

ТИПОВЫЕ НОРМЫ
И НОРМАТИВЫ ПОТРЕБНОСТИ
В РЕЗЕРВНОМ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИИ
ПОДСТАНЦИЙ 6-110кВ
СЕЛЬСКИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ



МОСКВА 1976

УДК 621.31(083.75)

Типовые нормы и нормативы разработаны Всесоюзным научно-исследовательским институтом электроэнергетики на основе методических материалов НИИПиН при Госплане СССР.

© СДО ОРГРЭС, 1976.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель министра
энергетики и электрификации СССР
Ю. НЕКРАШ

28 октября 1975 г.

1. Норматив потребности в резервном электрооборудовании – это наибольшее допустимое количество оборудования, которое необходимо иметь в предприятии электрических сетей или энергосистеме дополнительно к работающему для обеспечения надежного электроснабжения потребителей в случаях выхода оборудования из строя или отбраковки его во время ремонтов и испытаний.

2. Запас резервного оборудования на напряжение 35 кВ и выше централизуется в энергосистемах. Запасные части и резервное оборудование на напряжение ниже 35 кВ централизуются в районном энергетическом управлении или предприятии в зависимости от количества эксплуатируемого оборудования и местных условий.

3. Нормативы потребности в запасных частях и резервном оборудовании, централизуемых в энергосистемах, разрабатываются службами районных энергетических управлений и утверждаются руководителями этих управлений, устанавливающимися владельцем резервного оборудования, порядок его использования и распоряжающимися им лиц.

Нормативы потребности в запасных частях и резервном оборудовании, централизуемых в предприятии электрических сетей, разрабатываются службами предприятий и утверждаются руководителями предприятий.

4. Централизуемые в предприятии электрических сетей запасные части и резервное оборудование, как правило, используются внутри данного предприятия. Централизуемые в районном энергетическом управлении запасные части и резервное оборудование используются всеми предприятиями энергосистемы независимо от того, какое предприятие является его владельцем.

5. Пополнение запасных частей и резервного оборудования до нормативных значений осуществляется их владельцем.

6. Порядок взаимных расчетов между предприятиями по использованию, перевозке и содержанию запасных частей и резервного оборудования устанавливается районными энергетическими управлениями.

7. Предприятия - владельцы запасных частей и резервного оборудования обязаны соблюдать правила их хранения и производить испытания в соответствии с инструкциями заводов-изготовителей и ПТЭ.

8. Нормативы потребности в запасных частях и резервном оборудовании разрабатываются на основании данных приведенных в табл. I-6.

Типовые нормы рассчитаны исходя из средних для энергосистем показателей повреждаемости оборудования, расхода оборудования и запасных частей. В типовых нормах предусмотрен запас элементов, необходимых для укомплектования оборудования при его ремонте.

При расчете типовых норм руководствовались следующими основными положениями:

- пополнение запасных частей и резервного оборудования (кроме выключателей на напряжение 35 кВ) до норматива происходит в соответствии с действующими правилами и "Инструкцией по составлению заявок на запасные части для ремонта энергетического оборудования электростанций" (ХОБУ Минэнерго СССР, 1972);

- обеспеченность запасными частями и резервным оборудованием принята не менее 0,977, что предполагает обращение к другим источникам покрытия потребности в них лишь в исключительных случаях; в нормах предусмотрен возврат задолженности.

9. Если показатели повреждаемости оборудования или возможности пополнения запасов значительно отличаются от предусмотренных типовыми нормами, то районными энергетическими управлениями должны быть утверждены местные нормативы потребности в резервном оборудовании.

10. Местные нормативы потребности в резервном оборудовании разрабатываются службами энергосистем совместно с ИВЦ.

т а б л и ц а I

Типовые нормы на резервные
баковые выключатели 35 кВ и запасные части к ним

Наименование	Расчетное значение на 100 эксплуатируе- мых выключателей в год		Норма на запасные части и резервные выключатели (шт.) при количестве эксплуатируемых аппаратов								более 200 на каждые 100 аппа- ратов
	случаев замены	расхода (списания), шт.	до 10	II-25	26-50	51-75	76-100	101-150	151-200		
Выключатели В-35 БТ-35, С-35	1,25	0,30	-	I	I	I	2	2	3	I	
Дугогасительные камеры выключателей: БМ-35, ВТ-35 С-35	1,5 2,9	5,25 10,0	6 6	10 12	15 20	18 26	21 30	24 36	30 50	12 15	
Пара контактов выключателей: БМ-35, ВТ-35 С-35	5,0 7,5	10,0 15,0	6 6	10 15	15 20	20 27	25 35	35 50	45 60	20 30	
Изоляционные тяги выключателей: БМ-35, ВТ-35 С-35	1,0 2,6	2,0 5,2	3 3	6 6	6 10	9 12	10 15	12 20	13 26	6 12	
Конденсаторные вводы	2,2	4,0	6	8	9	10	12	14	15	10	

Таблица 2

Типовые нормы на резервные полюса разъединителей,
отделителей 35-110 кВ и короткозамыкатели

Наименование	Расчетное значение на 100 эксплуатируе- мых аппаратов в год		Число на взаимозаменяемые изделия (шт.) при количестве эксплуатируемых аппаратов						
	случаев замены	расхода (списания), шт.	до 10	11-25	26-50	51-75	76-100	101-150	более 150 на каждые 100 аппа- ратов
Полюс разъединителя 35 кВ	2,3	5,7	3	6	9	12	15	18	10
Полюс отделителя 35 кВ	3,4	8,9	3	9	12	15	21	24	15
Полюс разъединителя 110 кВ	3,0	5,0	3	3	4	4	5	6	3
Полюс отделителя 110 кВ	5,6	6,6	3	3	4	4	5	6	3
Короткозамыкатель 35 кВ	1,6	3,2	2	4	8	10	12	14	8
Короткозамыкатель 110 кВ	2,0	2,0	1	2	2	3	3	3	2

Таблица 3

Нормы на резервное экономичательное
оборудование 6-110 кВ

Наименование	Расчетное значение на 100 эксплуатируемых аппаратов в год		Нормы на резервные изделия (шт.) при количестве эксплуатируемых аппаратов									
	случаев замеч- чания	расхода (спи- сания), шт.	до 10	11-25	26-50	51-75	76-100	101-150	151-200	201-500	501-1000	более 1000 на каждые 100 изде- лий
Трансформатор напряжения 35 кВ	3,6	1,8	3	4	5	6	7	8	10	14	30	4
Трансформатор тока 35 кВ	2,3	1,25	2	3	4	5	6	6	7	11	22	3
Конденсатор связи масляный	1,5	1,15	1	3	4	5	5	6	7	12	20	2
Высокочастотный выпрямитель,												
35 кВ	1,8	0,72	2	2	3	3	4	5	6	10	20	2,5
110 кВ	3,4	2,7	3	4	6	7	8	9	10	14	25	
Элемент вентильного разрядника 35-110 кВ	0,4	0,16	2	3	3	4	5	6	7	8	12	1
Трубчатый разрядник 6-110 кВ	2,0	2,0	10	13	14	16	18	18	21	30	50	5
Полос разрядника 10 кВ наружной установки	4,5	9,0	3	6	9	15	18	21	26	55	70	10
Сборный стержневой изолятор:												
35 кВ	0,25	0,9	3	4	8	10	12	14	15	20	24	3
110 кВ	0,75	2,6	3	6	10	12	14	15	16	36	45	6

Таблица 4

**Нормы на резервное оборудование КРУН 10 кВ
сельских электрических сетей**

Наименование	Расчетное значение на 100 эксплуатируемых шайб в год		Нормы на запасные комплектующие изделия (шт.) при количестве используемых шайб с оборудованием данного типа							
	один из запасов	расхода (спи- сания), шт.	II-25	26-50	51-100	101-200	201-400	401-800	801-1000	1001-1500
Выключатель ВМГ-10, ВМГ-133, ВМЛ-10, ВМЛ-10, ЕС-10 и ЕС-16	0,55	0,27	I	2	3	4	5	7	8	12
Трансформатор тока	0,29	0,58	4	6	8	10	12	14	15	20
Трансформатор напряже- ния	I, II	0,28	2	3	4	6	8	12	-	-
Разъединитель	0,29	0,39	2	2	3	4	5	8	10	15
Разъединяющий контакт первой цепи	0,34	1,00	4	6	10	12	14	16	20	30
Переходный изолитор: наружной установки внутренней установ- ки	0,29	0,58	12	12	12	15	18	21	24	30
Спорный изолитор	0,1	0,20	12	12	12	18	25	35	45	55
Беспеченный разре- зник	0,22	0,44	12	12	12	14	15	15	21	24
	0,22	0,44	12	12	12	14	15	15	21	24

Table 9

Типовые нормы на резервное оборудование КПП 6-Ю/0,4 кВ

Таблица 6

Типовые нормы на резервные автоматы
и рубильники для КПЛ 3-10/0,4 кВ

Наименование	Расчетное значение на 100 эксплуатиру- емых аппаратов в год		Нормы на запасные рубильники и выключатели (шт.) при количестве эксплуатируемых единиц						
	случаев за год	расхода (списания), шт.	до 50	51-100	101-200	201-400	401-800	801-1500	1501-2500
Рубильник, предохранитель- выключатель, рубильник- предохранитель	2	2	12	15	18	25	30	45	50
Автоматы серии АЗ150, АЗ100 и АЗМ10 с расцепи- телями	1,35	3,6	12	15	25	35	60	110	160
Автоматы серии АЗ100 без расцеп- ителей	2,50	6,3	12	20	30	55	90	160	250