



| | | | 2014 г. | | | | | | | | | | | |
|-------|--|---------------|--|---------|---|---|---|---|--|--|--|----------------------------------|----------------|---------|
| | | | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| № п/п | Наименование работ | Периодичность | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Капитальный ремонт оборудования | 6 лет | $\frac{ТП}{80(11)}$ $\frac{РП}{8(1)}$ | | | | $\frac{РП35}{2}$ $\frac{509}{2}$ | $\frac{532}{2}$ $\frac{537}{2}$ | $\frac{538}{2}$ $\frac{544}{2}$ | $\frac{545}{2}$ $\frac{546}{2}$ | $\frac{E-42}{1}$ $\frac{1162}{2}$ | $\frac{1225}{2}$ $\frac{ТП7}{2}$ | | |
| 2 | Текущий ремонт оборудования (тр-ры, МВ) | 3 года | $\frac{Тр-р}{157(22)}$ $\frac{МВ}{112(4)}$ | | | | $\frac{501}{2,1}$ $\frac{502}{2,0}$ | $\frac{503}{2,1}$ $\frac{505}{2,1}$ | $\frac{506}{2,0}$ $\frac{517}{2,1}$ | $\frac{518}{2,0}$ $\frac{519}{2,0}$ | $\frac{539}{2,0}$ $\frac{547}{2,0}$ | $\frac{561}{2,0}$ | | |
| 11 | Испытания повышенным напряжением оборудования РУ, ТП, РП | 6 лет | $\frac{ТП}{80(12)}$ $\frac{РП}{8(1)}$ | | От фидеров № 4, 15, 19, 20, 27 | От фидеров № 13, 14, 25, 29 | Длины кабелей, отходящих от данных фидеров, смотри в приложении | | | | | | | |
| 12 | Проверка релейной защиты | 6 лет | $\frac{Комплекты}{111(14)}$ | | 508, 510, 512, 511, 513, 516, 517, 538, 539, 554, 571, РП38 | 504, 505, 506, 507, 519, 520, 526, 527, 532, 562, 533, 535, 537, 540, 544, 545, 558, 559, 563, 564, 565, РП34, РП40 | Длины отходящих кабелей смотри в приложении | | | | | | | |
| 13 | Испытания повышенным напряжением КЛ 6-10 кВ, отходящих от ТП | | $\frac{КМ}{135,6(19,15)}$ | | | | $\frac{РП35}{2}$ $\frac{509}{2}$ | $\frac{532}{2}$ $\frac{537}{2}$ $\frac{РП36}{ВЛ0,4}$ | $\frac{538}{2}$ $\frac{544}{2}$ $\frac{502}{ВЛ0,4}$ | $\frac{545}{2}$ $\frac{546}{2}$ $\frac{506}{ВЛ0,4}$ | $\frac{E-42}{1}$ $\frac{1162}{2}$ $\frac{559}{ВЛ0,4}$ | $\frac{1225}{2}$ $\frac{ТП7}{2}$ | $\frac{МТ}{1}$ | |

Примечание:

п.7, 8, 9 – длина трассы (если два кабеля проложены в одной траншеи, то считают длину трассы)

- п. 13 – длина всех кабельных линий 6 и 10 кВ {сумма по программе ПТО – ВЛ-10кВ} (длина кабельных линий отходящих от подстанций, в которых планируется капитальный ремонт)
- п. 12 количество комплектов – сумма ВВ и МВ по всем подстанциям.
- п. 14 – спец. машина – 2 лаборатории и автовышка (по данным бухгалтерии).
- п. 10 – см. файл «График измерения повторного заземления п.10 ППР»
- п.2 – ВВ не указывать, только силовые трансформаторы и МВ.