,0; 25,0; 35,0	2; 3; 4	660/1000	УХЛ, Т	—
ВББШвнг-LS	10,0; 16,0; 25,0; 35,0	2; 3; 4	660/1000	УХЛ, Т	Кабель с пониженным дымогазовыделением
ВКБШв	1,5; 2,5; 4,0; 6,0	2; 3; 4	660	УХЛ	Броня из стальных оцинкованных проволок
Производитель: "НП "Подольсккабель".					

3.20.7. Провода и шнуры осветительные

Таблица 3.20.8. Технические характеристики осветительных проводов и шнуров

Группа, марка изделия	Сечение токопроводящих жил/пар, мм ²	Число токопроводящих жил/пар	Рабочее напряжение, В	Климатическое исполнение	Примечания
ШВВП	0,5; 0,75	2; 3	До 450/750	У, Т, УХЛ	
ШВП	0,5; 0,75	2	До 450/750	У, Т, УХЛ	
ШВП-2	0,35; 0,5; 0,75	2	До 450/750		
ШВЛ	0,5; 0,75	2; 3	До 450/750	У, Т, УХЛ	
ПВС	0,75; 1,0; 1,5; 2,5; 4,0	2; 3; 4; 5	До 450/750	У, Т, УХЛ	
ШВО	0,5; 0,75; 1,0; 1,5	2	380	УХЛ	Шнур гибкий с полиэтиленовой сшитой изоляцией, в ПВХ оболочке, в оплетке из нитей для присоединения нагревательных приборов
	0,75; 1,0; 1,5	2; 3			
ПУНП	1,0; 1,5; 2,5; 4,0; 6,0	2; 3; 4	250	У	Оболочка черного цвета. По заказу оболочка может быть изготовлена любого цвета
ПУГНП	0,75; 1,0; 1,5; 2,5; 4,0; 6,0	2	250	У	
Производитель: "НП "Подольскабель".					

3.20.8. Кабели силовые для стационарной прокладки (сечение, количество жил)

ВВГ-0,66	$1 \times 1,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$	ВВГнг-LS-1	$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		
	$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$1 \times 1,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$		
	$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$2 \times 1,5 - 2 \times 150 \text{ мм}^2$		
	$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		
	$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$		
	$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 + 1 \times 1 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		
	$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		
	$5 \times 1,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		
	ВВГ-ХЛ-0,66		$1 \times 1,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$	ВВГнг-LS-0,66/1 ВВГз-0,66	$5 \times 1,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
			$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$			
$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$			
$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$			
$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$			
$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$			
$5 \times 1,5 - 5 \times 25 \text{ мм}^2$		$5 \times 1,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$			
ВВГ-1		$1 \times 1,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$	ВВГ-ХЛ-1		$1 \times 1,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$
		$2 \times 1,5 - 2 \times 150 \text{ мм}^2$			$2 \times 1,5 - 2 \times 150 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$			
	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$			
	$3 \times 1,5 + 1 \times 1 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	$3 \times 1,5 + 1 \times 1 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$			
	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$			
	$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$			
	$5 \times 1,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$	$5 \times 1,5 - 5 \times 25 \text{ мм}^2$			
	ВВГнг-LS-0,66	$1 \times 1,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$		ВВГнг-0,66	$1 \times 1,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$
		$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$			$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$			
$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$			
$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$			
$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$					

ВВГнг-1	$5 \times 1,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$	АВВГ-ХЛ-0,66	$1 \times 2,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$
	$1 \times 1,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$		$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$
ВВГз-1	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$	АВВГнг-1	$5 \times 2,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$
	$5 \times 1,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$		$1 \times 2,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 150 \text{ мм}^2$		$2 \times 2,5 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$
ВВГзнг-0,66	$3 \times 1,5 + 1 \times 1 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	АВВГнг-LS-0,66	$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$1 \times 2,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 2 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$
ВВГзнг-1	$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$	АВВГнг-LS-1	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 16 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 4 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
	$5 \times 1,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$		$1 \times 2,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		$2 \times 2,5 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$
ВВГ-П-0,66	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$	АВВГнг-LS-0,66/1	$3 \times 2,5 - 3 \times 120 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$
	$5 \times 1,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$		$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 16 \text{ мм}^2$		$1 \times 2,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$
ВВГ-П-1	$3 \times 1,5 - 3 \times 16 \text{ мм}^2$	АВВГ-1	$2 \times 2,5 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$
ВВГнг-П-0,66	$2 \times 1,5 - 2 \times 16 \text{ мм}^2$	АВВГ-ХЛ-1	$3 \times 2,5 - 3 \times 120 \text{ мм}^2$
ВВГнг-П-1	$3 \times 1,5 - 3 \times 16 \text{ мм}^2$		$3 \times 70 + 1 \times 25 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$
АВВГ-0,66	$1 \times 2,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$1 \times 2,5 - 1 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$	$2 \times 2,5 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$	
	$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$	$3 \times 2,5 - 3 \times 120 \text{ мм}^2$	
	$5 \times 2,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$	$3 \times 70 + 1 \times 25 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	

АВВГнг-0,66	$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$	АВБ6Шв-1	$4 \times 6 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$
	$5 \times 2,5 - 5 \times 35 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-0,66	$1 \times 25 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$
	$1 \times 2,5 - 1 \times 50 \text{ мм}^2$		$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-0,66	$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 1,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
АВВГз-0,66	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$
	$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-1	$5 \times 2,5 - 5 \times 25 \text{ мм}^2$
	$5 \times 2,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$		$1 \times 25 - 1 \times 625 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-1	$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
АВВГзнг-0,66	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 1,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$
	$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-LS- 0,66/1	$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$	ВВГ, ВБ6Шв-6	$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$	АВВГ,	$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$	АВБ6Шв-6	$3 \times 35 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
АВВГзнг-1	$4 \times 2,5 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$	ВВГнг,	
	$5 \times 2,5 - 5 \times 50 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-6	$3 \times 16 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$	АВВГнг,	$3 \times 16 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-6	
	$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	ВВГнг-LS-6,	
АВВГ-П-0,66	$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-LS-6,	
	$5 \times 2,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$	АВВГнг-LS-6,	
	$2 \times 2,5 - 2 \times 16 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-LS-6	
	$3 \times 2,5 - 3 \times 16 \text{ мм}^2$	АПВГ	$3 \times 6 + 1 \times 4 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
			$240 - 625 \text{ мм}^2$
АВВГ-П-1			
АВВГнг-П-0,66	$2 \times 2,5 - 2 \times 16 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-3	
	$3 \times 2,5 - 3 \times 16 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-3	
АВВГнг-П-1		ВБ6Шнг-1,5- 0,66	$2 \times 4 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
ВБ6Шв-0,66	$2 \times 4 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 4 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$
	$3 \times 4 - 3 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 4 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$
	$3 \times 4 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 50 + 1 \times 25 \text{ мм}^2$		$4 \times 4 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$
АВБ6Шв-0,66	$4 \times 4 - 4 \times 50 \text{ мм}^2$	АВБ6Шнг-LS- 0,66	
	$5 \times 4 - 5 \times 25 \text{ мм}^2$	ВБ6Шнг-LS-1	$2 \times 6 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$
ВБ6Шв-1	$2 \times 6 - 2 \times 50 \text{ мм}^2$		$3 \times 6 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$
	$3 \times 6 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 6 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$
	$3 \times 6 + 1 \times 2,5 - 3 \times$ $\times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		

АВБ6Швнг-LS-1	$4 \times 6 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 2,5 + 1 \times 2,5 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$
ВБ6Швнг-LS-0,66/1	$5 \times 1,5 - 5 \times 240 \text{ мм}^2$	АВРБ, АВРБГ-0,66/1	$4 \times 2,5 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$
ПвВГ, ПвВГнг-1, ПвБ6Шв-1, ПвБ6Шнг-1, ПвБ6Шп-1	$3 \times 10 + 1 \times 6 - 3 \times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		$2 \times 10 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$
АПвВГ, АПвВГнг-1, АПвБ6Шв-1, АПвБ6Шнг-1, АПвБ6Шп-1	$4 \times 10 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 6 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$
ВВБ, ВВБГ-0,66/1	$3 \times 10 + 1 \times 6 - 3 \times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	НУМ-Ж, НУМ-О	$3 \times 4 + 1 \times 2,5 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$
	$4 \times 10 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$4 \times 4 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,5 - 2 \times 240 \text{ мм}^2$	НУМ-3	$1 \times 1,5 - 1 \times 16 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$		$2 \times 1,5 - 2 \times 35 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 + 1 \times 1,5 - 3 \times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$	КГВВнг-0,66	$3 \times 1,5 - 3 \times 35 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 - 4 \times 35 \text{ мм}^2$
АВВБ, АВВБГ-0,66/1	$2 \times 2,5 - 2 \times 240 \text{ мм}^2$		$5 \times 1,5 - 5 \times 35 \text{ мм}^2$
	$3 \times 2,5 - 3 \times 240 \text{ мм}^2$	КГВЭВ, КГВЭВнг-0,66	$2 \times 0,75 - 2 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$3 \times 4 + 1 \times 2,5 - 3 \times 240 + 1 \times 120 \text{ мм}^2$		$3 \times 0,75 - 3 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$4 \times 2,5 - 4 \times 240 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,0 + 1 \times 1,0 - 3 \times 6,0 + 1 \times 4 \text{ мм}^2$
ВРГ-0,66/1	$1 \times 1,0 - 1 \times 95 \text{ мм}^2$		$4 \times 0,75 - 4 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$2 \times 1,0 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		$5 \times 0,75 - 5 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$	КГВЭВ, КГВЭВнг-1	$2 \times 1,5 - 2 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 + 1 \times 1,0 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 - 3 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,0 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$		$3 \times 1,5 + 1 \times 1,0 - 3 \times 6,0 + 1 \times 4 \text{ мм}^2$
ВРГз-0,66/1	$2 \times 1,0 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		$4 \times 1,5 - 4 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$		$5 \times 1,5 - 5 \times 6,0 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 + 1 \times 1,0 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$		$1 \times 10 - 1 \times 300 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,0 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$		$2 \times 10 - 2 \times 150 \text{ мм}^2$
ВРБГ, ВРБ-0,66/1	$2 \times 1,0 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		$3 \times 10 - 3 \times 150 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$		$3 \times 10 + 1 \times 4 - 3 \times 150 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$
	$3 \times 1,0 + 1 \times 1,0 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$		$4 \times 10 - 4 \times 150 \text{ мм}^2$
	$4 \times 1,0 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$		$5 \times 10 - 5 \times 150 \text{ мм}^2$
АВРГ-0,66/1	$2 \times 10 - 2 \times 70 \text{ мм}^2$	КГВЭВ, КГВЭВнг-1	$2 \times 10 - 2 \times 120 \text{ мм}^2$
	$3 \times 6 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$		$3 \times 10 - 3 \times 120 \text{ мм}^2$
	$3 \times 4 + 1 \times 2,5 - 3 \times 95 + 1 \times 70 \text{ мм}^2$		$3 \times 10 + 1 \times 4 - 3 \times 95 + 1 \times 50 \text{ мм}^2$
	$4 \times 4 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$		$4 \times 10 - 4 \times 95 \text{ мм}^2$
	$1 \times 4 - 1 \times 95 \text{ мм}^2$		$5 \times 10 - 5 \times 70 \text{ мм}^2$
	$2 \times 2,5 - 2 \times 95 \text{ мм}^2$		
	$3 \times 2,5 - 3 \times 95 \text{ мм}^2$		

Производитель: ОАО "Электрокабель" Кольчугинский завод"

3.20.9. Кабели и провода теплостойкие монтажные

Эти провода и кабели серии "Энерготерм" выпускают с высоким температурным индексом (-60°C ; $+180^{\circ}\text{C}$; 250°C ; 400°C ; 600°C ; 800°C), высокой влагостойкостью и гибкостью; рабочее напряжение: 660 В.

Технические характеристики проводов и кабелей

ЭНЕРГОТЕРМ — 180М (ПТМК)	ЭНЕРГОТЕРМ — 400М (ПТМС)
Медная жила. Класс гибкости жил — 4 и 5. Число жил — 2, 3, 4. Сечение 0,75—35 мм ² . Изоляция из теплостойкого, безгалогенового полимера (возможно исполнение разного цвета). Безгалогеновое заполнение. Обмотка стеклолентой: <i>вариант а)</i> оплетка стекловолокном с органосиликатной пропиткой; <i>вариант б)</i> оболочка из теплостойкого безгалогенового полимера. Рабочая температура от -60°C до $+180^{\circ}\text{C}$.	Медная жила. Класс гибкости жил — 4 и 5. Число жил — 1, 3, 4. Сечение 1,0—16 мм ² . Обмотка огнестойкими лентами с пропиткой. Обмотка стеклолентой. Обмотка стеклолентой. Оплетка стекловолокном с органосиликатной пропиткой. Рабочая температура от -60°C до $+400^{\circ}\text{C}$.

Применение: доменный, мартеновский, литейный цеха; прокатный стан, участок термической обработки, нефтеперегонная колонна; производство цемента, аммиака, стекла; теплоэлектроцентрали, атомные электростанции — все эти участки объединяет одно условие — высокая (до 1000°C и выше) температура.

Производитель: Энергопром (г. Москва)

3.20.10. Силовые кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена (СПЭ) на напряжение 10 кВ

Типы кабелей:

АПвП	ПвП
АПвПу	ПвПу
АПвВ	ПвВ
АПвВнг-LS	ПвВнг-LS

Кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена (СПЭ) на напряжение 10 кВ должны заменить морально устаревшие кабели с пропитанной бумажной изоляцией (БПИ).

Кабели с изоляцией из СПЭ имеют преимущества перед кабелями с БПИ:

более высокую надежность в эксплуатации; меньшие расходы на реконструкцию и содержание кабельных линий; низкие диэлектрические потери (коэффициент диэлектрических потерь 0,001 вместо 0,008); большую пропускную способность за счет увеличения допустимой температуры нагрева жил: длительной (90 °С вместо 70 °С), при перегрузке (130 °С вместо 90 °С); более высокий ток термической стойкости при КЗ (250 °С вместо 200 °С); высокую стойкость к повреждениям; низкую допустимую температуру при прокладке без предварительного подогрева (–20 °С вместо 0 °С); низкое влагопоглощение; меньший вес, диаметр и радиус изгиба, что облегчает прокладку на сложных трассах; возможность прокладки на трассах с неограниченной разностью уровней; более экологичный монтаж и эксплуатацию (отсутствие свинца, масла, битума).

Применяются для прокладки на трассах без ограничения разности уровней:

АПвП, ПвП, АПвПу, ПвПу

в земле (в траншеях) независимо от степени коррозионной активности, если кабель защищен от механических повреждений;

на воздухе, в том числе в кабельных сооружениях, при условии обеспечения дополнительных мер противопожарной защиты;

в грунтах с повышенной влажностью и сырых, частично затопливаемых сооружениях, а также по согласованию с изготовителем, в несудоходных водоемах и в судоходных — при соблюдении мер, исключающих механические повреждения кабеля (кабели с индексом "Г" и "2Г");

на трассах сложной конфигурации (кабели АПвПу, ПвПу).

ПвВ, АПвВ, ПвВнг-LS, АПвВнг-LS

на воздухе, в том числе в кабельных сооружениях и производственных помещениях;

в сухих грунтах.

Не распространяют горение:

кабели марок ПвВ, АПвВ при одиночной прокладке;

ПвВнг-LS АПвВнг-LS при прокладке в пучках.

Технические характеристики

Номинальное переменное напряжение частоты 50 Гц, (кВ) . . . 10,0		
Рабочая температура жил, (°С)	+90	+70*
Допустимый нагрев жил при работе в аварийном режиме, (°С)	+130	+90*
Максимальная температура жил при коротком замыкании, (°С)	+250	+200*
Эксплуатация при температуре окружающей среды, (°С)		
— для ПвВ, АПвВ, ПвВнг-LS, АПвВнг-LS		-50...+50
— для ПвП, АПвП, ПвПу, АПвПу	-60...+50	
Монтаж без предварительного подогрева при температуре не ниже, (°С)		
— для ПвВ, АПвВ, ПвВнг-LS, АПвВнг-LS	-15	0*
— для ПвП, АПвП, ПвПу, АПвПу	-20	
Радиус изгиба кабелей (наружных диаметров)	15 (7,5**)	15—25*
Строительная длина, не менее (м)	1050	350*
Гарантийный срок эксплуатации, (год)	5	4,5*
Срок службы кабелей, (год)	30	

*Для кабелей с пропитанной бумажной изоляцией (БПИ).

**При использовании специального шаблона при монтаже.

Длительно допустимые токовые нагрузки кабелей с изоляцией из СПЭ выше чем кабелей с БПИ:

на 25 % — 40 % (при расположении треугольником);

на 30 % — 75 % (при расположении в плоскости).

Это позволяет использовать кабель меньшего сечения или с большей нагрузкой.

Производитель: “Камкабель” (г. Пермь)

3.20.11. Силовые кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 1 кВ

Типы кабелей

АПВВГ	ПвББШв
ПвВГ	АПвББШнг
АПВВГнг	ПвББШнг
ПвВГнг	АПвББШп
АПвББШв	ПвББШп

Оболочка:

— для АПВВГ и ПвВГ — из ПВХ пластика, не распространяющая горение при одиночной прокладке

— для АПВГнг и ПвВГнг — из ПВХ пластиката пониженной горючести, не распространяющая горение при прокладке в пучках.

Оболочка:

— для АПВБШв, ПвБШв — из ПВХ пластиката, не распространяющая горение при одиночной прокладке;

— для АПВБШнг, ПвБШнг — из ПВХ пластиката пониженной горючести, не распространяющая горение при прокладке в пучках;

— для АПвБШп, ПвБШп — из полиэтилена.

Применяются для прокладки:

АПВГ, АПВГнг, ПвГ, ПвГнг

в воздухе при отсутствии опасности механических повреждений в ходе эксплуатации; в сухих или сырых помещениях (туннелях), каналах, кабельных полуэтажах, шахтах, коллекторах, производственных помещениях, частично затапливаемых сооружениях при наличии среды со слабой, средней и высокой коррозионной активностью;

на специальных кабельных эстакадах, по мостам и в блоках; в местах подверженных вибрации.

АПвБШв, АПвБШнг, ПвБШв, ПвБШнг

в земле (траншеях) с низкой, средней или высокой коррозионной активностью, с наличием или отсутствием блуждающих токов, если в процессе эксплуатации кабели не подвергаются значительным растягивающим усилиям;

в воздухе при наличии опасности механических повреждений в ходе эксплуатации;

для прокладки в сухих или сырых помещениях (туннелях), каналах, кабельных полуэтажах, шахтах, коллекторах, производственных помещениях, частично затапливаемых сооружениях при наличии среды со слабой, средней и высокой коррозионной активностью.

АПвБШп, ПвБШп

в земле (траншеях) с низкой, средней или высокой коррозионной активностью, с наличием или отсутствием блуждающих токов если в процессе эксплуатации кабели не подвергаются значительным растягивающим усилиям;

в грунтах с повышенной влажностью;

в воде.

Технические характеристики

Номинальное переменное напряжение частоты 50 Гц, кВ . .	1,0	
Максимальное переменное напряжение частоты 50 Гц, кВ .	1,2	
Испытательное переменное напряжение 50 Гц, 10 мин, кВ .	3,5	
Сопротивление изоляции при температуре +90 °С, не менее	50	0,005*
МОм × км.		
Рабочая температура жил, °С.	+90	+70
Температура жил при работе в аварийном режиме, °С	+130	+80
Температура жил при коротком замыкании в течение 4 сек., °С	+250	16 ^с
Эксплуатация при:		
— температуре окружающей среды, °С	—50...+50	
— влажности воздуха при 35 °С, %	98	
Монтаж при температуре не ниже, °С	—15	
Радиус изгиба кабеля, наружных диаметров.	7,5	
Гарантийный срок эксплуатации, год	5	
Срок службы, год	30	

*Для кабелей с изоляцией из ПВХ пластиката.

Длительно допустимые токовые нагрузки больше на 13—16 % в сравнении с кабелями с изоляцией из ПВХ пластиката, а также при равных токовых нагрузках дают возможность использовать кабели сечением на ступень ниже.

Кроме того, силовые кабели из СПЭ имеют более высокую надежность при эксплуатации, медленное старение изоляции, высокую электрическую прочность изоляции, меньший вес и габариты.

3.20.12. Самонесущие изолированные провода

Самонесущие изолированные провода (СИП) предназначены для применения в воздушных линиях электропередачи (ЛЭП) с подвеской на опорах или фасадах зданий и сооружений.

Климатическое исполнение — УХЛ, категории размещения — 1 2 и 3.

Типы самонесущих изолированных проводов:

СИП-1 СИП-1А СИП-3

СИП-2 СИП-2А

Конструкция:

1. Фазная токопроводящая жила из алюминия, многопроволочная, уплотненная.

2. Нулевая несущая жила из алюминиевого сплава АВЕ или сталеалюминиевая, многопроволочная, уплотненная.

3. Изоляция:

- светостабилизированного полиэтилена (LDPE) для проводов СИП-1, СИП-1А
- светостабилизированного полиэтилена (XDPE) для проводов СИП-2, СИП-2А, СИП-3

Преимущества СИП:

при равнозначных капиталовложениях, ЛЭП с СИП требуют меньше эксплуатационных расходов; возможность совместной подвески на опорах проводов с разным уровнем напряжения и с телефонными линиями; уменьшение безопасных расстояний до зданий и других инженерных сооружений (электрических, телефонных, воздушных линий); высота над уровнем земли — 4 метра, для неизолированных проводов — 6 метров; исключена возможность короткого замыкания между проводами фаз или на землю; исключение опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю; высокая безопасность обслуживания — отсутствие риска поражения при касании фазных проводов, находящихся под напряжением; меньший вес и большая длительность налипания снега, повышенная надежность в зонах интенсивного гололедообразования, уменьшение гололедно-ветровых нагрузок на опоры; снижение падения напряжения вследствие малого реактивного сопротивления; сокращение объемов аварийно-восстановительных работ; простота ремонтов, особенно при работах под напряжением; снижение вероятности хищения электроэнергии и разрушения ЛЭП; безопасность работ вблизи ЛЭП.

Технические характеристики

СИП-1, СИП-1А

Количество и сечение жил, шт × кв. мм	Масса, кг/км		Диаметр, мм	Токовая нагрузка, А	Ток короткого замыкания, кА
	СИП-1	СИП-1А			
1 × 16 + 1 × 25	159,29	192,99	15,0	75	1,0
2 × 16	—	135,84	13,0	70	1,0
2 × 25	—	202,40	15,0	95	1,6
3 × 16 + 1 × 25	294,48	327,97	22,0	70	1,0
3 × 25 + 1 × 35	434,19	478,85	26,0	95	1,6

Продолжение табл.

Количество и сечение жил, шт × кв. мм	Масса, кг/км		Диаметр, мм	Токовая нагрузка, А	Ток короткого замыкания, кА
	СИП-1	СИП-1А			
3 × 35 + 1 × 50	600,04	651,68	30,0	115	2,3
3 × 50 + 1 × 70	815,64	884,12	35,0	140	3,2
3 × 70 + 1 × 95	1122,41	1205,21	41,0	180	4,5
3 × 120 + 1 × 95	1620,18	1702,98	47,0	250	5,9
4 × 16	—	271,70	22,0	70	1,0
4 × 25	—	404,81	26,0	95	1,6
4 × 16 + 1 × 25	362,40	395,89	22,0	70	1,0
4 × 25 + 1 × 35	535,39	580,06	26,0	95	1,6

СИП-2, СИП-2А

Количество и сечение жил, шт × кв. мм	Масса, кг/км		Диаметр, мм	Токовая нагрузка, А	Ток короткого замыкания, кА
	СИП-1	СИП-1А			
1 × 16 + 1 × 25	157,90	189,86	15,0	105	1,5
2 × 16	—	131,90	13,0	100	1,5
2 × 25	—	253,00	15,0	130	2,3
3 × 16 + 1 × 25	290,40	322,13	22,0	100	1,5
3 × 25 + 1 × 35	428,90	465,13	26,0	130	2,3
3 × 35 + 1 × 50	574,61	624,20	30,0	160	3,2
3 × 50 + 1 × 70	809,51	867,04	35,0	195	4,6
3 × 70 + 1 × 95	1089,59	1165,10	41,0	240	6,5
3 × 95 + 1 × 95	1363,32	1438,83	45,0	300	8,8
3 × 120 + 1 × 95	1579,67	1655,18	47,0	340	7,2
4 × 16	—	263,80	22,0	100	1,5
4 × 25	—	394,3	26,0	130	3,2
4 × 16 + 1 × 25	356,98	388,70	22,0	100	1,5
4 × 25 + 1 × 35	528,31	564,57	26,0	130	3,2

СИП-3

Количество и сечение жил, шт × кв. мм	Масса, кг/км	Диаметр, мм	Токовая нагрузка, А	Ток короткого замыкания, кА
1 × 50	239,00	12,6	245	4,3
1 × 70	304,00	14,3	310	6,4
1 × 95	383,00	16,0	370	8,6
1 × 120	461,00	17,4	430	11,0
1 × 150	552,00	18,8	485	13,5

Техническая характеристика СИП-1, СИП-1А, СИП-2, СИП-2А, СИП-3

	СИП-1, СИП-1А	СИП-2, СИП-2А	СИП-3
Номинальное переменное напряжение частоты 50 Гц, кВ.	1,0	1,0	20,0
Рабочая температура жилы, не более °С .	70	90	90
Температура жилы в режиме перегрузки в течение 8 часов, не более °С	80	130	130
Температура короткого замыкания, °С	1. 5	250	250
Температура окружающей среды, мин./макс. °С.		минус 50/плюс 50	
Монтаж при температуре, не ниже °С . .		минус 20	
Срок службы, год.		25	
Гарантийный срок эксплуатации, год. . .		3	

Сопротивление токопроводящих жил, не более Ом/км

Сечение, кв. мм	Фазные	Несущие
16	1,91	—
25	1,20	1,38
35	0,868	0,986
50	0,641	0,720
70	0,443	0,493
95	0,320	0,363
120	0,253	0,288
150	—	0,236

Производитель: "Камкабель" (г. Пермь).

3.20.13. Устройства защитного отключения УЗО-щитМ-2

Таблица 3.20.9. Технические характеристики УЗО-щит М-2

Номинальное рабочее напряжение устройств U_n , В	220
Номинальная частота тока, Гц	50
Номинальный ток устройств, I_n (А), при температуре окружающей среды от +5 °С до +20 °С	6, 10, 16, 20, 25, 32, 40, 50, 63
Номинальный отключающий дифференциальный ток $I_{\Delta n}$, А	0,01; 0,03
Номинальная дифференциальная включающая и отключающая способность, для устройств на номинальные токи, А:	
— до 50 А	500
— до 63 А	630

Степень защиты устройств от воздействия окружающей среды и от соприкосновения с токоведущими частями:	
— зажимов для присоединения внешних проводников устройства	IP 00
— остальных частей устройства	IP 30
Потребляемая мощность, не более Вт	20
Режим работы устройства	Продолжительный
Время срабатывания от действия тока $I_{\Delta n}$, не более сек	0,1
Масса, не более кг	0,45
Сечение внешних присоединяемых проводников, мм ² :	
— медных	1,0—16,0
— алюминиевых	2,5—25,0
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".	

3.20.14. Стационарные газовые электроагрегаты типов АГ60С-Т400-1Р, АГ100С-Т400-РМ2, АГ200С-Т400-1РМ1

Стационарные газовые электростанции созданы на базе хорошо зарекомендовавших себя при эксплуатации в различных условиях дизельных электроагрегатов на базе дизелей ЯМЗ. Предназначены для основного и резервного электроснабжения нефтегазодобывающих, промышленных, сельскохозяйственных, культурно-бытовых и других объектов.

Таблица 3.20.10. Техническая характеристика газовых электроагрегатов типа АГ, АГ-100 и АГ-200

	АГ-60	АГ-100	АГ-200
Номинальная мощность, кВт	60	100	180
Род тока	переменный, трехфазный		
Номинальное напряжение, В	400		
Номинальная частота, Гц	50		
Степень автоматизации	1		
Первичный двигатель	ЯМЗ-Г236М2 на базе дизеля ЯМЗ-236	ЯМЗ-Г238М2 на базе дизеля ЯМЗ-238	ЯМЗ-Г240 на базе дизеля ЯМЗ-240
Синхронный генератор	ГС-60	ГС-100	ГС-200
Вид топлива	Газы: природный, нефтяной, попутный, сжиженный углеводородный, генераторный и другие		

Продолжение табл. 3.20.10

	АГ-60	АГ-100	АГ-200
Расход газового топлива в перерасчете на метан, норм. м ³ /ч	19,5—22,5	28,0	62,0—64,0
Рекомендации по применению:			
— давление газа в газоподводящей магистрали, кПа, не менее		20	
— содержание серы в газе (по массе), %, не более		0,15	
Ресурс до капитального ремонта, ч, не менее		12 000—14 000	
Габаритные размеры, мм			
— длина	2200	2510	3500
— ширина	1000	1020	1200
— высота	1500	1500	2100
Масса, кг	1700	2050	4350
Производитель: ОАО "Электроагрегат" (г. Курск).			

3.20.15. Газовые мотор-генераторы

Предназначены для выработки электрической и тепловой энергии за счет сжигания в цилиндре поршневого двигателя внутреннего сгорания газообразного углеводородного топлива различного состава.

Используются в качестве основного, резервного или аварийного источника электроснабжения для обеспечения собственных нужд предприятия и отдельных населенных пунктов.

Могут длительно и устойчиво работать как автономно, так и параллельно с другими идентичными по характеристикам электростанциями, в т. ч. и с промышленной сетью.

Таблица 3.20.11. Техническая характеристика газовых мотор-генераторов

Тип двигателя	6ГЧ15/18	12ГЧ15/18
Расположение цилиндра	Рядное	V-образное
Номинальная мощность, кВт	100	200
Номинальная частота вращения, мин ⁻¹	1500	1500

Продолжение табл. 3.20.11

Тип двигателя	6ГЧ15/18	12ГЧ15/18
Напряжение, В	400	400
Род тока	Трехфазный, переменный	
Частота тока, Гц	50	50
Давление газа на входе в двигатель, бар	0,3...2,5	
Расход газа, $\text{м}^3/\text{ч}$	35	70
Габаритные размеры, мм	2860 × 1300 × 1570	3275 × 1462 × 1645
Масса, кг	2300	3400
Время необслуживаемой работы, ч	500	
Ресурс работы до кап. ремонта, ч	30000	
Расход масла на угар, г/кВт	2	
Производитель: ООО "ВНИИГАЗ" (Московская обл., пос. Развилка).		

3.20.16. Устройства комплекты распределительные одностороннего обслуживания 6—10 кВ КСО

Предназначены для приема и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока промышленной частоты 50 Гц потребителей различного назначения.

Таблица 3.20.12. Технические характеристики комплектов распределительных устройств одностороннего обслуживания типа КСО

Параметр	Значение параметра
Номинальное напряжение, кВ	6 и 10
Номинальный ток главных цепей, А	630, 800, 1000
Номинальный ток электродинамической стойкости, кА	51,0
Номинальный ток термической стойкости, при времени протекания 1 с, кА	20
Вид изоляции	Воздушная
Климатическое исполнение	УЗ
Производитель: ЗАО Завод "РЭЛТЭК" (г. Екатеринбург).	

3.20.17. Контакторы электромагнитные серии КТ7000Б, КТП7000Б

Контакторы электромагнитные открытого исполнения общего применения с естественным воздушным охлаждением серии КТ7000Б и КТП7000Б предназначены для включения и отключения приемников электрической энергии.

Таблица 3.20.13. Технические характеристики контакторов электромагнитных серии КТ7000Б, КТП7000Б

	КТ7022Б КТ7023Б	КТ7024Б	КТП7022Б КТП7023Б	КТП7024Б
Номинальный ток, А	160	125	160	125
Номинальное напряжение, В	380	380	380	380
Номинальное напряжение втягивающей катушки, В:				
а) переменного тока	36, 110, 220, 380, 500	36, 110, 220, 380, 500	—	—
б) постоянного тока	—	—	24, 48, 110, 220	24, 48, 110, 220
Количество вспомогательных контактов	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"
Число полюсов	2; 3	4	2; 3	4
Допустимая частота включений циклов в час	1200	600	1200	600
Коммутационная износостойкость, тыс. циклов	330	330	330	330
Масса, кг	6,1...7,2	9	6,1...7,2	9
Категория основного применения	АС-4	АС-4	АС-4	АС-4
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".				

3.20.18. Контакторы электромагнитные серии КТ7100У и КТ7200У

Контакторы предназначены в основном для работы во взрывозащищенных и рудничных пускателях.

Контакторы серии КТ7100У и КТ7200У изготавливаются со вспомогательными контактами в сочетании: два замыкающих и два размыкающих контакта или три замыкающих и три размы-

кающих контакта для цепей управления всех типов контакторов; а также в сочетании один замыкающий и один размыкающий контакт для цепей управления, и два замыкающих и два размыкающих контакта для искробезопасных цепей.

Таблица 3.20.14. Технические характеристики контакторов электромагнитных серии КТ7100У и КТ7200У

Номинальный ток, А	125
Номинальное напряжение, В	660
Номинальное напряжение втягивающей катушки переменного тока, В	36, 220, 380, 440, 500, 600
Число полюсов КТ7100У и КТ7200У	3
Механическая износостойкость, млн. циклов	3
Коммутационная износостойкость, млн. циклов	1
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".	

3.20.19. Контакторы электромагнитные серии КТ6000/00, КТП6000/00, КТ6000/20

Контакторы предназначены для включения и отключения приемников электрической энергии. Контакторы КТ6000/20 с защелкивающим механизмом применяют в приводах, где не допускается отключение контактора при исчезновении или снижении напряжения в цепи включающей катушки.

Контакторы изготавливаются для применения в электрооборудовании, комплектных устройствах для обеспечения их эксплуатации, а также ремонта.

Режим работы контакторов — продолжительный, прерывисто-продолжительный, повторно-кратковременный и кратковременный.

Таблица 3.20.15. Технические характеристики контакторов электромагнитных серии КТ, КТП

Номинальный ток, А	16
Номинальное напряжение, В	
а) переменного тока	500
б) постоянного тока	220
Номинальное напряжение втягивающей катушки, В	
а) переменного тока частотой 50 Гц	110, 220, 380, 500
б) постоянного тока	48, 110, 220

Продолжение табл. 3.20.15

Число полюсов	3
Механическая износостойкость, млн. циклов ВО КТ6000/00, КТП6000/00	5
КТ6000/20	0,025
Коммутационная износостойкость, млн. циклов ВО КТ6000/00, КТП6000/00	500
КТ6000/20	25
Наибольшая частота включений в час: КТ6000/00, КТП6000/00	600
КТ6000/20	60
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".	

3.20.20. Контакторы электромагнитные серии КТ6600, КТ6600Г

Таблица 3.20.16. Технические характеристики контакторов электромагнитных серии КТ6600

	КТ6622 КТ6623	КТ6632 КТ6633	КТ6632Г КТ6633Г
Номинальный ток, А	160	250	250
Номинальное напряжение, В	660	380	380
Номинальное напряжение втягивающей катушки, В:			
а) переменного тока частотой 50Гц	36, 110, 220, 380, 500, 600	36, 110, 380, 500, 600	—
б) постоянного тока	—	—	24, 48, 110, 220
Количество вспомогательных контактов	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"
Число полюсов	2 : 3	2; 3	2; 3
Допустимая частота включений циклов в час	1200	1200	1200
Коммутационная износостойкость, тыс. циклов ВО	250	200	200
Категория основного применения	АС-4	АС-4	АС-4
Масса не болес, кг	6,2...7,4	7,0...8,2	9,4...10,6
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".			

3.20.21. Контакторы электромагнитные серии КТ6000Б, КТП6000Б

Таблица 3.20.17. Технические характеристики контакторов
электромагнитных серии КТП6000Б, КТ6000Б

	КТ6022Б КТ6023Б	КТ6024Б	КТП6022Б КТП6023Б	КТП6024Б
Номинальный ток, А	160	125	160	125
Номинальное напряжение, В	380	380	380	380
Номинальное напряжение втягивающей катушки, В:				
а) переменного тока	36, 110, 220, 380, 500	36, 110, 220, 380, 500	—	—
б) постоянного тока	—	—	24, 48, 110, 220	24, 48, 110, 220
Количество вспомога- тельных контактов	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"
Число полюсов	2 : 3	4	2 : 3	4
Допустимая частота включе- ний циклов в час	1200	600	1200	600
Коммутационная износостойкость, тыс. циклов ВО:	330	330	330	330
Масса, кг	6 : 7	8,6	8,4 : 9,6	11,3
Категория основного приме- нения	АС-4	АС-4	АС-4	АС-4
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".				

3.20.22. Контакторы электромагнитные серии КТ6640-У3

Таблица 3.20.18. Технические характеристики контакторов
электромагнитных серии КТ6640-У3

Номинальный ток, А	400
Номинальное напряжение, В	660
Номинальное напряжение втягивающей катушки переменного тока, В	220 380
Число полюсов КТ6642-У3/КТ6643-У3	2/3
Число вспомогательных контактов	2 "З" и 2 "Р" или 3 "З" и 3 "Р"
Категория основного исполнения	АС-4
Наибольшая частота включений в час, вкл./час	300
Механическая износостойкость, млн. циклов ВО	1
Коммутационная износостойкость, тыс. циклов ВО	200
Производитель: ОАО "Владикавказский завод "Электроконтактор".	

3.20.23. Низковольтные контакторы

Контакторы предназначены для включения и отключения асинхронных электродвигателей с короткозамкнутым ротором и других приемников электроэнергии и могут быть встроены в оболочку рудничного и взрывозащищенного электрооборудования.

Таблица 3.20.19. Техническая характеристика низковольтных контакторов типов КТМ, КТ

Параметры	Тип			
	КТМ15Р	КТ12	КТ12Р37М	КТМ15
Номинальное напряжение, кВ	1,140			
Номинальный ток, А	250		400	250
Частота, Гц	50	50	50	50
Ток включения, А	5600		6500	5600
Ток отключения, А			3000	
Напряжение управления, В	36	220	36	220
Коммутационная износостойкость, тысяч циклов "ВО"				
в категории применения АС-3	1600	2000	1600	1600
в категории применения АС-4	300	630	300	300
Механическая износостойкость, тысяч циклов "ВО"	5000			
Габаритные размеры, мм				
длина	150		325	220
ширина	220		325	160
высота	195		210	170
Масса, кг	6	22	22,5	6,4
Производитель: ОАО "Электрокомплекс" (г. Минусинск).				

3.20.24. Вакуумные выключатели

Таблица 3.20.20. Технические характеристики вакуумных выключателей

	ВВЭ-М-10	ВПС-10	ВВЭ-М-10	ВВП-10
1. Номинальное напряжение, кВ	10	10	10	10
2. Номинальный ток, А	630...1600	630...1600	630...1600	630...1600
3. Номинальный ток отключения, кА	12,5; 20; 31,5	1,5; 20; 31,5	20; 31,5	20; 31,5
4. Полное время отключения, с	0,04	0,055	0,04	0,035
5. Собственное время включения, с	0,1	0,06	0,1	0,06
6. Коммутационная износостойкость: — при ном. токе, циклы "ВО" — при ном. токе отключения, циклы "ВО"	50000 50	25000 50	50000 50	25000 50
7. Габариты, (высота-ширина-длина), мм	640 × 547 × 436	650 × 560 × 390	828 × 617 × 593	828 × 617 × 623
8. Масса, кг, не более	77	73	96	92
9. Привод	Электромагнитный	Пружинномоторный	Электромагнитный	Пружинномоторный
10. Применяемость	Предназначены для установки в ячейки КРУЭ-6П, 2КВЭ-6М, КРУП-6П, а также для замены маломасляных выключателей в любых типах распределительных устройств.	Предназначены для установки в ячейки КРУЭ-6П, КРУП-6П, а также для присоединительных размеров и схемам управления взаимозаменяемы с выключателями типа ВК-10 и ВКЭ-10.	Предназначены для установки в КРУ типа К-104, КМ-1Ф, К-49. Выключатели	Предназначены для установки в КРУ типа К-104, КМ-1Ф, К-49. Выключатели
11. Исполнение	Стационарное	Стационарное	Выкатной элемент	Выкатной элемент

	ВБЧ-СП-10	ВБЧ-СЭ-10	ВБСК-10	ВВЭ-М-10
1. Номинальное напряжение, кВ	10	10	10	10
2. Номинальный ток, А	630...1600	630...1600	630...1600	2000...3150
3. Номинальный ток отключения, кА	20, 31,5	20; 31,5	12,5; 20	31,5...40
4. Полное время отключения, с	0,04	0,04	0,05	0,05
5. Собственное время включения, с	0,1	0,1	0,1	0,1
6. Коммутационная износостойкость:				
— при ном. токе, циклы "ВО"	30000	30000	50000	10000
— при ном. токе отключения, циклы "ВО"	50	50	50	25
7. Габариты, (высота-ширина-длина), мм	960 × 560 × 516	1160 × 560 × 516	492 × 467 × 310	945 × 624 × 678
8. Масса, кг, не более	104	104	42	210
9. Привод	Электромагнитный	Электромагнитный	Электромагнитный	Электромагнитный
10. Применяемость	Предназначены для установки в КРУ типа КРУЭ-10, КРУЭП-10, ПП-10-6/630ХЛП.	Предназначены для установки в КРУ типа КРУЭ-10, КРУЭП-10, ПП-10-6/630ХЛП.	Для замены маломасляных выключателей	Предназначены для установки в КРУ типа К-105 и замены маломасляных выключателей
11. Исполнение	Выкатной элемент	Выкатной элемент	Стационарное	Стационарное. Выкатной элемент
Производитель: ОАО "Электрокомплекс" (г. Минусинск).				

3.20.25. Комплектные конденсаторные установки регулируемые, низкого напряжения, с фильтрацией высших гармоник, типа УКМФ 71

Комплектные конденсаторные установки типа УКМФ 71 низкого напряжения предназначены для фильтрации высших гармоник, снижения коэффициента несинусоидальности питающего напряжения и тока, повышения коэффициента мощности электроустановок промышленных предприятий и распределительных сетей, а также для автоматического регулирования мощности.

Основные данные

Номинальное напряжение	400 В
Частота	50 Гц
Коэффициент несинусоидальности	3,6
Температура окружающего воздуха	от -10 °С до + 45 °С
Степень защиты	IP21, IP54

Таблица 3.20.21. Технические данные комплектных конденсаторных установок, регулируемых НН с фильтрацией высших гармоник типа УКМФ 71

Тип	Мощность, Квар	Количество ступеней	Мощность ступеней	Ток, А	Сечение медного кабеля для ввода, мм	Масса, кг
УКМФ 71-0,4-25-25-У3	25	1	1 × 25	36	3 × 16	160
УКМФ 71-0,4-50-25-У3	50	2	2 × 25	72	3 × 50	200
УКМФ 71-0,4-75-25-У3	75	3	1 × 25 + 1 × 50	108	3 × 70	250
УКМФ 71-0,4-100-25-У3	100	4	2 × 25 + 1 × 50	144	3 × 120	280
УКМФ 71-0,4-125-25-У3	125	5	1 × 25 + 2 × 50	180	3 × 185	315
УКМФ 71-0,4-150-25-У3	150	6	2 × 25 + 2 × 50	217	3 × 240	340
УКМФ 71-0,4-175-25-У3	175	7	1 × 25 + 3 × 50	253	2 × (3 × 95)	380
УКМФ 71-0,4-200-25-У3	200	8	2 × 25 + 3 × 50	289	2 × (3 × 120)	400
УКМФ 71-0,4-250-25-У3	250	5	2 × 25 + 4 × 50	361	2 × (3 × 185)	460
УКМФ 71-0,4-300-25-У3	300	6	2 × 25 + 5 × 50	433	2 × (3 × 240)	520

Производитель: АО "Электронтер" (г. Серпухов).

3.20.26. Конденсаторы косинусные низковольтные типа КПС

Однофазные конденсаторы для компенсации реактивной мощности серии КПС изготавливаются из металлизированной пленки (полипропилен) или металлизированной бумаги, являются самовосстанавливающимися и оснащенными защитой от повышенного давления.

Использование высококачественных материалов контролируется в процессе производства, что позволяет применять эти конденсаторы в тех областях, где необходима надежность и безопасность.

Однофазные конденсаторы типа КПС являются наиболее современным решением для производства оборудования по компенсации реактивной мощности в промышленности и сельском хозяйстве.

Таблица 3.20.22. Технические характеристики конденсаторов косинусных низковольтных типа КПС

Тип конденсаторов	Напряжение, В	Частота, Гц	Мощность, Квар	Емкость, мкф	Размер, мм
Серия КПС	230	50	1,67	100	6 × 132
	400	50	3,33	66,3	60 × 132
	400	50	4,17	83	60 × 132
	415	50	3,3	61,1	60 × 132
	415	50	4,17	77	60 × 132
	450	50	3,33	52,4	60 × 132
	450	50	4,17	65,6	60 × 132
	500	50	3,33	42,4	60 × 132
	525	50	3,33	38,5	60 × 132
	550	50	3,33	35,1	60 × 132
	550	50	4,17	43,9	60 × 132
	Производитель: АО "Электроинтер" (г. Серпухов).				

3.20.27. Комплектные конденсаторные установки нерегулируемые, низкого напряжения

Комплектные конденсаторные установки низкого напряжения типа УК предназначены для повышения коэффициента мощности осветительных сетей переменного тока с газоразрядными лампами высокого давления.

Таблица 3.20.23. Технические данные конденсаторных установок типа УК

Тип	Мощность, Квар	Количество конденсаторов	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг
УК 1-0,4-10 УЗ	10	1	100	300	250	11
УК 1-0,4-20 УЗ	20	1	200	300	250	22
УК 1-0,4-33,3 УЗ	33,3	1	130	430	450	25
УК 1-0,4-36 УЗ	36	1	130	430	450	28
УК 1-0,4-37,5 УЗ	37,5	1	130	430	450	30
УК 2-0,4-40 УЗ	40	2	345	430	500	52
УК 2-0,4-67 УЗ	67	2	345	430	500	59
УК 3-0,4-75 УЗ	75	3	550	430	500	78
УК 3-0,4-100 УЗ	100	3	550	430	500	87
УК 4-0,4-133 УЗ	133	4	755	430	500	115
УК 5-0,4-150УЗ	150	5	755	430	950	145
УК 6-0,4-200 УЗ	200	6	755	430	1250	185

Производитель: АО "Электроинтер" (г. Серпухов).

3.20.28. Шкафы распределительные с компенсацией реактивной мощности серии ШК-85

Шкафы распределительные серии ШК-85 предназначены для приема и распределения электрической энергии при напряжении 380 В, трехфазного переменного тока, частотой 50 Гц с глухозаземленной нейтралью, защиты линий от перегрузок и коротких замыканий, компенсации реактивной мощности в электрических сетях с газоразрядными лампами высокого давления, а также для нечастых оперативных включений и отключений электрических цепей.

Шкафы распределительные серии ШК-85 широко применяются в различных областях промышленности и сельского хозяйства.

Таблица 3.20.24. Технические характеристики шкафов серии ШК-85

Серия	Напряжение, В	Ток короткого замыкания, кА	Ток, А	Мощность, Квар	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг
ШК 8503-4474 АУЗ	380	15	250	133	930	585	1450	215
ШК 8504-4474 АУЗ	380	15	250	133	930	585	1450	215
ШК 8505-4474 АУЗ	380	15	250	133	930	585	1450	200

Производитель: АО "Электроинтер" (г. Серпухов)

3.20.29. Трансформаторы сухие ЗАО "Электрофизика"

Трансформаторы сухие выпускают мощностью от 100 до 6300 кВ · А и напряжением до 24 кВ по лицензии фирмы "MORA Transformer AB".

Трансформаторы рассчитаны на длительный режим работы в жестких климатических условиях и отличаются высокой надежностью, пожаробезопасностью, экологичностью, экономичностью и удобством в эксплуатации.

В конструкции трансформаторов использованы новые изоляционные материалы, открытые обмотки из меди, пропитанные под вакуумом полиэстерными смолами и полимеризованные при высокой температуре, а также ряд оригинальных конструкторских решений и передовых технологий. Этим достигается соответствие высоким эксплуатационным требованиям.

Таблица 3.20.25. Сравнительные характеристики трансформаторов ЗАО "Электрофизика" с трансформаторами с литой изоляцией из смеси эпоксидной смолы и кварцевой муки

Наименование характеристики трансформатора	Трансформатор с литой изоляцией	Трансформатор ЗАО "Электрофизика"
Возможность возникновения частичного разряда	Уровень возникновения частичного разряда $1,2 \times U_{ном}$	Нет
Электрическая прочность — отношение грозового испытательного импульса к номинальному напряжению	30 кВ/145 кВ	10 кВ/75 кВ 24 кВ/180 кВ
Класс изоляции	F (155 °С)	F (155 °С) H (180 °С)
Перегрузочная способность для класса изоляции F (155 °С)	Увеличение нагрузки на 40 % требует установки дополнительной вентиляции	Увеличение нагрузки до 120 % не требует дополнительной вентиляции Увеличение нагрузки на 40 % — трансформатор работает без дополнительной вентиляции более 1 часа
Условия эксплуатации	От -25 °С до +40 °С	-50 °С до +50 °С
Материал обмоток высокого и низкого напряжения	Алюминий	Медь

Наименование характеристики трансформатора	Трансформатор с литой изоляцией	Трансформатор ЗАО "Электрофизика"
Подключение обмоток высокого и низкого напряжения	Непосредственно на выводные концы катушек	Через опорные изоляторы, выбранные с учетом механических нагрузок, возникающих при КЗ
Пожароопасность:		
а) способность самовозгорания (сравнительная)	5—10	1
б) содержание токсичных добавок в изоляции	Да	Нет
в) генерация дыма в случае пожара	Немного	Нет
Экологическая рециркуляция материала проводника катушек	Нет	Да
Производитель: ЗАО "Электрофизика".		

3.20.30. Трансформаторы серий ТМГ, ТМГА

Таблица 3.20.26. Технические характеристики трансформаторов серии ТМГ

Тип	Потери холостого хода, Вт	Ток холостого хода, %	Потери короткого замыкания, Вт	Напряжение короткого замыкания, %
ТМГ-100/10-У1	280	2,2	1970	4,5
ТМГ-160/10-У1	380	2,0	2600	
ТМГ-250/10-У1	450	1,8	3700	
ТМГ-400/10-У1	650	1,6	5200	
ТМГ-630/10-У1	950	1,4	7500	5,5
ТМГ-1000/10-У1	1300	1,2	11000	6,0

Продолжение табл. 3.20.26

Тип	Длина × ширина × высота, мм			Масса, кг
ТМГ-100/10-У1	900	750	1080	575
ТМГ-160/10-У1	1000	780	1170	780
ТМГ-250/10-У1	1480	890	1230	1035
ТМГ-400/10-У1	1540	890	1370	1530
ТМГ-630/10-У1	1720	1000	1560	2100
ТМГ-1000/10-У1	1720	1080	1800	3030

Таблица 3.20.27. Технические характеристики трансформаторов серии ТМГА

Тип	Потери холостого хода, Вт	Ток холостого хода, %	Потери короткого замыкания, Вт	Напряжение короткого замыкания, %
ТМГА-25/10-У1	130	6,0	600	4,5
ТМГА-40/10-У1	150	5,0	800	
ТМГА-63/10-У1	200	4,0	1280	
ТМГА-100/10-У1	280	3,5	1970	
ТМГА-160/10-У1	350	3,0	2600	
ТМГА-250/10-У1	560	2,5	3700	
ТМГА-400/10-У1	650	2,0	5200	
ТМГА-630/10-У1	1000	1,5	7600	5,5
ТМГА-1000/10-У1	1350	1,2	11200	6,0
Тип	Длина × ширина × высота, мм			Масса, кг
ТМГА-25/10-У1	776	650	860	290
ТМГА-40/10-У1		752	900	350
ТМГА-63/10-У1			970	400

Тип	Длина × ширина × высота, мм			Масса, кг
ТМГА-100/10-У1	1038	798	1055	595
ТМГА-160/10-У1			1125	688
ТМГА-250/10-У1	1362	838	1218	1010
ТМГА-400/10-У1			1478	1330
ТМГА-630/10-У1	1412	922	1528	1855
ТМГА-1000/10-У1	1712	1072	1807	2690
Производитель: ОАО ХК "Электростанция".				

3.20.31. Стабилизаторы напряжения трехфазные типа СН 53

Трехфазные стабилизаторы напряжения переменного тока типа СН 53 предназначены для обеспечения качественного электропитания промышленных потребителей при условии кратковременного и длительного отклонения напряжения электросети от номинального.

Таблица 3.20.28. Технические характеристики трехфазных стабилизаторов типа СН 53

Тип	Мощность, кВт	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 53-0,4-4-20-У3	4	20	400	290×500×850	55
СН 53-0,4-5-15-У3	5	15	400	290×500×850	55
СН 53-0,4-7,5-20-У3	7,5	20	400	290×500×850	65
СН 53-0,4-10-15-У3	10	15	400	290×500×850	65
СН 53-0,4-12-20-У3	12	20	400	360×520×1000	100
СН 53-0,4-15-15-У3	15	15	400	360×520×1000	100
СН 53-0,4-15-20-У3	15	20	400	360×520×1000	120
СН 53-0,4-20-15-У3	20	15	400	360×520×1000	120
СН 53-0,4-24-20-У3	24	20	400	405×670×1150	160
СН 53-0,4-30-15-У3	30	15	400	405×670×1150	160
СН 53-0,4-36-20-У3	36	20	400	405×670×1150	180

Тип	Мощность, кВт	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 53-0,4-50-15-У3	50	15	400	405×670×1150	180
СН 53-0,4-60-20-У3	60	20	400	605×800×1600	350
СН 53-0,4-75-15-У3	75	15	400	605×800×1600	350
СН 53-0,4-80-20-У3	80	20	400	605×800×1600	400
СН 53-0,4-105-15-У3	105	15	400	605×800×1600	400

Таблица 2.20.29. Технические характеристики трехфазных стабилизаторов типа СН 53

Тип	Мощность, кВт	Мощность трансформатора, кВА	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 53-0,4-160-15-У3	160	188	15	(380) 400 (415)	88×88×1900	600
СН 53-0,4-160-20-У3	160	200	20	(380) 400 (415)	1200×800×1900	800
СН 53-0,4-200-15-У3	200	236	15	(380) 400 (415)	1200×800×1900	800
СН 53-0,4-200-20-У3	200	250	20	(380) 400 (415)	1200×800×1900	900
СН 53-0,4-250-15-У3	250	295	15	(380) 400 (415)	1200×800×1900	900
СН 53-0,4-250-20-У3	250	315	20	(380) 400 (415)	1400×800×1900	1200
СН 53-0,4-315-15-У3	315	372	15	(380) 400 (415)	1400×800×1900	1200
СН 53-0,4-315-20-У3	315	400	20	(380) 400 (415)	2400×800×1900	1600
СН 53-0,4-400-15-У3	400	472	15	(380) 400 (415)	2400×800×1900	1600
СН 53-0,4-400-20-У3	400	500	20	(380) 400 (415)	2400×800×1900	2000
СН 53-0,4-500-15-У3	500	590	15	(380) 400 (415)	2400×800×2100	2000
СН 53-0,4-500-20-У3	500	630	20	(380) 400 (415)	2400×800×2100	2400
СН 53-0,4-630-15-У3	630	743	15	(380) 400 (415)	2400×800×2100	2400
СН 53-0,4-630-20-У3	630	800	20	(380) 400 (415)	3000×1200×2100	2600
СН 53-0,4-800-15-У3	800	945	15	(380) 400 (415)	3000×1200×2100	2600
СН 53-0,4-800-20-У3	800	1000	20	(380) 400 (415)	3000×1200×2100	2800
СН 53-0,4-1000-15-У3	1000	1180	15	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	2800
СН 53-0,4-1000-20-У3	1000	1250	20	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	3000
СН 53-0,4-1250-15-У3	1250	1475	15	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	3000

Таблица 3.20.30. Технические характеристики трехфазных стабилизаторов типа СН 53

Тип	Мощность, кВт	Мощность трансформатора, кВА	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 53-0,4-1250-20-У3	1250	1600	20	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	4200
СН 53-0,4-1600-15-У3	1600	1888	15	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	4500
СН 53-0,4-1600-20-У3	1600	2000	20	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	5200
СН 53-0,4-2000-15-У3	2000	2360	15	(380) 400 (415)	3000×1200×2300	5200
СН 53-0,4-2000-20-У3	2000	2500	20	(380) 400 (415)	4000×1800×2300	6000
СН 53-0,4-2500-15-У3	2500	2950	15	(380) 400 (415)	4000×1800×2300	6000
СН 53-0,4-2500-20-У3	2500	3150	20	(380) 400 (415)	4000×1800×2300	6500
СН 53-0,4-3150-15-У3	3150	3720	15	(380) 400 (415)	4000×1800×2300	6500
СН 53-0,4-3150-20-У3	3150	4000	20	(380) 400 (415)	5000×2000×2500	7100
СН 53-0,4-4000-15-У3	4000	4720	15	(380) 400 (415)	5000×2000×2500	7100
СН 53-0,4-4000-20-У3	4000	5000	20	(380) 400 (415)	5000×2000×2500	8200

30.20.32. Стабилизаторы напряжения однофазные типа СН 51

Однофазные стабилизаторы напряжения переменного тока типа СН 51 предназначены для обеспечения качественного электропитания бытовых и промышленных потребителей при условии кратковременного и длительного отклонения напряжения электросети от номинального.

Таблица 3.20.31. Технические характеристики однофазных стабилизаторов типа СН 51

Тип	Мощность, кВт	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 51-0,22-1-25-У3	1	25	220	210 × 385 × 195	13
СН 51-0,22-2-20-У3	2	20	220	210 × 385 × 195	17
СН 51-0,22-2,5-15-У3	2,5	15	220	210 × 385 × 195	17
СН 51-0,22-4-20-У3	4	20	220	275 × 425 × 260	23

Тип	Мощность, кВт	Предельное отклонение входного напряжения, %	Номинальное выходное напряжение, В	Габариты, мм	Масса, кг
СН 51-0,22-5-15-У3	5	15	220	275 × 425 × 260	23
СН 51-0,22-5,5-20-У3	5,5	20	220	275 × 425 × 260	30
СН 51-0,22-7-15-У3	7	15	220	275 × 425 × 260	30
СН 51-0,22-7,5-20-У3	7,5	20	220	300 × 565 × 280	36
СН 51-0,22-10-15-У3	10	15	220	300 × 565 × 280	36
СН 51-0,22-10-20-У3	10	20	220	300 × 565 × 280	45
СН 51-0,22-15-15-У3	15	15	220	300 × 565 × 280	45

Все стабилизаторы типа СН 51 и СН 53 обладают предельно широким диапазоном входного напряжения и высокой точностью стабилизации выходного напряжения — 1 %, цифровой индикацией параметров сети, возможностью дистанционного управления, изготовлены для встраивания в системы электроснабжения жилых зданий, промышленных и бытовых учреждений, предприятий торговли, банковских и медицинских учреждений.

Производитель: АО "Электроинтер" (г. Серпухов)

3.20.33. Измерительные трансформаторы тока и напряжения

Таблица 3.20.32. Трансформаторы тока с классом точности 0,2÷0,5 и ниже

Тип	Класс напряжения, кВ	Нормальный первичный ток, А
ТОЛ 10	10	От 300 до 1500
ТОЛ 10-1	10	От 5 до 1500
ТПЛ 10 М	10	От 5 до 400
ТОЛ-35-III-II	35	От 15 до 2000
ТОЛ-35-III-III	35	От 500 до 3000
ТПОЛ 10	10	От 20 до 2000
ТЛШ 10	10	От 1000 до 5000
ТЛШ-10-1	10	От 1000 до 3000
ТШЛ 10	10	От 2000 до 5000
ТОЛК	6 или 10	От 50 до 600
ТШЛ 0,66	0,66	От 2000 до 5000
ТНШ 0,66	0,66	15000, 25000

Продолжение табл. 3.20.32

Тип	Класс напряжения, кВ	Нормальный первичный ток, А
ТНШЛ 0,66	0,66	От 800 до 10000
ТПЛ	20 или 35	От 300 до 1500
ТШЛП 10	10	1000, 2000
ТШЛ 20	20	От 6000 до 12000
ТОП 0,66	0,66	От 1 до 200
ТШП 0,66	,66	От 300 до 2000
Производитель: ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока."		

Таблица 3.20.33. Защитные трансформаторы тока нулевой последовательности

Тип	Класс напряжения, кВ	Ток чувствительности
ТЗЛМ	0,66	8,5
ТЗРЛ	0,66	25
ТЗЛ 1	0,66	7
ТЗЛЭ-125УХЛ	0,66	2,8
ТЗЗ-2	0,66	3
ТЗЗ-4	0,66	3
Производитель: ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока".		

Таблица 3.20.34. Трансформаторы тока специального конструктивного исполнения

Тип	Класс напряжения, кВ	Номинальный ток обмоток, А	
		Первичной	Вторичной
ТЛ 10	10	От 50 до 3000	2,5 или 5
ТПЛК	10	От 10 до 1500	5
ТЛК 35	35	От 200 до 1500	5
ТВ 10-I	10	6000	5
ТВ 10-II	10	5000, 6000	5
ТВ 10-III	10	6000	5
ТВ 10-IV	10	8000	5
ТВ 35-I	35	От 75 до 1500	5
ТВ 35-II	35	От 50 до 600	5
ТВ 35-III	35	От 75 до 1500	5
ТВ 35-IV	35	От 600 до 3000	1 или 5

Продолжение табл. 3.20.34

Тип	Класс напряжения, кВ	Номинальный ток обмоток, А	
		Первичной	Вторичной
ТВ 35-V	35	От 100 до 2000	5
ТВ 110-I	110	От 75 до 1000	5
ТВ 110-II	110	От 75 до 2000	5
ТВ 110-III	110	От 100 до 3000	1 или 5
ТВ 110-IV	110	От 100 до 3000	1 или 5
ТВ 110-V	110	2000	5
ТВ 220-I	220	От 200 до 2000	5
ТВ 220-II	220	От 600 до 2000	1 или 5
ТВ 220-III	220	От 100 до 3000	5
ТВ 220-IV	220	От 1000 до 2000	5
ТВ 220-V	220	От 600 до 2000	5
ТВ 220-VI	220	2000	5

Производитель: ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока".

Таблица 3.20.35. Измерительные трансформаторы напряжения типов НОЛ, ЗНОЛ, НОЛП, ЗНОЛП, ЗНОЛЭ

Тип	Напряжение обмоток		
	Первичной, кВ	Вторичной, В	Дополнительной, В
НОЛ.08	От 3 до 11	100	—
НОЛ.11	6	100	—
НОЛП	От 6 до 11	100	—
НОЛ.12	От 0,38 до 10	100	—
ЗНОЛ.06	От $3/\sqrt{3}$ до $27/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	100, 100/3
ЗНОЛ-6(10)-III	От $6/\sqrt{3}$ до $10,5/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	100, 100/3
ЗНОЛП	От $6/\sqrt{3}$ до $11/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	100, 100/3
ЗНОЛЭ-35	$35/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	100/3
ЗНОЛЭ-35	27,5	100	127
ЗНОЛЭ-35	$27/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$	100

Производитель: ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока".

3. 20.34. Краткая техническая характеристика некоторых типов КРУ, КСО, шкафов и выкатных элементов

Таблица 3.20.36. Краткая техническая характеристика КРУ, КСО, выкатных элементов и шкафов

Наименование изделий	Назначение	Значение параметров			
		$I_{ном}$ главных цепей	$I_{откл.ном}$ выключателя	Ток эл. динамической стойкости	Габариты ширина × глубина × высота
		А	кА	кА	мм
Комплектные распределительные устройства (КРУ) 6 (10) кВ					
<p>КРУ комплектуются релейными шкафами с микропроцессорными (СПАС, БМРЗ) или электромеханическими устройствами РЗиА. Возможна установка масляных, вакуумных или элегазовых выключателей любых отечественных и зарубежных производителей.</p>					
<p>Двухстороннего обслуживания:</p> <p>серии К-104М</p>	<p>Для приема и распределения электроэнергии в РУ 6 (10) кВ на объектах электроснабжения</p>	<p>400 630 1000 1250 1600</p>	<p>16 20 31,5 40 50</p>	<p>10 50 80 128</p>	<p>750 × 1320 × 2230 (с элегазовым выключателем: 750 × 1435 × 2230)</p>
<p>серии К-105</p>	<p>Для обеспечения вводов и секционирования в РУ с К-104М</p>	<p>2000 3150</p>	<p>25 31,5 40 50</p>	<p>80 128</p>	<p>1125 × 1450 × 2340 (с элегазовым выключателем: 1000 × 1410 × 2340)</p>
<p>Одностороннего обслуживания:</p> <p>серии К-XXVI</p>	<p>Для приема и распределения электроэнергии в РУ 6 (10) кВ на объектах электроснабжения</p>	<p>630 1000 1600</p>	<p>20 31,5</p>	<p>50 80</p>	<p>900 × 1579 × 2380</p>

Наименование изделий	Назначение	Значение параметров			
		$I_{ном}$ главных цепей	$I_{откл.ном}$ выключателя	Ток эл. динамической стойкости	Габариты ширина × глубина × высота
		А	кА	кА	мм
серии К-XXVII	Для обеспечения вводов и секционирования в РУ с К-XXXVI	2000 3150	20 31,5	50 80	1350 × 1650 × 2817
Комплексное устройство наружной установки серии К-112	Для секционирования воздушных линий, автоматического ввода резерва, местного резервирования и плавки гололеда	400 630 800	4 6 12,5	10 16 32	Шкаф высоковольтной аппаратуры: 800 × 1090 × 1200 Шкаф управления: 310 × 620 × 1000
Камера сборная одностороннего обслуживания серии КСО-2001-МЭЩ	Для приема и распределения электроэнергии в РУ 6 (10) кВ на объектах электроснабжения	630 1000	12,5 20	32 52	750 × 1340 × 2650
Выкатные элементы	Для модернизации КРУ, находящихся в эксплуатации:				
ВЭТ-10 (6)	— К-Х; К-XXI; К-XXV	630			
с элегазовыми,	— К-ХII; К-XXVI	800			
вакуумными	— К-IIIУ; К-VIУ	1000	20	50	
или маломасляными	— К-104; К-105	1250	31,5	80	—
выключателями	— КРУ 2-10	1600	40	128	
	— других серий	2000			

Продолжение табл. 3.20.36

Наименование изделий	Назначение	Значение параметров			
		Уном главных цепей	Уоткл. ном выключателя	Ток эл. динамической стойкости	Габариты ширина × глубина × высота
		А	кА	кА	
КРУ 6—10 кВ для газотурбинных электростанций	К-104М-ГТЭС — для газотурбинных электростанций мощностью 2,5 и 4 МВт	630	20	50	—
	К-104М-БГТЭС — для блочных газотурбинных электростанций мощностью 9,5 МВт	630 1000	31,5	80	—
Пофазно-экранированные токо- и шиннопроводы					
КРУ специального назначения в габаритах шкафов К-104М:					
Шкафы типа ШЗН — для частичного заземления нейтрали в сетях 6—10 кВ					
Шкафы с R—С цепями — для защиты от перенапряжений в сетях напряжения 6—10 кВ					
Производитель: АО "Мосэлектрощит".					

СВЕДЕНИЯ О СОВРЕМЕННЫХ СЧЕТЧИКАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (по поставщикам)

ОАО Ставропольский радиозавод

1) СЭА11 — однофазные счетчики ЭЭ; используются также в автоматизированных системах контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ); СЭА11-1 — однотарифные; СЭА11-2 — двухтарифные; СЭА11М — однотарифные, малогабаритные; *имеют*: электромеханическое суммирующее устройство, импульсный выход, гальваническую развязку от сети, защиту от хищений ЭЭ, защиту — IP51; устойчивы к перерыву питания; сохраняют работоспособность при провалах напряжения до 127 В; межповерочный интервал — 8 лет; $U_{\text{ном}} = 220$ В; $t = -40...+60$ °С; класс точности: 2,0; $I_{\text{ном}}/I_{\text{max}} = 5/65$ А; срок службы — 30 лет.

2) СЭА3 — трехфазные, четырехпроводные счетчики ЭЭ; используются также в АСКУЭ; класс точности: 2,0; $U_{\text{ном}} = 3 \times 220/380$ В; $I_{\text{ном}}/I_{\text{max}} = 5/55$; 1/8 А; межповерочный интервал — 6 лет; остальные параметры см. п.1

3) СЭА32 — трехфазные, электронные, многотарифные счетчики; используются также в АСКУЭ; *имеют*: дополнительный интерфейс связи RS-485 для подключения внешних устройств, межповерочный интервал — 10 лет, защиту — IP51; виброустойчивы; $t = -10...+45$ °С; класс точности: 1,0; $U_{\text{ном}} = 3 \times 220/380$; 3×380 ; 3×100 В; $I_{\text{ном}}/I_{\text{max}} = 5/50$; 5/10 А; *обеспечивают*: сезонную смену тарифов, ежедневную и ежемесячную фиксацию электропотребления с хранением в течение месяца; фиксацию потребления ЭЭ на первое число месяца (хранение информации — четыре месяца), определение получасовой активной мощности в течение двух месяцев, фиксацию даты и времени возникновения максимума мощности и др.; сохраняют информацию при перерывах питания.

4) СЭ3000 — трехфазные, многотарифные счетчики ЭЭ; измеряют активную и реактивную ЭЭ и мощность в трех- и четырехпроводных цепях переменного тока; используются также в АСКУЭ; $U_{\text{ном}} = 57,7; 220 \text{ В}$; $I_{\text{ном}}/I_{\text{max}} = 1/1,5; 5/7,5 \text{ А}$; класс точности: 0,2S (0,5S); межповерочный интервал — 6 лет; срок службы — 24 года; средняя наработка на отказ — 50000 час; виброустойчивы; *обеспечивают учет и вывод на индикацию*: количества потребленной и отпущенной ЭЭ нарастающим итогом; то же за текущие сутки и месяцы; сохраняют информацию не менее 10 лет; а ход часов и ведение календаря — не менее 1 года при отсутствии внешнего питания и др.

5) «ПОТОК-1» (АСКУЭ) — аппаратно-программные комплексы для измерения активной и реактивной мощности и ЭЭ на небольших энергообъектах (ЭС, ПС, многоквартирные жилые дома); обслуживают от 16 до 128 каналов учета; $t = 5...50 \text{ }^\circ\text{C}$; имеют защиту от несанкционированного доступа; средняя наработка до отказа — 20000 час; количество подключаемых УСД: 1—8; длина линии связи счетчиков с УСД не более 3 км; сохраняют информацию при перерыве питания до 10000 ч; емкость ППЗУ и ПЗУ по 128 Кбайт; *обеспечивают*: сбор, обработку, хранение, отображение и передачу информации о потребляемой ЭЭ и мощности на терминалы станций АСКУЭ; учет ЭЭ по дифференцированным тарифам и др. (УСД — устройство сбора данных).

6) «ПОТОК-2» (АСКУЭ) — измерительно-вычислительные комплексы для установки на больших энергообъектах, крупных промышленных предприятиях и организациях, потребляющих и поставляющих ЭЭ в городские микрорайоны, города, населенные пункты; для измерения активной и реактивной мощности и ЭЭ; средняя наработка на отказ — 30000 час; обслуживают от 16 до 256 каналов учета, *обеспечивают*: сбор, обработку, хранение, отображение и передачу информации о потребляемой ЭЭ и мощности на терминалы станций АСКУЭ; учет ЭЭ по дифференцированным тарифам; передачу данных на верхний уровень АСКУЭ и др.

ОАО «МЭТЗ» (г. Мытищи)

В табл. III приведены технические параметры электронных счетчиков ЭЭ типов СОЭ, СЭТ, ЦЭ. Ниже даны дополнения к этой таблице.

Таблица П1

Технические параметры электронных счетчиков ЭЭ
типов СОЭ, СЭТ, ЦЭ6807**

Тип	Вид энергии (акт. — А; реакт. — R); класс точности	$I_{\text{ном}} - I_{\text{max}}$, А	$U_{\text{ном}}$, В	Кол-во тарифов	Диапазон рабочих температур, °С	Кол-во направлений учета
ЦЭ6807Б-1	А-2,0	5—50	220	1	—45; +60	1
ЦЭ6807Б-1м	А-2,0	5—50	220	1	—45; +60	1
ЦЭ6807Б-2	А-2,0	5—50	220	2*	—45; +60	1
ЦЭ6807Ш1-2	А-2,0	5—50	220	1	—45; +60	1
ЦЭ6807Ш1-2А	А-2,0	5—50	220	1	—45; +60	1
СОЭТ-1	А-2,0	5—50	220	4 внутр.	—20; +50	1
СЭТ4-1	А-2,0	5—60	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-1м	А-2,0	5—60	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-1/1	А-2,0	5—7,5	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-1/1м	А-2,0	5—7,5	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-1/2	А-2,0	10—100	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-1/2м	А-2,0	10—100	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4-2	А-2,0	5—60	380/220	2*	—40; +60	1
СЭТ4-2/1	А-2,0	5—7,5	380/220	2*	—40; +60	1
СЭТ4-2/2	А-2,0	10—100	380/220	2*	—40; +60	1
СЭТА-1	А-0,5	1—1,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТА-1/1	А-0,5	5—7,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТА-1/2	А-1,0	1—1,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТА-1/3	А-1,0	5—7,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТА-2	А-0,5	5—7,5	100/57,7	2*	—40; +50	1
СЭТА-2/1	А-1,0	5—7,5	100/57,7	2*	—40; +50	1

Тип	Вид энергии (акт. — А; реакт. — R); класс точности	$I_{\text{ном}} - I_{\text{max}}, \text{A}$	$U_{\text{ном}}, \text{В}$	Кол-во тарифов	Диапазон рабочих температур, °С	Кол-во направлений учета
СЭТАР-1/1	A-1,0 R-2,0	5—7,5	100/57,7	1	—40; +60	1
СЭТР-1	R-1,0	1—1,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТР-1/1	R-1,0	5—7,5	100/57,7	1	—40; +50	1
СЭТ4Р-1	R-2,0	5—60	380/220	1	—40; +60	1
СЭТ4Р-1/1	R-2,0	5—7,5	380/220	1	—40; +60	1
СЭТРП-1	R-1,0	1—1,5	100/57,7	1	—40; +50	2
СЭТРП-1/1	R-1,0	5—7,5	100/57,7	1	—40; +50	2
СЭТАП 01	A-1,0	1—1,5	100/57,7	1	—40; +50	2
СЭТАП 02	A-1,0	5—7,5	100/57,7	1	—40; +50	2
СЭТАМ005	A-1,0	5—7,5	100/57,7	3 внутр.	—40; +45	1
СЭТАМ005-01	A-1,0	5—7,5	380/220	3 внутр.	—40; +45	1
СЭТАМ005-02	A-2,0	5—50	380/220	3 внутр.	—40; +45	1
СЭТАМ005-03	A-2,0	10—100	380/220	3 внутр.	—40; +45	1
УПТ-12/100 (обслуживает до 256 счетчиков)						
* Счетчики ЭЭ не имеют внутреннего тарификатора; для переключения тарифов необходимо УПТ-12/100.						
** Гарантийный срок эксплуатации всех счетчиков ЭЭ — 3 года. Межповерочный интервал: для однофазных счетчиков — 16 лет; для трехфазных — 6 лет.						

1) **СОЭТ-1** — однофазные, четырехтарифные счетчики акт. ЭЭ; класс точности: 2,0 (А-2,0); применяются в двухпроводных сетях переменного тока; сохраняют информацию при отключении питания до 10 лет; $t = -20...+50$ °С; срок службы не менее 24 лет.

2) **ЦЭ 6807Б** — однофазные бытовые счетчики ЭЭ; имеют импульсный выход для основного и испытательного режимов; двухтарифные счетчики ЭЭ устанавливаются в многоквартирных жилых домах, оборудованных АСКУЭ.

3) **ЦЭ6807Б-1М, ЦЭ6807Ш1-2** — имеют повышенную устойчивость к вибрациям и магнитным воздействиям, а также повышенную степень защиты от хищений ЭЭ, высокую надежность и долговечность.

4) **СЭТАМ** — трехфазные счетчики активной ЭЭ в трех- и четырехпроводных сетях переменного тока; применяются в системах авт. учета ЭЭ небольших предприятий, коттеджах, а также в качестве multifunctional датчиков для больших систем; имеют ЖКИ; остальные параметры см. п. 3.

5) **СЭТА** — трехфазные, трансформаторные, универсальные счетчики ЭЭ; выполнены на интегральных схемах; остальные данные см. п. 3.

6) **СЭТ4-1** — трехфазные счетчики ЭЭ, применяются для промышленных и бытовых потребителей; остальные данные см. п. 3.

Государственный Рязанский приборный завод

В табл. П2 приведены технические параметры счетчиков ЭЭ типа СЭТ. Ниже даны дополнения к этой таблице.

1) **СЭТ3** — трехфазные счетчики ЭЭ для учета активной и реактивной ЭЭ в трехфазных трех- и четырехпроводных сетях; используются в качестве телеметрических датчиков мощности в информационно-измерительных системах автоматического учета электропотребления.

2) *Счетчики обеспечивают:* отдельный учет ЭЭ по одному или двум временным тарифам; отдельный учет расхода активной энергии; отдельный учет индуктивной и емкостной реактивной энергии; одновременный учет активной и реактивной энергии.

Таблица П2

Технические параметры счетчиков ЭЭ типа СЭТ

Тип	$U_{\text{ном}}$, В	$I_{\text{ном}} - I_{\text{мах}}$, А	Класс точности, %	Передаточное число А основного передающего устройства, имп./кВт·ч (имп./квар·ч)	Передаточное число В поверочного выхода (имп./квар·ч)	Единица младшего разряда кВт·ч (квар·ч)	Единица старшего разряда кВт·ч (квар·ч)
ТРЕХФАЗНЫЕ							
Активной энергии							
СЭТ3а-01-00 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10^3
СЭТ3а-01-01 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТ3а-01-02 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТ3а-02-03 (Г)	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10^4
СЭТ3а-02-04 (Г)	380/220	5—50	1,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТ3а-02-05 (Г)	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТ3а-02-05М	380/220	5—65	2,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТ3а-02-06 (Г)	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10^5
Реактивной энергии							
СЭТ3р-01-07 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10^3
СЭТ3р-01-08 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТ3р-01-09 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТ3р-02-10 (Г)	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10^4
СЭТ3р-02-11 (Г)	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТ3р-02-12 (Г)	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10^5
Двухтарифные активной энергии							
СЭТ3а-01Т-13 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10^3

Тип	$U_{\text{ном}}, \text{В}$	$I_{\text{ном}} - I_{\text{max}}, \text{А}$	Класс точности, %	Передающее число <i>A</i> основного передающего устройства, имп./кВт·ч (имп./квар·ч)	Передающее число <i>B</i> поверочного выхода (имп./квар·ч)	Единица младшего разряда кВт·ч (квар·ч)	Единица старшего разряда кВт·ч (квар·ч)
СЭТ3а-01Т-14 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3а-01Т-15 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3а-02Т-16 (Г)	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10 ⁴
СЭТ3а-02Т-17 (Г)	380/220	5—50	1,0	100	51200	0,1	10 ⁵
СЭТ3а-02Т-18 (Г)	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10 ⁵
СЭТ3а-02Т-19 (Г)	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10 ⁵
Двухтарифные реактивной энергии							
СЭТ3р-01Т-20 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10 ³
СЭТ3р-01Т-21 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3р-01Т-22 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3р-02Т-23 (Г)	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10 ⁴
СЭТ3р-02Т-24 (Г)	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10 ⁵
СЭТ3р-02Т-25 (Г)	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10 ⁵
Перетоковые							
СЭТ3а-01П-26 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10 ³
СЭТ3а-01П-27 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3а-01П-28 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3р-01П-29 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10 ³
СЭТ3р-01П-30 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10 ⁴
СЭТ3р-01П-31 (Г)	100/100/ $\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10 ⁴

Тип	$U_{\text{ном}}, \text{В}$	$I_{\text{ном}} - I_{\text{max}}, \text{А}$	Класс точности, %	Передающее число <i>A</i> основного передающего устройства, имп./кВт·ч (имп./квар·ч)	Передающее число <i>B</i> поверочного выхода (имп./квар·ч)	Единица младшего разряда кВт·ч (квар·ч)	Единица старшего разряда кВт·ч (квар·ч)
СЭТЗр-02П-32 (Г)	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10^4
СЭТЗр-02П-33 (Г)	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТЗр-02П-34 (Г)	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10^5
Активно-реактивные							
СЭТЗр-01-07А	$100/100/\sqrt{3}$	1—1,5	0,5	10000	5120000	0,001	10^3
СЭТЗр-01-08А	$100/100/\sqrt{3}$	5—7,5	0,5	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТЗр-01-09А	$100/100/\sqrt{3}$	5—7,5	1,0	2000	1024000	0,01	10^4
СЭТЗр-02-10А	380/220	1—6	1,0	1000	512000	0,01	10^4
СЭТЗр-02-11А	380/220	5—50	2,0	100	51200	0,1	10^5
СЭТЗр-02-12А	380/220	10—50	1,0	100	51200	0,1	10^5
ОДНОФАЗНЫЕ							
СЭТ1-1	220	5—50	2,0	3200	—	0,1	10^5
СЭТ1-2	220	5—50	2,0	3200	—	0,1	10^5
СЭТ1-4А; СЭТ1-4А.2	220	5—50	4 тарифа, 6 временных зон, летнее и зимнее время; индикация: месяц, день, час., мин.; внутренняя коррекция хода часов, вывод на ПЭВМ				
Адаптер и программное обеспечение к счетчику СЭТ1-4А (СЭТ1-4А.2)							
Примечание: Тип счетчика: а — для учета активной энергии, р — для учета реактивной энергии, Т — двухтарифные, П — для учета прихода-расхода энергии, А — для одновременного учета активной и реактивной энергии, М — модернизированный, Г — исполнение с дополнительным, гальванически развязанным выходом.							

3) Рабочая $t = -35...+55$ °С; межповерочный интервал — 6 лет; средняя наработка на отказ — 54000 час; средний срок службы — 30 лет.

4) СЭТ1 — однофазные счетчики ЭЭ для учета активной ЭЭ в однофазных двухпроводных сетях переменного тока; выпускают одно- и многотарифные счетчики ЭЭ; используются также в АСКУЭ; обеспечивают: отдельный учет ЭЭ по тарифам, временным зонам суток и интервалам; автоматический переход на «летнее» и «зимнее» время; вывод информации на ПЭВМ; имеют защиту от несанкционированного доступа и индикацию предупреждения о необходимости платы.

ФГУП НПП «Контакт» (г. Саратов)

Все счетчики — электронные; применяются для коммерческого учета активной ЭЭ в одно- и трехфазных сетях; работают автономно и в составе АСКУЭ.

В табл. ПЗ приведены технические параметры счетчиков ЭЭ, а ниже даны дополнения к этой таблице.

Таблица ПЗ

Технические параметры счетчиков ЭЭ типов СОЭ и СТЭК

Параметры	Типы счетчиков			
	СОЭ-1ПТ	СОЭ-2Т	СОЭ-4Т	СТЭК-1
Число тарифов	1	2	до 4	до 8
Класс точности	2	1 или 2	1	1(2)*
Номинальный ток, А	5 или 20	5 или 20	5	5
Максимальный ток, А	60	60	50	7,5(50)*
Номинальное напряжение, В	220	220	220	3 × 220/380
Цена младшего разряда счетного механизма, кВт/ч	1	0,001	0,001	0,1
Цена старшего разряда, кВт/ч	100000	10000	10000	10000
Полная потребляемая мощность в цепи напряжения, не более ВА	10	10	10	2**

Параметры	Типы счетчиков			
	СОЭ-1ПТ	СОЭ-2Т	СОЭ-4Т	СТЭК-1
Активная потребляемая мощность в цепи напряжения, не более, Вт	2	2	1	0,3**
Полная потребляемая мощность в цепи тока, не более, ВА	2,5	2,5	2,5	0,5**
Диапазон рабочих температур, °С	-20...+55	-20...+55	-20...+55	-20...+55
Межповерочный интервал, лет	16	8 или 16	8	8(16)*

* — в скобках указаны характеристики трехфазного счетчика прямого включения.
 ** — параметры указаны для каждой цепи тока или напряжения.

1) **СОЭ-1ПТ** — однофазные счетчики ЭЭ; имеют механическое отсчетное устройство; СОЭ-2Т, СОЭ-4Т — имеют ЖКИ, телеметрический выход.

2) **СТЭК-1** — трехфазные счетчики.

3) Все счетчики ЭЭ — виброустойчивы, высоконадежны, долговечны, срок их службы не менее 32 лет.

ЗАО «Нижегородская энергетическая сервисная компания»

НЭС — трехфазные счетчики полной ЭЭ; класс точности: 0,5S/1; имеют тарифное расписание на каждый месяц и праздничные дни; измеряют активно-реактивную ЭЭ и мощность, текущие значения активной и реактивной средней мощности; активную, реактивную и полную мгновенную мощность по фазам и суммарную; фазные напряжения, токи, частоту сети и $\cos\phi$; управляют фидерами при превышении установленного лимита мощности.

ОАО «Чебоксарский электроаппаратный завод»

ЦЭ-2706 — многотарифные, электронные, однофазные счетчики ЭЭ; $U_{\text{ном}} = 220 \text{ В}$; $I_{\text{ном}}/I_{\text{max}} = 5/50 \text{ А}$; класс точности: 1,0;

2,0; межповерочный интервал — 10 лет; срок службы — 30 лет; измеряют активную мощность; имеют энергонезависимую память; ЖКИ; $t = -20...+50$ °C; влаго-, пылезащита.

ОАО «ЛЭМЗ» (г. Санкт-Петербург),

1) «СОЛО» — электронные, однофазные, однотарифные счетчики ЭЭ; класс точности: 1,0; 2,0; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/60; 10/80; 10/100$ А; $t = -40...+55$ °C; $U_{\text{НОМ}} = 220$ В; имеют электромеханический счетный механизм; межповерочный интервал — 10 лет; срок службы — 30 лет.

2) «ТРИО» — электронные, трехфазные, однотарифные счетчики для учета активной, реактивной и активно-реактивной ЭЭ; класс точности: 1,0; 2,0; используются также в АСКУЭ; обладают варисторной защитой от коммутационных перенапряжений и грозовых разрядов; $U_{\text{НОМ}} = 220/380; 380; 57,7/100; 100$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 1/2; 5/10; 5/50; 10/100$ А; срок службы — 30 лет.

3) «МЕРКУРИЙ-200» — электронные, однофазные, многотарифные счетчики ЭЭ; класс точности: 2,0; $U_{\text{НОМ}} = 220$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/50$ А.

4) «МЕРКУРИЙ-201» — то же, что и «Меркурий-200», но класс точности: 1,0; 2,0; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/50; 10/80$ А.

5) ЦЭ2726 — то же, что и «Меркурий-200», но класс точности: 1,0.

6) ЦЭ-2727 — электронные, трехфазные, многотарифные счетчики ЭЭ; класс точности: 1,0; $U_{\text{НОМ}} = 3 \times 57,7; 3 \times 100; 3 \times 380; 3 \times 220/380$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 1/2; 5/10; 5/50; 10/100$ А.

7) «МЕРКУРИЙ-230» — электронные, трехфазные, многотарифные счетчики ЭЭ; измеряют активную и реактивную ЭЭ; класс точности: 0,5; 1,0; $U_{\text{НОМ}} = 3 \times 57,7/100; 3 \times 220/380$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/7,5; 5/50; 10/100$ А.

8) «СКВТ-Д621» — счетчики киловатт-часов постоянного тока; класс точности: 2,5; $U_{\text{НОМ}} = 1500; 3000$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 300; 750; 500$ А.

9) «ПОЛИТАРИФ» — автоматизированные системы контроля и учета энергоносителей; для технического учета энергоносителей (сбор информации по телеметрическим каналам).

10) «ПОЛИТАРИФ-А» — для коммерческого учета ЭЭ (сбор информации по силовым сетям 0,4 кВ).

11) «БАЛТИКА-ЕЭС» — для коммерческого учета ЭЭ (сбор информации по телефонным линиям, по радиоканалу, по сети GSM).

ОАО «Энергоучет» (г. Санкт-Петербург)

ЦЭ2736 — однофазные, электронные счетчики ЭЭ для измерения и учета активной ЭЭ в однофазных сетях переменного тока в быту и передачи телеметрической информации в АСКУЭ; класс точности: 1,0; 2,0; $U_{\text{НОМ}} = 220$ В; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/40$ А; $t = -30...50$ °С; межповерочный интервал — 16 лет.

ООО «Симбирское электротехническое общество» (г. Ульяновск)

1) СО-ИБМ — однофазные, электромеханические счетчики; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/20; 5/30; 10/40; 10/60$ А; $U_{\text{НОМ}} = 220$ В; класс точности: 2,0; межповерочный интервал — 16 лет; срок службы — 32 года; $t = -20...+50$ °С; (для однофазных и трехфазных счетчиков прямого включения); $t = 0...40$ °С (для трехфазных счетчиков трансформаторного включения).

2) САЧ-ИБ60; САЧУ-ИТ12 — трехфазные, электромеханические счетчики; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 10/60; 5/6,25$ А; $U_{\text{НОМ}} = 380/220$ В; межповерочный интервал — 8 лет; срок службы — 32 года; остальные данные: см. п.1.

ОАО «ЭЛАКС» (г. Зеленоград)

«ЭСЧТМ201» — однофазные счетчики для учета потребленной ЭЭ в прямом и обратном направлениях тока; $I_{\text{НОМ}}/I_{\text{МАХ}} = 5/50$ А; $t = -20...+55$ °С; класс точности: 2,0; межповерочный интервал — 16 лет; срок службы — 24 года; используются также в АСКУЭ.

Концерн «Энергомера» (г. Ставрополь)

1) Счетчики ЭЭ многофункциональные, четырехтарифные, микропроцессорные:

а) ЦЭ 6850 — измеряют активную и реактивную ЭЭ и мощность в двух направлениях в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока; коммерческий учет межсистемных перетоков, выработки, распределения и потребления ЭЭ в ЭС, на сетевых и промышленных предприятиях; регистрация суточных графиков получасовых мощностей (хранение до 45 суток); имеют

энергонезависимую память; измеряют мгновенные значения u , i , f , $\cos\varphi$.

б) ЦЭ 6822, ЦЭ6823М — измеряют активную ЭЭ по мощности в трехфазных сетях переменного тока; учет мощности в региональных, территориальных сетевых и промышленных предприятиях, в жилищно-коммунальной сфере; коммерческий учет межсистемных перетоков; имеют энергонезависимую память; регистрация суточных графиков получасовых мощностей (хранение до 124 суток). Остальные параметры приведены в табл. П4.

Таблица П4

Технические параметры счетчиков ЭЭ типа ЦЭ6850, ЦЭ6822, ЦЭ6823М

Параметры	Тип счетчиков		
	ЦЭ 6850	ЦЭ 6822	ЦЭ 6823М
Класс точности	0,5; 1,0	1,0; 2,0	0,5; 1,0; 2,0
$I_{\text{ном}}(I_{\text{max}})$, А	1 (1,5); 5 (7,5)	5 (50); 10 (100)	1 (1,5); 5 (7,5)
$U_{\text{ном}}$, В	3 × 57,7 (3 × 100) 3 × 220 (380)	3 × 220 (380)	3 × 57,7 (3 × 100) 3 × 220 (380)

2) Счетчики ЭЭ региональных и территориальных ЭС:

а) ЦЭ6808В — измеряют активную ЭЭ по одному тарифу в трех- и четырехпроводных цепях (сетях) переменного тока через измерительные трансформаторы; технический и коммерческий учет межсистемных перетоков ЭЭ; измерение мощности в ЭС любого уровня.

б) ЦЭ6805В — измеряют и учитывают ЭЭ в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока по одному тарифу через измерительные трансформаторы; технический и коммерческий учет выработки и использования ЭЭ; измерение потоков мощности в ЭС.

в) Ф68700В — измеряют и учитывают ЭЭ в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока по одному тарифу через измерительные трансформаторы; технический и коммерче-

ский учет передачи и потребления ЭЭ; измерение мощности на сетевых и промышленных предприятиях.

г) ЦЭ6803В — однотарифный или двухтарифный учет активной ЭЭ в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока, непосредственно или через измерительные трансформаторы; технический и коммерческий учет потребления ЭЭ в промышленном и бытовом секторах. Остальные параметры даны в табл. П5.

Таблица П5

Технические параметры счетчиков электроэнергии типов ЦЭ6808В, ЦЭ6805, Ф68700В, ЦЭ6803В

Параметры	Тип счетчика			
	ЦЭ6808В	ЦЭ6805	Ф68700В	ЦЭ6803В
Класс точности	0,2	0,5	1,0	2,0
$I_{\text{ном}}(I_{\text{max}}), \text{A}$	1 (1,2); 5 (6)	1 (1,5); 5 (7,5)	1 (1,5); 1 (10); 5 (7,5); 5 (100)	1 (7,5); 5 (50); 10 (100)
$U_{\text{ном}}, \text{В}$	3 × 57,5 (3 × 100)	3 × 57,5 (3 × 100)	3 × 127 (220) 3 × 220 (380) 3 × 57,5 (3 × 100)	3 × 57,5 (3 × 100) 3 × 220 (380)

3) Счетчики реактивной ЭЭ:

а) ЦЭ6811 — измерение и учет потоков реактивной ЭЭ непосредственно или через измерительные трансформаторы; коммерческий учет межсистемных потоков реактивной ЭЭ; измерение реактивной мощности в составе АСУЭ.

б) ЦЭ6812 — измерение и учет активной и реактивной ЭЭ в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока, непосредственно или через измерительные трансформаторы; технический и коммерческий учет генерации и потребления активно-реактивной ЭЭ. Измерение активно-реактивной мощности на сетевых и промышленных предприятиях.

В табл. П6 приведены технические параметры счетчиков ЭЭ типов ЦЭ6811 и ЦЭ6812.

Таблица П6

Технические параметры счетчиков реактивной энергии

Параметры	Тип счетчика	
	ЦЭ6811	ЦЭ6812
Класс точности (акт/реакт)	1,0	0,5/0,5; 1,0/1,0; 2,0/2,0
$I_{\text{ном}}/I_{\text{max}}$, А	1/1,5; 5/7, 5	1/1,5; 5/7, 5; 5/50; 5/100
$U_{\text{ном}}$, В	3 × 57,5 (3 × 100)	3 × 220 (380) 3 × 57,5 (3 × 100) 3 × 127 (3 × 220)

4) Счетчики ЭЭ бытового назначения:

а) **ЦЭ6827, ЦЭ6827М** — измерение активной ЭЭ в однофазных цепях переменного тока и организация расчетного учета ее по двум тарифам (ЦЭ6827) и четырем тарифам (ЦЭ6827М); учет ЭЭ в бытовой сфере; энергонезависимая память; возможность передачи данных на ЭВМ.

б) **ЦЭ6828** — измерение активной ЭЭ и организация расчетного учета по двум тарифам в трехфазных трех- и четырехпроводных цепях переменного тока, непосредственно или через измерительные трансформаторы; учет ЭЭ в промышленном и бытовом секторах при питании потребителей от трехфазной сети; энергонезависимая память; возможность передачи данных на ЭВМ.

в) **ЦЭ6807Б** — однотарифный или двухтарифный учет ЭЭ в однофазных цепях переменного тока; учет ЭЭ в жилых и общественных зданиях, коттеджах, дачах, гаражах, а также в промышленных зданиях при питании потребителей от однофазной сети.

В табл. П7 приведены технические данные счетчиков ЭЭ типов ЦЭ6827, ЦЭ6827М, ЦЭ6828, ЦЭ6807Б.

Таблица П7

Технические параметры счетчиков электроэнергии бытового назначения

Параметры	Тип счетчика		
	ЦЭ 6827(М)	ЦЭ 6828	ЦЭ 6807Б
Класс точности	2,0	2,0	1,0; 2,0
$I_{\text{ном}}(I_{\text{max}})$, А	5/60	1/75; 5/50; 10/100	5/50; 5/60
$U_{\text{ном}}$, В	220	3 × 220 (380)	220

5) Эталонные счетчики «Энергомера СЕ601» — для поверки и калибровки однофазных рабочих электронных и индукционных счетчиков ЭЭ в производственных условиях, а также для контроля режимов измерительной цепи; метрологические характеристики рабочих счетчиков контролируются без разрыва токовой цепи; позволяют выявить факты недоучета и хищений различными способами ЭЭ в однофазных и трехфазных цепях переменного тока.

ООО «Электронприбор» (г. Воронеж)

ПЦ6806 — цифровые измерительные преобразователи предназначены для измерения активной и реактивной ЭЭ (потребленной и возвращенной), тока, напряжения, активной и реактивной мощности по каждой фазе, частоты сети; для технического и коммерческого учета ЭЭ в составе АСКУЭ; выполняют функции: ТУ, ТС; ПЦ6806-17 дополнительно: распределяют ЭЭ по 12 тарифным зонам, передают усредненную мощность за заданный интервал времени, фиксируют максимальную мощность в каждой тарифной зоне, автоматически переходят на летнее и зимнее время, архивируют параметры и события с отметками реального времени.

ООО «Эльстер Метроника» (г. Москва)

ЕвроАльфа (ЕА) — многофункциональные счетчики ЭЭ классов точности 0,2S; 0,5S; 1,0; 2,0; для учета активной и реактивной ЭЭ в цепях переменного тока в одно- и многотарифных режимах, а также в составе АСКУЭ для передачи измеренных или вычисленных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению ЭЭ. В табл. П8 приведены основные параметры этих счетчиков электроэнергии.

Таблица П8

Основные технические характеристики счетчиков ЭЭ типа ЕА

Характеристика	Модификация счетчиков ЕвроАльфа				Примечание
	ЕА20	ЕА10	ЕА05	ЕА02	
Класс точности	2,0	1,0	0,5	0,2	

Продолжение табл. П8

Характеристика	Модификация счетчиков ЕвроАльфа				Примечание
	EA20	EA10	EA05	EA02	
Номинальный ток, А	5,0	1,0 + 5,0	1,0 + 5,0	1,0 + 5,0	—
Максимальный ток, % от $I_{ном}$	1600	600, 120*	1000, 200*	1000, 200*	*для $I_{ном} = 5 А$
Порог чувствительности, мА	25	2	1	1	—
Номинальные напряжения, В	3 × 230/400	3 × 57,7/100 3 × 230/400 3 × 100	3 × 57,7— 230/100— 400 3 × 100— 400	3 × 57,7— 230/100— 400 3 × 100— 400	По заказу
Потребляемая мощность, не более В · А	4,0	4,0	4,0	4,0	По цепи U
	0,1	0,1	0,1	0,1	По цепи I
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70	от -40 до +70	от -40 до +70	от -40 до +70	—
Количество тарифов	1—4	1—4	1—4	1—4	—
Время сохранения информации при отключении питания	5 лет при 25 °С 2 года при 60 °С				

Характеристика	Модификация счетчиков ЕвроАльфа				Примечание
	EA20	EA10	EA05	EA02	
Среднесуточная погрешность по времени:					—
основная	$\pm 0,5$ с/сут	$\pm 0,5$ с/сут	$\pm 0,5$ с/сут	$\pm 0,5$ с/сут	—
дополнительная	0,15	0,15	0,15	0,15	—
температурная	с/°с/сут	с/°с/сут	с/°с/сут	с/°с/сут	—
Количество выходов на телеметрию	1	1—8	1—8	1—8	—
Количество индицируемых разрядов	8	8	8	8	—
Внутренняя постоянная счетчика K_e , imp/kWh	5000	50000	50000	50000	См. ниже*
Средняя наработка на отказ, не менее, ч	50000	50000	50000	50000	—
Срок службы, лет	30	30	30	30	
Масса, кг	2,5	2,5	2,5	2,5	
Габаритные размеры, мм	300 × 170 × 80	300 × 170 × 80	300 × 170 × 80	300 × 170 × 80	
* Расчет пределов относительной погрешности по средней мощности производится по следующей формуле: $\delta m = \delta e + 100 \% (K_e \cdot T \cdot P) + 0,05 \% P$, где δe — предел погрешности по энергии; T — время усреднения (1/60 + 1 ч); P — средняя мощность на счетчике (кВт).					

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. **Правила устройств электроустановок.** Изд. 7-е, 2002.
2. **Кудрин Б. И.** Электроснабжение промышленных предприятий. М.: Энергоатомиздат, 1995.
3. **Киреева Э. А., Юнес Т., Айюби М.** Автоматизация и экономия электроэнергии в системах промышленного электроснабжения. — М.: Энергоатомиздат, 1998.
4. **Киреева Э. А.** Рациональное использование электроэнергии в системах промышленного электроснабжения. — М.: НТФ "Энергопрогресс", 2000.
5. **Шмурьев В. Я.** Цифровые реле защиты. — М.: НТФ "Энергопрогресс", 1999.
6. **Аппараты распредустройств низкого напряжения:** Справочник / Ч. I. Вып. 1 и 2. Автоматические выключатели до и свыше 630 А. М.: Патент, 1992.
7. **Выбор способа заземления нейтрали в сетях 6—10 кВ /** Евдокунин Г. А. и др. // Электричество, № 12, 1998.
8. **РД34.35.310—97.** Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем. — М.: СПО ОРГРЭС, 1997.
9. **Князевский Б. А., Липкин Б. Ю.** Электроснабжение промышленных предприятий. — М.: Высш. школа, 1979.
10. **Кудрин Б. А., Прокопчик В. В.** Электроснабжение промышленных установок. — Минск: Вышэйшая школа, 1988.
11. **Федоров А. А., Старкова Л. Е.** Учебное пособие для курсового и дипломного проектирования по электроснабжению промышленных предприятий. М.: Энергоатомиздат, 1987.
12. **Справочная книга по светотехнике /** Под ред. Ю. Б. Айзенберга. М.: Энергоатомиздат, 1996.
13. **Справочник по электроснабжению и электрооборудованию в 2-х томах. Т. I. Электроснабжение. /** Под ред. А. А. Федорова. М.: Энергоатомиздат, 1986.
14. **Киреева Э. А., Григорьев В. В.** Справочные материалы по электрооборудованию систем электроснабжения промышленных предприятий. — М.: Энергоатомиздат, 2002.
15. **Киреева Э. А., Григорьев В. В., Миронов В. А., Чохонелидзе А. Н.** Электроснабжение и электрооборудование цехов. — М.: Энергоиздат, 2003.

16. Киреева Э. А., Григорьев В. В., Минтюков А. П., Чохонелидзе А. Н. Электроснабжение и электрооборудование жилых и общественных зданий. — М.: Энергоиздат, 2003.
17. Ристхейн Э. М. Электроснабжение промышленных установок. — М.: Энергоатомиздат, 1991.
18. Федоров А. А., Каменева В. В. Основы электроснабжения промышленных предприятий. — М.: Энергоатомиздат, 1984.
19. Старкова Л. Е., Орлов В. В. Проектирование цехового электроснабжения: учеб. пособие. — 2-е изд. испр. и доп. — Вологда: ВоГТУ, 2001.
20. Конюхова Е. А. Электроснабжение объектов: Учеб. пособие для студ. учреждений сред. проф. образования. — М.: Издательство "Мастерство", 2001.
21. Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 630 до 2500 кВА напряжением 6—10 кВ: Каталог / Информэлектро. — М., 1985.
22. Комплектные трансформаторные подстанции типа КТП-400: Каталог / Информэлектро. — М., 1983.
23. Выключатели автоматические серии "Электрон": Каталог / Информэлектро. — М., 1988.
24. Выключатели автоматические типов ВА53—43, ВА55—43, ВА56—43: Каталог / Информэлектро. — М., 1988.
25. Выключатели автоматические типов ВА51—25 и ВА51Г—25: Каталог / Информэлектро — М, 1988.
26. Выключатели автоматические серии А3700: Каталог / Информэлектро, — М, 1981.
27. Выключатели автоматические серии АЕ20 и АЕ20М (модернизированные): Каталог / Информэлектро. — М, 1987.
28. Киреева Э. А. Повышение надежности, экономичности и безопасности систем цехового электроснабжения. — М.: НТФ "Энергопрогресс", 2002.
29. Киреева Э. А., Конюхова Е. В. Надежность электроснабжения промышленных предприятий. — М.: НТФ "Энергопрогресс", 2001.
30. Киреева Э. А., Соскин Э. А. Автоматизация управления промышленным энергоснабжением. М.: Энергоатомиздат, 1990.

31. **Контакторы и магнитные пускатели: Справочник** / М.: Информэлектро, 1994.
32. **Неклепаев Б. Н., Крючков И. П.** Электрическая часть электростанций и подстанций: Справочные материалы для курсового и дипломного проектирования. М.: Энергоатомиздат, 1989.
33. **ГОСТ 14254—96 (МЭК 529—89).** Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP). — М.: ИПК Издательство стандартов, 1997.
34. **Харечко В. Н., Харечко Ю. В.** Основы заземления электрических сетей и электроустановок зданий: Пособие. — М.: МИЭЭ, 2002.
35. **ГОСТ 13109—97.** Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения / Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации. — Минск: ИПК Издательство стандартов, 1999.
36. **Смирнов А. Д., Антипов К. М.** Справочная книга энергетика. — 5-е изд., перераб. и доп. — М.: Энергоатомиздат, 1987.

Справочное издание

Григорьев Вениамин Иванович
Киреева Эльвира Александровна
Миронов Вячеслав Александрович
Чохонелидзе Александр Николаевич
Григорьев Владимир Вениаминович

Справочная книга электрика

Редактор издательства *А. Б. Желдыбин*
Компьютерная верстка фирмы "Аким"

Набор выполнен в издательстве.

Подписано в печать с оригинал-макета 29.07.04.

Формат 60 × 90 1/16. Бумага офсетная № 1.

Печать офсетная. Усл. печ. л. 27,45. Уч.-изд. л. 46,62

Тираж 3000 экз. Заказ 213т

Издательство "Колос", 107996, Москва, ул. Садовая-Спасская, 18

Отпечатано в типографии НИИ "Геодезия"

г Красноармейск Московской обл.