

144. Khankh T.Q., Schiller Ch., Kuhn Th., Boell M. Уличное освещение - сравнение обычного со светодиодным.

[На опыте освещения улиц в Дармштадте. Потребление энергии для этой цели в разных кантонах - до 40 МВтч/км в год. Светоотдача обычных ламп высокого давления от 14 до 24 лм/Вт, светодиодов - около 48 лм/Вт.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 29-32.

145. Walther P. Питание мощных светодиодов от сети.

[Проблемы загрязнения сети высшими гармониками при работе светодиодов. Генерирование гармоник разными типами светодиодов. Даже пассивная фильтрация снижает загрязнение до минимума.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 37-41.

146. Нарышкин Е.В., Кокцинская Е.М., Александров В.В., Ковалев Г.Г., Куликов А.В. Разработка кабель-каната для привязного аэростата.

[Привязные аэростаты – история применения. Кабель-канат – для питания аппаратуры на борту или передачи значительных мощностей при использовании аэростата как части ВИЭ (энергия солнца или ветра). Несущий материал каната – полимолекулярные волокна.]

Электротехника, 2009, No 10, 60-63.

ОАО «НТЦ электроэнергетики»

**АННОТИРОВАННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ
СТАТЕЙ ИЗ ЖУРНАЛОВ ПО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

(Техническая библиотека)

№ 1



Москва, 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА	3
РЕФОРМА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ	6
РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ. АВАРИИ	8
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ	9
АСДУ, ИЗМЕРЕНИЯ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	11
РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА, ТЕЛЕМЕХАНИКА, СВЯЗЬ	12
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ	14
УПРАВЛЕНИЕ РЕЖИМОМ РАБОТЫ СЕТИ	14
ВЛПТ. FACTS. СИЛОВАЯ ЭЛЕКТРОНИКА	17
ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ	18
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ	19
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ. ГЕНЕРАТОРЫ	20
ТРАНСФОРМАТОРЫ	20
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ	23
КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	24
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	26
ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ	27

Аннотированный бюллетень новых поступлений в техническую библиотеку составлен 12.01.2010 по материалам отечественной и зарубежной литературы, поступившей в конце 2009 г.

Исполнители – Алексеев Б.А., Гуриненко Г.Г., Ющенко Е.И.

138. Опоры ветроустановки гибридной конструкции.
[Компания Advanced Tower Systems (Нидерланды) разработала гибридные опоры для ВЭУ, (сталь-железобетон). Типовая опора - 133 м, габарит - 180 м, 55 м - сталь. ВЭУ - Siemens 2,3 МВт.]
Modern Power Systems, 2009, No 10, 42.

ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ

139. Шнейберг Я.А. Основоположник современной электроэнергетики. (к 90-летию со дня смерти М.О.Доливо-Добровольского).
[Работы Доливо-Добровольского, в частности - электродвигатель с КЗ ротором, трехфазный двигатель, трехфазная электропередача, многочисленные технические решения по электрическим машинам и сетям.]
Энергоэксперт, 2009, No 4, 118-122.

140. Тимофеев Д. Дизайн годовых отчетов энергокомпаний.
Кругосветный вояж.

[Очередная статья, как оформлять свои достижения - анализ оформления 273 годовых отчетов разных фирм в разных странах. Главные отличия зарубежных отчетов от наших - подход к человеку, истории и метафоре.]

Энергорынок, 2009, No 10, 62-66.

141. Knorr L., Oschmann G. Изменения в подходе к кадрам.

[Кадровая политика в период перехода к рыночной экономике. Модель приспособляемости к переменам. Замена персонала, соответствие возможностей и требований к персоналу.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 10, 51-55.

142. Копейка рубль бережет.

[Заседание Госсовета РФ в Архангельске 02.07.2009 - запрет на производство и оборот ламп накаливания мощностью более 100 Вт. Отклики специалистов - как положительные, так и сомневающиеся (напр. нужна система захоронения ртути)]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 32-36.

143. Naudum Ch., Schramm C. Как генерируется свет в светодиодах.

[Физические процессы в светодиодах, характеристики, регулирование яркости и цветоотдачи, требования к светодиодам. Срок службы - зависимость от рабочего тока.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 25-28.

132. Brandenburg U. Измерения в устройствах с фотоприемниками.

[В 2008 г. участвующие в программе развития фотоприемников страны имели установленную их мощность 13000 МВт. Измеряемые величины, определение эффективности работы ФП-установок.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 17-19.

133. Проект крупнейшей в мире солнечной электростанции.

[В КНР планируется постройка с помощью американских фирм солнечной электростанции мощностью 2000 МВт в Ordon City. во Внутренней Монголии. Четыре фазы проекта - с 2010 до 2019 гг. 30-100-870 и 1000 МВт. К 2020 г. КНР намерена иметь 10-20 ГВт СЭС.]

Modern Power Systems, 2009, No 10, 5.

134. Sanford L. Эти мощности надо принимать во внимание!

[В 2008 г. ЕС установило ветроустановки мощностью больше, чем весь остальной ввод электростанций, в США ВЭУ составили 42% введенных мощностей, в Китае мощности ВЭУ вдвое выросли за 4 года. Динамика ввода ВЭУ в мире и по регионам.]

Modern Power Systems, 2009, No 3, 33,35.

135. Andersen N., Hansen M.B. Береговые решения для прибрежного ветра.

[Применение статических компенсаторов реактивной мощности для стабилизации напряжения в датском ветрокомплексе 166 МВт. Сеть 400 и 132 кВ в восточной Дании и связи с Германией и Швецией. Схема SVC 132 кВ +80/-65 Мвар.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 9, 30-38.

136. Siegmann K., Meola G., Hirayama M. Защита ветроустановок от обледенения.

[Воздействие на ВЭУ пониженных температур - главное, обледенение лопастей. Меры борьбы с обледенением. Перспективна смазка лопастей рыбьим жиром.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 10, 23-26.

137. Sanford L. Вертикальная установка 1 МВт с вертикальной осью - разработка в Великобритании.

[Разработки показывают, что такая ветроустановка может быть эффективнее ВЭУ с горизонтальной осью. Проект "Nova" - Novel Offshore Vertical Axis.]

Modern Power Systems, 2009, No 10, 37,39.

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА

1. Трембовля В.И. Вклад науки в энергетику в годы Великой Отечественной войны.

[Диверсионно-разведывательная подготовка Германии к войне. Национальный состав Героев Советского Союза и кавалеров Ордена Славы. Задачи энергетики и их решение сотрудниками научных организаций.]

Энергетик, 2009, No 9, 33,34.

2. Скоробогатов А.В. Реализация комплексных энергоэффективных программ на российских предприятиях компанией "Шнейдер Электрик".

[Комплекс мер - что организует фирма. Примеры внедрения - выбор экономичного оборудования при модернизации, оптимизация электрической сети крупного автозавода, автоматическое управление вентиляцией и пр.]

Энергетик, 2009, No 10, 47.

3. Вариводов В.Н. Основные направления совершенствования проектирования электроэнергетических объектов.

[Тех.дир. ЦУП ОАО "Энергостройинвест". Анализ причин ошибок в проектах. Направления совершенствования методического, информационного и программно-аппаратного инструментария процесса проектирования.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 24-29.

4. Конушкин П.Б. Насколько широко применяется САПР?

[ЗАО "ИнжЭнергоПроект". Проектирование на основе AutoCad 2008 - базовой графической платформы для архитектурных, строительных и проектных чертежей. Возможности этой среды двумерного проектирования.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 36-39.

5. Федоровская А.И., Астрахан В.Д., Боков Г.С. Какое будущее у типового проектирования?

["Электрощит - Самара", ТПЭП, НТЦ электроэнергетики. мнение специалистов - типовое проектирование совершенно необходимо, однако в его организации сейчас разрушена старая система специализации, проекты часто выполняются некомпетентными фирмами.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 40,42.

6. "Интер РАО ЕЭС" и корейская КЕРСо намерены сотрудничать.
[Проект "Восточного энергетического кольца" - Россия - Китай - Корея - Монголия - Япония. ВЛ РФ - Республика Корея - 4000 МВт, стоимость линии составит 1,2 млрд долл.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 6.

7. Плахов А. Энергоэффективность - "пятый вид топлива"?
[Стремление к повышению энергоэффективности во всем мире. Потенциал России оценивается в экономию 31% топлива на электростанциях. Пути - модернизация мощностей, программы управления спросом.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 17-19.

8. Маркин В., Чаплак С. Альтернативные источники энергии как основа энергетики будущего.
[Союз энергетиков Северо-Запада России. Недостаточно ответственный подход к альтернативным источникам регионального руководства. Нужен строгий подход к пропорциям применения разных видов топлива.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 23,24.

9. Потенциал и методы повышения энергоэффективности на предприятиях.
[Опрос энергокомпаний: нужна государственная поддержка, применение энергосберегающих технологий, как сделать внедрение энергосберегающих технологий рентабельным бизнесом.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 27-31.

10. Малакут. Риски и страхование в энергетике.
[Предложение с наименьшей стоимостью страховой защиты далеко не всегда наилучшее. Выбор стратегии управления сбытовыми компаниями.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 55-61.

11. Ликвидация последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в цифрах и фактах.

[В 2010 г. - ввод наименее пострадавших 4 агрегатов, в 2011 г. - изготовление концерном "Силовые машины" 6 новых агрегатов, в 2012 г. - изготовление 4 гидротурбин. В 2009 г. - пуск на XX агрегатов №5 и №6.]

Энергорынок, 2009, No 10, 5.

127. Ishii M., Shindo T. Отчет о Коллоквиуме ИК СИГРЭ С4 - Гармонизация экологических требований и качества электроэнергии в энергосистеме.

[Возможности повышения качества электроэнергии, электромагнитная совместимость вторичных систем с оборудованием подстанций, координация изоляции кабельных систем, расчет переходных процессов, параметры грозовых воздействий и защита от них ветроустановок.]

Electra, 2009, No 246, 10-15.

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

128. Грибков С.В. Возобновляемая и малая энергетика.
[Итоги VI Международной конференции (8-11.06.2009, Москва). 37 докладов по внедрению ВИЭ в России и Казахстане. Большие затруднения во взаимоотношениях большой энергетики с ВИЭ и малой энергетикой.]

Вести в электроэнергетике, 2009, No 4, 37.

129. Как развивать нетрадиционную энергетику в России.
[Материалы из программы сотрудничества России и ЕС. Нынешнее состояние ВИЭ, национальный план развития, правовая база и нужная экономическая поддержка. Подготовка кадров.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 64-69.

130. Журавлев О. ВИЭ в России. Сценарное прогнозирование как инструмент выработки стратегических решений.
[E.ON Russia Power. Технический и экономический потенциал ВИЭ в России. Прогноз развития до 2020 г. (ЕС TACIS 2009). В ближайшее время ВИЭ едва ли будут играть существенную роль в энергетическом балансе страны.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 47-49.

131. Novak St., Gutschner M. Фотоприемники в Швейцарии. Современное состояние и перспективы развития.
[Ежегодный прирост мощности фотоприемников в стране - 40%, объем рынка - порядка гигаватта. КПД разных типов фотоприемников уже на уровне промышленного производства - 15-20%. Потенциал применения фотоприемников в Европе, рост доли производимой ФП электроэнергии.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 9-14.

121. Конференция "Высоковольтное коммутационное оборудование"

[Организована ТРАВЭК. Краткое содержание докладов, тематика - КРУЭ и элегазовые аппараты, изоляция вводов аппаратуры, анализ отказов (ВНИИЭ) выключателей 110-750 кВ - с 1997 по 2007 гг.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 10,11.

122. Рабочая Группа СИГРЭ С4.406 Реакция заземлителей на токи молнии.

[Основные представления, факторы, влияющие на переходные процессы в заземлениях, сопротивление заземлителей импульсным токам, влияние ионизации.]

Electra, 2009, No 246, 18-21.

123. Scheuer Th. Испытания трансформаторных пунктов среднего напряжения на устойчивость к дуговым замыканиям.

[Методика и нормы испытаний по стандартам SN EN 62271-202. Испытания при вводе и для ТП с большим сроком службы.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 10, 33-37.

124. Производители и продукция для электрических сетей.

[Реклама фирм. Перечень поставщиков и их данные, реклама различного оборудования от самого мелкого до самого крупного (силовые трансформаторы и пр.). Предложения по тренировкам и обучению.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 9, приложение. 1-208.

КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ и ЭМС

125. Борисов Р.К. Нормативная база по электромагнитной совместимости в электроэнергетике.

[ООО "НПФ "ЭЛНАП". Нормативные документы, нужные при разработке и проектировании вторичных устройств с точки зрения ЭМС. Мероприятия по обеспечению ЭМС.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 92-94.

126. Борисов Р.К. О помехоустойчивости вторичного оборудования и систем связи энергообъектов.

[ООО "НПФ "ЭЛНАП". Требования к вторичным системам в части помехоустойчивости и помехозащиты. Методика испытаний различных устройств.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 76-78.

12. Развитие российской электроэнергетики: генерация, сети, сбыт, инвестиции.

[Ежегодный энергетический форум - сентябрь, г. Москва. Обмен опытом представителей множества организаций - от Совета Федерации до инжиниринговых компаний.]

Энергорынок, 2009, No 10, 36-43.

13. Кобец Б., Конев А., Токарев О., Шишкова Т. Применение зарубежного опыта в управлении инновационной деятельностью российских энергокомпаний (Окончание, начало - в №9 за 2009 г.)

[Организация управления инновационным развитием, инновационным процессом и собственно созданием инновации. Принятие в отечественных компаниях соответствующих управленческих решений.]

Энергорынок, 2009, No 10, 57-61.

14. Коптелов А. Контроллинг процессов в энергетических компаниях. ["Контроллинг 24" компании IDS Scheer. Оптимизация производственной деятельности и сокращение издержек - только при процессном подходе. Процессная аналитика (PI), включая бенчмаркинг.]

Энергорынок, 2009, No 10, 79,80.

15. Sierra J., Perez-Arriaga I.J. Единение прежде всего.

[Энергетическая политика в Европейском Сообществе. Основные европейские законы в отрасли, начиная с 1952 года. Развитие электроэнергетики в Европе с 1990 по 2006 гг.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 18-25.

16. Mocarquer S. et al. Баланс энергии.

[Приоритеты энергетической политики в Латинской Америке. Развитие электроэнергетики, начиная с реформ 80-х гг., сравнение с другими регионами мира. Экологические проблемы.]

Выбросы CO₂ в США - 21% от всего мира, у нас в 1990 г. - 11%, в 2004 г. - 5%! Китай - 11 и 17%.

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 26-35.

17. Gupta A.P., Sathaye J. Электрификация Индии.

[Быстрые темпы развития промышленности и электроэнергетики в Индии, основы генерирования - ТЭС на угле (52%), ГЭС (25%), ТЭС на газе 10%. Потенциал возобновляемых источников энергии, стоимость получения электроэнергии из ВИЭ.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 53-61.

18. Schmidli M., Wyss N. Финансирование вложений в энергетику. [Необходимость увеличения вложений в энергетику Швейцарии для поддержания надежности электроснабжения. схема финансирования проектов.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 9, 43-46.

19. Loebbe S. Поле бизнеса - энергоэффективность.

[Результаты повышения энергоэффективности - сохранение запасов топлива, минимизация расходов на борьбу с потеплением, надежность энергообеспечения. Связь с рыночным потенциалом энергетики.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 10, 15-18.

20. Verband Schweizerischer Elektrizitaetsunternehmen. Повышение надежности электроснабжения в будущем.

[Взгляд в 2009 г. на прогнозы 2006 г. по развитию электроснабжения в Швейцарии на период до 2035/2050 гг. Цели и пути развития не изменились. Рост потребления энергии во всем мире (2030 г.)]

Bulletin SEV/VSE, 2009, спецвыпуск, 25-32.

РЕФОРМА В ЭНЕРГЕТИКЕ

21. Саевич А.Л., Засыпкин А.В. Как сказался экономический кризис на продажах продукции и реализации услуг?

[НПП "ЭКРА", ООО "Электроцит - Самара". Объем заказов растет, срывы сроков оплаты - частое явление, тенденции к импортозамещению. Опора во многом на нефте- и газодобывающую отрасль.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 16,17.

22. Джангиров В.А., Андрианов В.П., Лисицын Н.В. О нормативном обеспечении функционирования ЕЭС России.

[ЭНИН. Современная структура нормативов и ее недостатки в условиях реформированной отрасли. Предложена Концепция нормативного обеспечения в условиях функционирования и развития отрасли. Зарубежный опыт.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 84-89.

23. Кравченко Е., Голубев В. От лицензирования к саморегулированию.

[О повышении безопасности - энергетической и технологической. Роль саморегулируемых организаций в решении этой проблемы. В основном - строительные организации.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 44-46.

116. Силовые трансформаторы получили аттестацию.

[Комиссия ОАО "ФСК ЕЭС" выдала заключение о возможности применения в ЕНЭС АТ 220 кВ до 250 МВА производства "Тольяттинский Трансформатор". О проведении натуральных испытаний не сказано. Ассортимент продукции завода.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 19.

117. Wancour R.F., Molter St. Непрерывный контроль предупреждает аварии вводов ВН.

[Корпорация ИТС в качестве одной из мер, повышающих надежность сети внедряет непрерывный контроль вводов трансформаторов 138 кВ с помощью устройств типа IDD (Doble Engng) - составная часть комплекса FARADAY. Практическая эффективность мониторинга.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 36-40.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ

118. Проверка отделителей и короткозамыкателей прибором ПУВ-регулятор.

[Реклама ООО "СКБ ЭП". ПУВ-регулятор (ПКВ-35) определяет минимальные напряжения и измеряет время отключения или включения при нормальном и сниженном напряжении для отделителей и короткозамыкателей. Характеристики и техника измерений.]

Энергетик, 2009, No 9, 47.

119. Автомат Калашникова, русский балет, **ВВ/TEL.**

[Реклама завода в Йошкар-Оле, выпускающему вакуумные выключатели ВВ/TEL в течение 18 лет. Ход разработки, соперничество с другими системами выключателей, особенности технологии, гарантирующие высокое качество.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 22-25.

120. Трубкин А.В., Рогов В.И., Аношин О.А. Что необходимо для повышения безопасности распределительных устройств?

[ЗАО "Электронмаш", ОАО "МОЭСК", ООО ЭТЗ "Вектор". Оценка существующих норм, их содержание. Электроэнергетика - одна из самых неблагоприятных отраслей, пример - авария на С.-Ш.ГЭС.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 72-75.

111. Дурусалиев М.Д., Бахышев И.М., Валькевич Н.И., Валькевич А.Н. Опыт эксплуатации шунтирующих реакторов 500 кВ в Кыргызской Республике.

[Втрое большая повреждаемость воздушных выключателей, коммутирующих ШР. В Киргизии - два ШР 500 кВ. Схема отключения ШР, особенности работы элегазовых выключателей, польза наличия ОПН.]

Энергетик, 2009, No 10, 18-20.

112. Колушев Д.Н., Широков А.В., Ротберг И.Л. Влияние коллоидно-дисперсных процессов на диэлектрические характеристики трансформаторного масла и их непрерывный контроль и диагностика.

[Сетевая компания в Казани, ОКБ "Родник". МП-система непрерывного контроля состояния масла по величинам ρ и ϵ . По коэффициенту Вермана определяются опасные зоны появления коллоиднодисперсных систем.]

Энергетик, 2009, No 10, 31-34.

113. Аникеева М.А., Коверженко Г.Г. Опыт применения новейшей технологии анализа трансформаторного масла.

["Пергам-Инжиниринг". Бурное развитие космонавтики привело к созданию фотоакустической спектроскопии, а с ней - прибора Transport X (компания Kelman, Северная Ирландия). Определение содержания газов в масле от 0,5-5,0 ppm.]

Энергетик, 2009, No 10, 39,40.

114. Давиденко И.В., Комаров В.И., Андрус С.Т., Костерин С.Г. Использование систем искусственного интеллекта для продления ресурса маслonaполненного оборудования.

[Система "Альбатрос" - опыт 18 лет эксплуатации на 200 рабочих местах. Описание системы, организация применения. Экспертно-диагностическая система ЭДИС. Примеры определения допустимых норм.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 74-80.

115. Рабочая Группа СИГРЭ А2.24 Тепловые характеристики трансформаторов.

[Актуальность проблемы - повышение требований к экономичности. Старение трансформаторов, использование термостойкой изоляции. Тепловые характеристики - допустимые температуры. Соответствие этих законов сегодняшней практике.]

Electra, 2009, No 246, 39-45. Техн. брошюра 393.

24. Конференция "Russia Power 2009" как площадка для обсуждения актуальных проблем электроэнергетики.

[Конференция-выставка в экспоцентре на Красной Пресне. Крупнейшие энергокомпании России призвали к выполнению государством и частными инвесторами взаимных обязательств, что определяет развитие отрасли.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 83,84.

25. Жихарев В. О концепциях целевой модели розничного рынка электроэнергии.

[Сегодняшняя практика - отсутствие конкуренции за потребителей. Полноценной рознице мешают неограниченные возможности поставщиков, препятствующие равноправной конкурентной борьбе. Как менять модель.]

Энергорынок, 2009, No 10, 8-12.

26. Иноземцева А. "Основная задача - развитие реальной конкуренции при сохранении надежного энергоснабжения".

[Концепция розничного рынка - конкуренция на оптовом рынке между генераторами, коммерческий учет энергии у потребителей, легализация и далее - ликвидация перекрестного субсидирования. Эволюция, а не революция!]

Энергорынок, 2009, No 10, 13,14.

27. Новиков А. Что лучше - рынок или тарифное регулирование? [ОАО "Концерн Энергоатом". О выводе Мурманской области из состава Первой ценовой зоны ОРЭМ. Вопрос стоит уже не первый год.]

Энергорынок, 2009, No 10, 28-30.

28. Преснов А., Чирикин А. О возможных последствиях исключения Мурманской области из ценовой зоны ОРЭМ.

[ООО "КРЭС-Альянс". Работа по правилам неценовой зоны в условиях избытка генерации (особенность региона) может привести к повышению цены на электроэнергию. Способствует развалу общего экономического пространства страны.]

Энергорынок, 2009, No 10, 31-34.

29. Цуприк О. Энергомаркетинг: от монополии к рынку. [Определение функций маркетинга в энергетике при конкуренции в производстве, сбыте и передаче электроэнергии.]

Энергорынок, 2009, No 10, 48,49.

30. Holland St.P., Neufeld J.L. Торговля энергией.

[Эволюция политики Правительства и структуры электроэнергетики США. Основы регулирования энергетики. Повышение роли частных компаний и планы развития энергетики США с 70-х гг. Преимущества реструктуризации.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 36-43.

31. Strbac G., Ramsay Ch., Moreno R. Этот остров - в нужном порядке.

[Возможности регулируемого рынка относительно успехов Великобритании в защите окружающей среды. Уровень приватизации электроэнергетики в стране. Успехи регулируемого рынка.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 44-52.

32. Narendorf M., Westbrook R. Восстановительные работы после урагана Ice. [CenterPoint Energy. Восстановление сети после урагана 13.09.08 длилось всего 18 дней благодаря высокой организованности работ. Ураган 2-й категории со скоростью ветра 177 км/ч.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 10, 30-35.

33. Alshibani S., Sharaf A. Ремонт кабелей в Кувейте и аутсорсинг. [Особенности электрических сетей Кувейта и контракты на ремонт кабельной сети со сторонними организациями, требования к кабелям - по рекомендациям СИГРЭ.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 10, 42-46.

34. Geinoz N. Открытый рынок электроэнергии в Швейцарии под полностью иным углом зрения. [Преодоление детских болезней либерализации, решение вопроса - дадут ли новые идеи возможности здорового роста швейцарского рынка электроэнергии?]

Bulletin SEV/VSE, 2009, спецвыпуск, 15-17.

РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ, АВАРИИ

35. Шульгинов Н.Г., Жуков А.В., Демчук А.Т., Кошечев Л.А., Кац П.Я., Эдлин М.А. Концепция противоаварийного автоматического управления ЭЭС России в современных условиях.

[Подсистемы ПАА, переход от локальных ЛПА к централизованным комплексам ЦСПА. Функции подсистем и координация действий между ЛПА и ЦСПА. Системный подход к ПАА обеспечивает надежность и живучесть ЭЭС России.]

Энергетик, 2009, No 10, 2-4.

105. Valdrón M. Измерительные трансформаторы - современное состояние. [Работа Исследовательского Комитета АЗ (ранее, в середине 90-х гг. - РГ 12.16, в данной технической брошюре опубликованная впервые полностью).]

Electra, 2009, No 246, 47.

106. Ohlen M. Диагностика трансформатора методом частотного анализа. [Megger Sweden AB. Методы FRA и SFRA с измерениями частотной характеристики с подачей импульса или со свип-генератором. Выявление механических деформаций после КЗ или перевозки. Интерпретация результатов.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 56-60.

107. Дробышевский А.А. Комментарий эксперта по статье M. Ohlen'a. [Начала всему - метод НВИ, разработанный в ВЭИ в 70-х годах. В России приборы частотного анализа "Импульс-9" и "Спектр-Т". Сравнение методов FRA и sFRA - ссылка на брошюру СИГРЭ 342. Рекомендуется анализ переходной функции тр-ра.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 61.

108. Smeets R.P.P., te Paske L.H. Испытания силовых трансформаторов большой мощности на стойкость при КЗ.

[Опыт испытаний КЕМА за 13 лет. При испытаниях повреждено 28% трансформаторов. Главный вывод - расчетные данные не могут заменить натуральных испытаний. Описание стенда и методики испытаний.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 104-112.

109. Горшунов В.Ю. Комментарий к статье специалистов КЕМА. [ИЦ ОАО "НТЦ Электроэнергетики". Полное согласие с мнением КЕМА о необходимости натуральных испытаний. Особенности испытаний на российских стендах. ГОСТ Р 527 19-2007 допускает приемку по проектным данным. Сожаления о ликвидации ИЦ Тольятти.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 113.

110. Лурье А.И., Панибратец А.И. Комментарий к статье специалистов КЕМА.

[ФГУП ВЭИ. Высокая информативность статьи КЕМА, полностью справедливые выводы о необходимости натуральных испытаний. Однако, у нас недавно чиновники в интересах бизнеса и в ущерб надежности ввели в ГОСТ равноправность расчетов и испытаний токами КЗ...]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 114.

99. Комплексные решения при проектировании новых и реконструкции старых ЭС и ПС напряжением 6-220 кВ.

[Конференция, организованная ЗАО "РАДИУС Автоматика". Участники - сотрудники служб РЗА, сотрудники "Механотроника РА". Ознакомление с продукцией ЗАО.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 12,13.

100. Гусев Ю.П. Короткие замыкания и защита от сверхтоков в СОПТ. [МЭИ. СОПТ - система оперативного постоянного тока. Параметры процессов КЗ в таких системах, их соотношение с характеристиками аккумуляторов и зарядных агрегатов.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 62-65.

101. Майоров А.В. Опыт эксплуатации систем оперативного постоянного тока на подстанциях ОАО "МОЭСК".

[Описание систем, имеющихся в МОЭСК, конкретно - аккумуляторные батареи, зарядные устройства, системы мониторинга, системы защиты. Выбор плавких предохранителей, шкафное исполнение щита постоянного тока. Замыкания на землю - особенности.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 66,68-71.

102. Bilang R. Атомные электростанции мира.

[На АЭС мира за последние 5 лет установлена 1/10 всей сегодняшней мощности электростанций. Особенно значителен ввод АЭС в Азии (КНР, Индия, Южная Корея, Япония). 436 АЭС в мире - это 370 ГВт. Строящиеся и планируемые АЭС.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, No 10, 9-13.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ, ГЕНЕРАТОРЫ

103. Рабочая Группа СИГРЭ А1.10 Обзор повреждений гидрогенераторов. [По данным пяти стран (17 компаний, 1199 генераторов, 69 повреждений). Причины повреждений, распределение по их видам (их число - вид повреждения и время ремонта).]

Electra, 2009, No 246, 30-37. Техн.брошюра 392.

ТРАНСФОРМАТОРЫ. РЕАКТОРЫ

104. Зихерман М.Х. Оптимизация электроснабжения железных дорог. [Симметрирование нагрузки тяговых подстанций с помощью специальных трансформаторов. Недостатки существующих образцов и предложения по улучшению схемы и их конструкции.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 48-51.

36. Фраер И.В., Эдельман В.И. Формирование и пути внедрения дифференцированного по надежности тарифа на услуги по передаче электроэнергии в ЕНЭС.

["Экономтехэнерго". Категории потребителей по необходимой надежности. Критерии оценки надежности передачи электроэнергии и дифференциальные тарифы (в 4-5 раз)- средство повышения надежности.]

Энергетик, 2009, No 9, 2-6.

37. Электроснабжение Сибири после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС. [Совет РАН и НП "НТС ЕЭС" - об эффективности и достаточности мер по электроснабжению в осенне-зимний период. Отмечен значительный дефицит и полное отсутствие резерва. Еще проблема – снижение напряжения в сетях (С.-Ш.ГЭС была источником реактивной мощности.)]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 14.

38. Алексеев Б.А. Электрические сети противостоят авариям. [ВНИИЭ. Использование концепции Smart Grid - "сильной" сети. Уязвимость энергосистемы, концепции "сильной" и "интеллектуальной" сети, контроль состояния всей сети, выявление опасных режимов и "узких мест". Зарубежный опыт.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 79-83.

39. Выравнивание графика нагрузки при использован морозильных установок.

[Компания Redding Electric Utility снижает потребность в резерве для погашения пика нагрузки с применением морозильных установок Ice Energy's - экономически эффективный прием.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 14.

40. Castonguay J. Осилит ли это ваша система?

[Приемы сокращения времени восстановления сети после урагана на примере аварии в конце 2008 года в сети Green Mountain Power. Объединение усилий всех служб сети.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 9, 22-28.

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ

41. Sheble G.B. et al. Новые книги. [Возобновляемая энергия и энергосистемы. Динамика энергосистем - устойчивость и регулирование. Электроэнергетические системы - анализ и эксплуатация. Сильное регулирование частоты в энергосистеме.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 70-80.

42. Воропай Н.И. Задачи повышения эффективности оперативного и противоаварийного управления электроэнергетическими системами.

[ИСЭ СО РАН. Потребность изменения структуры ЭЭС и режимов их работы. Система мониторинга и прогнозирования режимов. Повышение адаптивности и координированности управления, развитие средств управления режимами. Система СМНР и управление устройствами FACTS.]

Блестящие ссылки на определяющие материалы (12 назв.)

Энергоэксперт, 2009, No 4, 36-41.

43. Подковальников С. Электроэнергетический рынок "Пенсильвания - Нью-Джерси - Мэриленд": механизм развития генерирующих мощностей.

[ИСЭ СО РАН. В отличие от негативного опыта модели рынка в Калифорнии, рынок ПНДМ ("рынок мощности") достаточно успешно действует, хотя и не без недостатков, что и рассматривается в данном эссе.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 50-54.

44. Непомнящий В. Экономические вопросы управления режимами нагрузки с помощью потребителей-регуляторов.

[ЗАО "КОМКОН-2". Особенности отрасли: 1. Электроэнергию надо тут же потреблять, хранить ее нельзя (аккумуляция - ничтожные объемы) 2. Связь объектов осуществляется с помощью токоприемников. И т.п.]

Энергорынок, 2009, No 10, 44-47.

45. Niggli P. Системные услуги обеспечивают надежное электроснабжение.

[Оплата услуг системы в настоящее время не всегда обдуманна. Механизм оказания услуг - три уровня регулирования, резерв, поддержание напряжения на нужном уровне, пуск станций с нуля.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, спецвыпуск, 19,20. (фр.яз.)

46. Aguero J.R., Whittington L. Преимущества потребителям от однофазного повторного включения.

[Можно ли сохранить питание потребителя на фазе А при повреждении на фазе С? Схема ОАПВ, действие и преимущества. Влияние на показатели надежности электроснабжения.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 9, 60-64.

93. Schaffer W., Armellini M., Reider T. Разработка стратегии обслуживания воздушных линий и целесообразность замены их кабельными линиями.

[Составляющие стоимости владения линиями, методика оценки для сети Зальцбурга. Отдельные составляющие этих расходов. Стоимость для воздушных линий и для кабеля. Сравнение четкое для линий НН, для линий СН - велик риск ошибиться.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 42-48.

94. Hurysz P., Crider J. Успехи в технологии обработки растительности на полосе ВЛ.

[Компания Progress Energy (Сев.Каролина) показывает новые приемы расчистки коридора ВЛ от растительности в соответствии с новыми требованиями к сетям.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 10, 48-54.

95. Catchpole P., Rilko J. Электропередача Big Cats в Британской Колумбии.

[Долина Kildala Pass - две линии 300 кВ в горных и крайне жестких климатических условиях: на высотах до 1550 м. Использование растяжек между вершинами вместо опор.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 10, 56-62.

96. Рабочая Группа СИГРЭ В2.08 Исследования структурных взаимодействий между опорой ВЛ и ее фундаментом.

[Технологические ограничения, методы установления допустимых пределов нагрузки, теоретические и экспериментальные результаты анализа взаимодействий.]

Electra, 2009, No 246, 49-57.

97. Рабочая Группа СИГРЭ В2.08 Большие переходы воздушных линий.

[Параметры переходов большой длины и их определение. Примеры больших переходов, варианты конфигурации их опор. Уровни напряжений и число цепей. В одном пролете - до 5,4 км, высота опор - до 348 м.]

Electra, 2009, No 246, 59-65. Техн. брошюра 396.

ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ

98. Гусев Ю.П. Аккумуляторные батареи для систем оперативного постоянного тока подстанций ЕНЭС.

[МЭИ. Типы аккумуляторов и особенности их эксплуатации. Неоптимальные закупки зарубежных аккумуляторов. Срок службы и продление ресурса - эксплуатационные факторы, на них влияющие.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 80-91.

88. Поставка стабилизаторов напряжения типа D-VAR для сети КНР.

[Корпорация AMSC приняла второй заказ на динамические компенсаторы реактивной мощности D-VAR для подстанций 110 кВ ветрокомплекса вблизи Пекина. Компенсаторы будут изготавливаться компанией CMCEC (China Nat.Machinery Industry Complete Engng Corp.)]

Transm.& Distr.World, 2009, No 9, 14.

89. Вагин Г.Я., Севастьянов А.А., Юртаев С.Н. Выбор типа и параметров фильтрокомпенсирующих устройств в электрических сетях с дугowymi печами.

[Нижегородский ГТУ. Применение фильтрокомпенсирующих устройств прямой и косвенной компенсации - опыт эксплуатации. Схемы на 220 и 330 кВ - тиристорно-управляемые реакторы и набор фильтров. Мощности 200-300 МВА.]

Промышленная энергетика, 2009, No 11, 47-51.

ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ

90. Выгодность использования сверхпроводниковой технологии в схемных решениях ТЭС и ГЭС. (Заседание Совета РАН по надежности БСЭ). [Испытания первого ВТСП-кабеля длиной 30 м и перспективы его применения. Доклады В.Е.Сытникова и Ю.Г.Шака-ряна. Зарубежный опыт. Испытательный стенд - в НТЦ "Электроэнергетика". Планы на будущее - кабель 300 м, освоение ВТСП 2-го поколения. Перечисление возможных применений ВТСП-передач. Головная организация - ЭНИН.]

Энергетик, 2009, No 9, 25-27.

91. Дмитриев М.В. Потери в экранах однофазных силовых кабелей 6-500 кВ и эффективность транспозиции экранов.

[СПбГПУ. Источники потерь в однофазном кабеле. Соединение однофазных кабелей в трехфазные группы, экранирование и варианты транспонирования при соединениях экранов по длине кабеля.]

Энергетик, 2009, No 9, 28-32.

92. Матвеев М.В., Кузнецов М.Б. Имитационное моделирование растекание тока молнии по ЗУ ПС и ЭС.

[ООО "ЭЗОП". Отражение имитационного моделирования в современной руководящей документации. Что нужно измерять, чтобы определить параметры моделей. Методы измерений, результаты и анализ свойств заземлителей.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 95-101.

АСДУ, ИЗМЕРЕНИЯ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

47. Многофункциональный измерительный преобразователь МИП-02: российское производство - качество мирового уровня.

[ЗАО "РТСофт". Очень высокое быстродействие - решаемые при этом задачи. Серии и исполнение преобразователей МИП-02 (серии 10,20,30,40, компактный и экономичный вариант серии 30.01)]

Энергетик, 2009, No 9, 46.

48. Сидорова Е.В. Выбор измерительного оборудования.

[ООО "Парма", СПб. Новые разработки фирмы METREL (Словения) серии SMARTEC - измеритель сопротивления изоляции M13121, импеданца линии и параметров УЗО M13122, сопротивления заземления M13123.]

Энергетик, 2009, No 9, 48.

49. Крупин А.В. Информационные системы учета розничного рынка: гибкость, оперативность, функциональность.

[ООО "Прософт Системы" (АИИС) Состояние с внедрением АИИС КУЭ, рекомендации применять систему ПТК "ЭКОМ" - составляющие блоки и их функции. Комплексные решения в энергетике с помощью "Прософт-Систем".]

Энергетик, 2009, No 10, 44,45.

50. Высокое качество приборов компании СКБ ЭП.

[СКБ на базе института им.Л.А.Мелентьева, Иркутск. 35 модификаций измерительных приборов ПКВ, ПУВ, МИКО, ПКР - применение в энергосистемах России и ближнего зарубежья.]

Энергетик, 2009, No 10, 46.

51. Ультратонкие видеостены для диспетчерских пунктов.

[Компания "ДеЛайт 2000" (Planar Systems) - видеокубы Clarity Margay II с глубиной 45 см и ультратонкие ЖК-панели Clarity Matrix с глубиной 11,5 см.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 20.

52. Гуртовцев А. Территория конфликта: метрологические требования к АСКУЭ.

[Принципиальные разногласия между энергетиками и метрологами в отношении понимания метрологии в применении к АСКУЭ (Россия, Беларусь, Казахстан, Украина. Неправильное использование замены аббревиатуры АСКУЭ на АИИС КУЭ.)

Энергорынок, 2009, No 7-8, 94-96.

53. Stewart M.A. Тенденции использования геоинформационных технологий энергопредприятиями.

[GITA - Geospatial Information & Technology Association существует 20 лет. Кратко - описания применений геоинформационных технологий.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 9, 18.

54. Forte Jr.V.J. Автоматизация в распределительной сети Нью-Йорка.

[Первый проект "сильной" сети в компании Waltham, Massachusetts. Сети 15, 23-69 кВ. Критерии выбора решений для инфраструктуры сети. Основные линии, на которых внедряется автоматизация.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 9, 40-46.

55. Hersant C., Eldridge J. Точность данных, полученных из космоса. [Кадастр линий компании EnergyAustralia на основе снимков из космоса, средства повышения точности получаемых данных. Дополнительные преимущества для энергохозяйства.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 9, 48-53.

56. Самый тонкий датчик на основе магнитострикции.

[Компания ASM разработала датчики ряда POSICHRON для измерения расстояния (датчики приближения) с сечением 8x28 мм. Измерения - в зазоре от 10 мм.]

Modern Power Systems, 2009, No 10, 46.

РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА, ТЕЛЕМЕХАНИКА, СВЯЗЬ

57. Шкарин Ю.П. К проблеме диагностики высокочастотных заградителей.

[ВНИИЭ. Места установки ВЧ-заградителей, их влияние на параметры ВЧ-тракта. Трудности в выявлении повреждения ВЧЗ и их преодоление для разных схем линии с помощью измерений ВЧ-параметров тракта.]

Энергетик, 2009, No 9, 32-35.

58. Михайлов О.В., Солонина И.С., Ларионов М.В. Комплектные микропроцессорные устройства защиты и автоматики для распределительных сетей 6-10-35 кВ.

[ООО "АББ Автоматизация". Комплектные устройства серий 500 и 600 - состав релейных защит, основные функции комплектов. Типовые решения для России - интерфейс, выполнение специальных требований.]

Энергетик, 2009, No 9, 44.

83. Рабочая Группа СИГРЭ С6.11 Активные распределительные сети: общие понятия, существующие тенденции развития и практика эксплуатации.

[Имеются в виду сети с управлением нагрузкой, накопителями энергии и децентрализованными генерирующими мощностями. Особенности работы таких сетей, их инфраструктура, дальнейшее развитие. Четкая формулировка.]

Electra, 2009, No 246, 22-29.

84. Roessner Ch. "Сильные" сети - хитрые и ловкие сети.

[Точка зрения представителя компании ABB на пути развития сетей. Пример катастрофы - погасли экраны телевизоров в ЮАР в момент, когда было назначено пенальти в матче на первенство мира! Краткий обзор.]

Bulletin SEV/VSE, 2009, спецвыпуск, 39-41.

ВЛПТ, FACTS, СИЛОВАЯ ЭЛЕКТРОНИКА

85. Краснов Д.В. Особенности топологии высоковольтных преобразователей частоты для регулируемого электропривода переменного тока.

[НТЦ "Приводная техника". Требования к преобразователям регулируемого электропривода на 6 и 10 кВ. Основные проблемы - необходимость последовательного включения тиристоров и обеспечение нужного качества электроэнергии. Четко и информативно.]

Приводная техника, 2009, No 5, 18-26.

86. Линия постоянного тока длиной 2500 км. [Компания ABB получила заказ на общую сумму 540 млн долл. на поставку оборудования ВЛПТ от компании Abengoa Group (Бразилия). Линия для минимизации потерь в ней и уменьшения ширины коридора будет выполнена на напряжении 600 кВ. Мощность подстанций - по 3150 МВт.]

Transm. & Distr. World, 2009, No 9, 10.

87. Авилов В.Д., Аввакумов В.Г., Третьяков Е.А., Москалев Ю.В. Определение оптимальных узлов подключения и параметров нерегулируемых корректирующих устройств в низковольтных распределительных сетях для снижения потерь и улучшения качества электроэнергии.

[ГУПС Омск. Комплексный подход выполнения этих задач с применением СКРМ. Уравнения системы с СКРМ в различных местах, оптимизация по критериям снижения потерь и повышения качества электроэнергии.]

Промышленная энергетика, 2009, No 11, 22-26.

76. Оборудование для "сильных" сетей.
[Планы внедрения цифровой техники (Duke Energy Corp.), "интеллектуальные" счетчики (Hydro One), Фотоприемники (SCE).]
IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 82.

77. "Сильные" сети и связанные с ними ожидания.
[Автоматизация учета электроэнергии, повышение надежности сети, улучшение системы связи, повышение экологичности сетей.]
IEEE Power & Energy Magazine, 2009, No 5, 84, 88.

78. Проект "сильной" сети компании Austin Energy.
[В создаваемой "сильной" сети энергокомпании будут использованы сорок автоматических выключателей Bridges Electric Vector компании Siemens, управляемых системой SCADA.]
Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 16.

79. Monizza G. Стремление Европы к повышению эффективности электроэнергетики.
[Ассоциация T&D Europe, представляющая производителей сетевого оборудования в Европе, сформулировала направления развития сетей, способствующих их эффективности, в том числе, создание "интеллектуальных" сетей.]
Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 18.

80. Jenkins Ch., Hull K., McCrory Ph. Внимание потокам информации
[Интегрированная система управления распределительной сетью. Компания Oncor (Техас). Объем сетей компании, что дает интеграция управления для "интеллектуальной" сети, создаваемой Oncor.]
Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 22-28.

81. Merlin A. Стратегическая роль силовых сетей в реализации энергетической политики Европы.
[Ведущая роль электроэнергии в энергообеспечении, стратегическая роль электрических сетей. Пути развития - создание "сверхсети", "сильных" сетей и высокоэффективных распределительных сетей.]
Electra, 2009, No 246, 4-8.

82. Payne J.T. Надежность энергоснабжения изолированных регионов.
[Системная защита нового поколения в регионе St.Simon's Island (энергокомпания Georgia Power). Выполнение "сильной" сети в этом регионе.]
Transm.& Distr.World, 2009, No 9, 54-58.

59. Алексеев В.Г., Евдокимов С.А., Левиуш А.И. Новые устройства заземления и контроля, повышающие надежность работы турбоагрегата.
[Наиболее частый дефект турбоагрегата - повреждения заземления вала. Последствия наличия дефекта - электрокоррозия вала и отказы релейной защиты от замыкания на землю в системе возбуждения. Рекомендации по схеме заземления и ее контролю.]
Энергетик, 2009, No 10, 11-13.

60. Соловьев А.Л. Релейная защита и повышение надежности электроснабжения.
[ПЭИПК, СПб. Трудности с внедрением комплексов цифровых защит - разнообразие фирм и качества комплексов. Убедительные преимущества электромеханических систем. Повышение требований к РЗ в настоящее время.]
Энергетик, 2009, No 10, 22.

61. Современные направления развития систем релейной защиты и автоматики энергосистем.
[Конференция в Москве, организованная ОАО "СО ЕЭС", РНП СИГРЭ и ОАО ВНИИР. Общий обзор тематики конференции, главное внимание - будущему релейной защиты.]
Энергоэксперт, 2009, No 4, 8,9.

62. Пирогов М.Г., Чепелев В.Н. Дистанционное определение места повреждения на линии с применением нового адаптивного алгоритма.
[ООО НТЦ "Механотроника". Аппаратура ДОМП для ВЛ 110 кВ и выше. Трудности в использовании и средства повышения точности ОМП. Алгоритм ДОМП войдет в состав функций новой серии релейной защиты БМРЗ-200.]
Энергоэксперт, 2009, No 4, 62,63.

63. Заморин С. Проблемы автоматизации технологических процессов в энергетике.
[ОАО "ТЭП". Трудности во внедрении микропроцессорной техники - привычка к старым технологиям, отсутствие ввода новых блоков с 1995 г., непригодность оборудования к автоматизации.]
Энергорынок, 2009, No 10, 76-78.

64. Новое поколение системы SCADA для сети в Неваде.
[Компания Open System Intern.Inc. поставит для энергокомпании NV Energy Nevada на подстанции ВЛ 500 кВ систему SCADA с функциями управления нагрузкой EMS и DMS.]
Transm.& Distr.World, 2009, No 9, 16.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

65. Сформирован координационный научно-технический совет ОАО "ФСК ЕЭС" [Формирование инновационной и эксплуатационной политики ФСК - коллегиальный орган. Оценка эффективности НИОКР, рассмотрение и утверждение экспертных заключений и мн.др.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 15.

66. Цивилев И.Ю., Базавлук А.А. Применение вейвлет-анализа для исследования процессов в электрических сетях.

[Анализ питания нагрузок в электрических сетях при наличии высших гармонических. Особенно - для анализа частотного спектра при плавке металла в дуговых печах и при однофазных дуговых КЗ в сети.]

Энергоэксперт, 2009, No 5, 52-55.

67. Кожуховский И., Басов В. Проблемы совершенствования механизмов мотивации по сокращению потерь электроэнергии в сетях России. [ЗАО "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике". Подробно - как считать потери и мотивировать стремление их снижать. Конкретные меры по снижению потерь не рассматриваются.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 9-11.

68. Осика Л. Потери электроэнергии: современный эпизод вечной темы. [Разъяснение понятий "технические потери" и "коммерческие потери" - необходимо решение организационных проблем снижения потерь.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 12.

69. Буренков Е., Апраткин В. Организация работ по снижению потерь в электроэнергетическом комплексе РФ как элемент стабилизации экономических отношений в регионах. [Лаборатория "СЭЛС". Необходимость снижения потерь в сетях, особенно, "последней мили" - не более 8-10%. Мероприятия по снижению потерь.]

Энергорынок, 2009, No 7-8, 13-16.

УПРАВЛЕНИЕ РЕЖИМОМ РАБОТЫ СЕТИ

70. Эффективные инновации для энергетики. [Конференция группы компаний "Таврида Электрик" - Россия, Белоруссия, Казахстан. Под лозунгом импортозамещения. Новая аппаратура и методики, позволяющие развивать "сильные" и "интеллектуальные" сети.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 12-15.

71. Расширение электрических сетей в Дубае.

[Компания Siemens получила заказ на 90 млн евро от энергокомпании Dubai Electricity and Water Authority на подстанцию для сети 400/132 кВ (соответственно 14 и 40 ячеек), а также на 4 трансформатора 500 МВА.]

Transm.& Distr.World, 2009, No 10, 10.

72. Дорофеев В.В., Макаров А.А. Активно-адаптивная сеть - новое качество ЕЭС России.

[Прогресс в мировой энергетике, рост масштабов энергосистем, но и объема аварий в сетях. Активно-адаптивная сеть решает проблемы. Структура, управление, технические средства, надежность и качество, эффективность - сокращение инвестиций в наши сети на треть в 2010-2020 гг.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 28-34.

73. Шакарян Ю.Г., Новиков Н.Л. Технологическая платформа Smart Grid (Основные средства).

[Перечисление основных групп технических средств. Подробно - компенсация реактивной мощности, регулирование параметров сети, продольно-поперечная компенсация, ограничители ТКЗ, накопители. Немного - о СП-технологиях.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 42-49.

74. Интеллектуальные сети: российский взгляд.

["Круглый стол" по проблеме Smart Grid. Мнение Шульгинова Н.Г. (СО ЕЭС), Дементьева Ю.А. (ФСК ЕЭС), Воротицкого В.Э. ("Таврида Электрик", Михалы П.Н. (ИЦ "Энергоаудитконтроль")]

Основной вывод - такие сети требуют нынешний момент, нужна поддержка регулирующих органов, особенно нужна энергоэффективность.

Энергоэксперт, 2009, No 4, 50-53.

75. Долежилек Д.Дж., Швайцер С.Л. Практическое применение интеллектуальных сетей.

[Schweitzer Engng Labs. Общие понятия и применяемые средства информации, защиты, управления и контроля. Примеры реализации нескольких проектов в США. AEP, PSE&G, Xcel Energy.]

Энергоэксперт, 2009, No 4, 54-61.