***Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5.***

**Йозеф, Ф. Ш. Трехфазные трансформаторно-выпрямительные системы – высоковольтные источники питания для сложных условий в электрофильтрах** // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 2-7.

**Філатов, В. І. До питання щодо шляхів розвитку електрогенерації в Україні** / В. І. Філатов // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 8-12.

**Комплексная диагностика силового трансформатора за один день** // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 13-16.

**Нужний, В. Використання технологій захисту даних Thales у сфері енергетичних послуг** / В. Нужний, В. Здор // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 17-20.

**Колотило, И. В поисках реформирования коммунальной теплоэнергетики** / И. Колотило // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 21-34.

**Манилов А. М. О времени отключения однофазного короткого замыкания в сети до 1 кВ при рабочем токе электроприемников более 32 А** / А. М. Манилов, Э. М. Алиев // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 35.

Авторы статьи рассматривают вопрос о времени отключения однофазного короткого замыкания в сети до 1 кВ при рабочем токе электроприемников более 32 А.

**Манилов, А. М. О необходимости обеспечения термической стойкости существующих и проектируемых проводников в сетях напряжением 380/220 В для исключения пожара при коротком замыкании** / А. М. Манилов, Э. М. Алиев // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 36-37.

**Манилов, А. М. Способы повышения пожаро- и электробезопасности сетей напряжением до 1 кВ** / А. М. Манилов, Э. М. Алиев // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 37-38.

Из нормативных документов следует исключать возможность увеличения времени на отключение в системе заземления TN и TT с рабочим током более 32 А. Ток ОКЗ в конце линии должен быть таким, чтобы время отключения защитного аппарата не превышало 0,4 с (0,2 с). Для этого необходимо увеличить сечение проводников петли "фаза-ноль" или выполнить защиту от ОКЗ с использованием устройств защитного отключения или токового реле, подключенного к трансформатору тока нулевой последовательности.

**Манилов, А. М. Повышение надежности схемы мостика на подстанциях 110-220 кВ** / А. М. Манилов, А. П. Новичкова // Енергетика та електрифікація. – 2020. – № 5. – С. 39-40.

Для повышения надежности электроснабжения потребителей и сохранения транзита мощности целесообразно изменение схемы 110(150, 220)-3 с установкой отделителя вместо разъединителя в цепи трансформатора.