

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

ГЛАВНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
ЭНЕРГОСИСТЕМ

**НОРМЫ ПЕРИОДИЧНОСТИ
ПЛАНОВОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ
И КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА
СРЕДСТВ ДИСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ**

РД 34.35.605-77



**СОЮЗТЕХЭНЕРГО
МОСКВА 1977**

УДК 658.588.8:621.311.22(083.74)

Составлено районным ордена Ленина энергетическим управлением "Свердловэнерго" и Всесоюзным дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехническим научно-исследовательским институтом им. Ф.Э.Дзержинского (ВТИ)

Составители: инженеры Г.П.РАМЕНСКАЯ, Д.В.СМАГИН,
Р.Н.ГРИНФЕЛЬД и канд. техн. наук Г.В.МАЛЕВИНСКИЙ

0,2 Уч.-изд. л.

Цена 2 коп.

Заказ № 353/77 (444)

Подписано к печати 17/11 1977 г.

Тираж 2000 экз.

Ротапринт СПО Союзтехэнерго

109432, Москва, Ж-432, 2-й Кожуховский проезд, д.29, корп. 6

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель начальника
Главтехуправления
Д.Я.ШАМАРАКОВ
18 августа 1977 г.

1. Настоящие Нормы устанавливают рекомендуемую периодичность планового технического обслуживания (ТО) и капитального ремонта (КР) средств дистанционного управления (СДУ) запорной арматурой основного и вспомогательного оборудования тепловых электростанций Минэнерго СССР.

Нормы распространяются на электрическую часть СДУ и предназначены для планирования ТО и КР СДУ.

2. Техническое обслуживание¹ СДУ предназначено для обеспечения надежного управления запорной арматурой,

3. Капитальный ремонт² СДУ предназначен для восстановления ресурса средств управления запорной арматурой.

4. Периодичности планового ТО и КР СДУ определены из условия минимальных трудозатрат на эксплуатацию.

Нормы рассчитаны на основании статистических данных районного энергетического управления "Свердловэнерго".

Расчетные периодичности планового ТО и КР СДУ указаны в таблице.

¹ Техническое обслуживание - комплекс работ для поддержания исправности или только работоспособности изделия при подготовке и использовании по назначению, при хранении и транспортировании (ГОСТ 18322-73. "Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения").

² Капитальный ремонт - ремонт, осуществляемый с целью восстановления исправности и полного или близкого к полному восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением любых его частей, включая базовые, и их регулировкой (ГОСТ 18322-73).

Таблица

Устройства СДУ	Периодичность ТО, лет	Периодичность КР, лет
Автоматы питания: АП-50-3МІ, А-3І24	Не требуется *	6
Магнитные пускатели: П-213, П-214, П-313, П-314, ПМИ-2, ПМИ-113, ПМИ-213, ПМЕ-211, ПМЕ-213, ПА-414	—"—	6
Концевые выключатели: УКВ-4, ВП-4В, ВП-4, ВП-701	—"—	6
Реле: ПМИ-0, ПМИ-071, ПМЕ-071, РП-25, ПЭ-6, ПЭ-21,	—"—	6
Электродвигатели: АОС, АОЛ, АСВ, АО, АОФ, ВАОА	—"—	6
Сельсины БД, БС; датчики перемещения дифференциально-трансформаторные, указатели положения ИПУ, УП	—"—	6
Ключи КБ, МКВ, МКФ, ПМОВ, КВ-2, кнопки КОЗ	—"—	6
Арматура к сигнальным лампам АСС-38, АС-220/10, АСДС-110/8, АСКМ-2,4,12,14,60,70; ТСКА; АСК-Э1	—"—	6
Кабельные изделия и вторичная коммутация	—"—	6

* Для СДУ, не входящих в схемы технологических защит. ТО СДУ, входящих в схемы защит, проводится в соответствии с "Нормами технического обслуживания технологических защит теплоэнергетического оборудования на тепловых электростанциях" (СПО ОРГРЭС, 1977).

Примечание. Данные нормативы распространяются и на другие типы устройств СДУ аналогичного назначения, не указанные в перечне, за исключением аппаратуры низковольтного управления.

5. Целесообразно совмещать КР СДУ с КР технологического оборудования согласно следующим рекомендациям:

Периодичность КР оборудования, лет	Периодичность КР СДУ, лет
3	6
4	4*
5	5*
6	6
7	6**
8	6**

* Следует стремиться к увеличению периода между КР СДУ до расчетного значения 6 лет путем использования остановов оборудования в текущий ремонт или в резерв.

** КР СДУ следует проводить, используя остановки оборудования в текущий ремонт или в резерв.

6. В зависимости от местных условий эксплуатации по решению главного инженера электростанции периодичность планового ТО некоторых ответственных СДУ (например, СДУ запорной арматурой, прокрутка вручную которой затруднительна) может быть изменена. Техническое обслуживание таких СДУ проводится так же, как ТО СДУ, входящих в схемы защит.

7. Настоящими Нормами не изменяется принятая на электростанциях организация КР.

Состав КР определяется по каждому конкретному электроприводу путем дефектации.