

Кафедра електропостачання та енергетичного менеджменту

Пропонуємо Вашій увазі вебліографічний список статей, які складено за допомогою БД «Наукова періодика України».

Мілютіна О. С.

Статистичний аналіз графіків навантаження трансформаторної підстанції / О. С. Мілютіна, С. А. Левченко // Вісник Національного технічного університету "ХПІ". Серія : Механіко-технологічні системи та комплекси. – 2017. – № 16. – С. 48-53. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/vcpimtck_2017_16_11.

Приведено обґрунтування та основні аналітичні залежності для статистичного аналізу електричного навантаження трансформаторної підстанції. Розглянуто можливість застосування нормального закону розподілення вірогідностей для визначення прогнозованих комерційних втрат електричної енергії в трансформаторах. Приведено приклад статистичного аналізу електричного навантаження трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ. Перевірено гіпотезу про нормальний закон розподілення генеральної сукупності за критерієм Пірсона. Статистичний підхід дозволяє автоматизувати визначення втрат електричної потужності та енергії у часі та оптимізувати режим роботи трансформаторної підстанції.

Тульчинська С. О.

Діагностика основних компонент стратегічного потенціалу підприємств розподілення електроенергії / С. О. Тульчинська, Б. П. Чорній // Економічний вісник Національного технічного університету України "Київський політехнічний інститут". – 2016. – № 13. – С. 187-194. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/evntukpi_2016_13_29.

Стаття присвячена проблемам заощадження електроенергії в сучасних умовах нарощення загроз та ризиків в Україні за рахунок залучення інвестиційних ресурсів у підприємства розподілення електроенергії. У статті проаналізовано парк освітлювальних приладів за різними видами ламп та різними суб'єктами споживачів, а також проведено порівняння освітлювальних приладів з різними видами ламп та розподілення освітлювальних приладів за суб'єктами споживачів в Україні та за кордоном. Запропоновано заміну ламп накаливання при вуличному освітленні на більш енергоекономні види як один із напрямів заощадження електроенергії, що сприятиме загальній економії споживаємої електроенергії у містах, скороченню навантаження на електромережі тощо.

Круш П. В.

Діагностика ефективності структури власного капіталу енергогенеруючих компаній / П. В. Круш, Д. О. Мастюк // Економічний вісник Національного технічного університету України "Київський політехнічний інститут". – 2016. – № 13. – С. 213-221. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/evntukpi_2016_13_33.

Стаття присвячена процесу діагностики ефективності структури власного капіталу енергогенеруючих компаній. В статті удосконалено науково-методичний підхід до діагностики ефективності структури власного капіталу акціонерних товариств енергетики. Визначено основні стадії діагностики та коефіцієнти ефективності структури власного капіталу акціонерних товариств. На його основі досліджено структуру власного капіталу п'яти енергогенеруючих акціонерних товариств, визначено ступінь її ефективності, обґрунтовано основні тенденції розвитку. Крім того, виділено ключові проблеми, що пов'язані з неоптимальним співвідношенням елементів структури капіталу енергогенеруючих компаній. Надано практичні рекомендації щодо удосконалення структури власного капіталу та підвищення ступеню її ефективності.

Семко І. Б.

Проектний підхід до енергоменеджменту / І. Б. Семко, Д. І. Бедрій, М. І. Бабич // Вісник Національного технічного університету "ХПІ". Серія : Стратегічне управління, управління портфелями, програмами та проектами. – 2016. – № 1. – С. 97-100. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/vntux_ctr_2016_1_21.

Пропонується застосування методології проектного менеджменту до управління енергозберігаючими заходами, нові підходи щодо місця і ролі управління проектами в ієрархії керівництва компанією. За результатами такого нововведення можна підвищити конкурентоспроможність підприємств. Зроблено висновки про те, що управління проектами енергозбереження дозволяє отримати кращі результати при їх реалізації шляхом зменшення часу, ресурсів, зниження ризиків.

Саух С. Є.

Агрегована модель мережі міжсистемних та міждержавних ліній електропередачі ОЕС України / С. Є. Саух, О. М. Джигун // Моделювання та інформаційні технології. – 2017. – Вип. 78. – С. 3-10. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/Mtit_2017_78_3.

У статті запропоновано агреговану модель високовольтних ліній електропередачі з регіональною деталізацією.

Куцан Ю. Г.

Эволюция рынка электрической энергии Украины. Пути трансформации и ожидаемые результаты / Ю. Г. Куцан, Г. А. Иванов // Моделювання та інформаційні технології. – 2017. – Вип. 78. – С. 15-21. – Режим доступа: http://nbuv.gov.ua/UJRN/Mtit_2017_78_5.

После распада Советского Союза в 1991 Украине досталось в наследство модель рынка электрической энергии с вертикально-интегрированными государственными компаниями, которые на региональном уровне вырабатывали, передавали, распределяли и поставляли электрическую энергию потребителям в регионах. Как такового оптового рынка электрической энергии не существовало, и полностью отсутствовала конкуренция среди участников рынка.