

134. Ekin J.W. Экспериментальные измерения низких температур. [Основы криогенной техники, Техника измерений в криостатах, в производстве сверхпроводников, определение критических токов для СП-устройств. Книга, изд-во Oxford University Press. 701 стр., 65 ф.ст.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 6, 45,46.

135. Cader St. et al. Работы под напряжением в электроэнергетических установках. Безопасное расстояние при работах под напряжением.

[Acad.En., 19. Польские нормы на допустимое расстояние при работах. Нормы других стран - подробные таблицы. Методика расчета расстояний.]

Energetyka, 2007, No 11, 816-822.

136. Cader St. et al. Работы под напряжением в электроэнергетических установках. Библиографические источники.

[Acad.En., 20. Более 500 законодательных документов, правил, норм, книг и статей. Классификация в соответствии с разделами опубликованных лекций Академии Энергетики Польши.]

Energetyka, 2007, No 12, 897-912.

137. История трехфазных установок.

[История, начиная от двигателя Феррари (1885 г.), работы Тесла, Доливо-Добровольского и многих других, первые трехфазные передачи (1891 г.). Развитие вплоть до начала прошлого века.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 88-100.

Филиал ОАО «НТЦ электроэнергетики» - ВНИИЭ

**АННОТИРОВАННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ
СТАТЕЙ ИЗ ЖУРНАЛОВ ПО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

(Техническая библиотека)

№ 4



Москва, 2008 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА	3
РЕФОРМА В ЭНЕРГЕТИКЕ	5
РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ	5
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ	6
АСДУ. АСУТП. АСКУЭ. ИЗМЕРЕНИЯ И УЧЕТ	7
РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА. ТЕЛЕМЕХАНИКА. СВЯЗЬ	8
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ. Общие вопросы	10
ВЛПТ. FACTS. Силовая электроника	12
ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ	13
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ	18
ОБОРУДОВАНИЕ. ИЗОЛЯЦИЯ	18
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ. ГЕНЕРАТОРЫ	20
ДВИГАТЕЛИ. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ЭЛЕКТРОПРИВОД	22
ТРАНСФОРМАТОРЫ. РЕАКТОРЫ	23
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ	24
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	25
РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ЭНЕРГЕТИКА. ТОПЛИВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ	27
ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ	27

Аннотированный бюллетень новых поступлений в научно-техническую библиотеку ВНИИЭ составлен 07.04.2008 по материалам отечественной и зарубежной литературы, поступившей в НТБ в конце 2007 г.

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

РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ЭНЕРГЕТИКА. ТОПЛИВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ

129. Бляшко Я.И. Опыт МНТО "Инсэт" по сооружению малых ГЭС в России и за рубежом. Тенденции в развитии мини- и микроГЭС.

[Необходимость малой гидроэнергетики - удаленные и горные районы. Пока что - бизнес-планы постройки МГЭС. Стоимость МГЭС 900-2500 долл/кВт.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 55,56.

130. Михайлов А., Ландграф И., Сайданов В. Энергетические установки на базе топливных элементов.

[Перспективы применения. Мировая практика по топливным элементам типов PAFC, MCFC, SOFC (за исключением типа PEM) - параметры установок: "Видное" - 200 кВт, японской - 4500 кВт, комбинации ТЭ-ТГ 1 и 7,5 МВт (ТЭТО).]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 72-75.

ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ

131. К 75-летию кафедры электроэнергетических систем Московского энергетического института.

[Из истории научной и учебной деятельности кафедры. Профессора Глазунов А.А., Жданов П.С., Веников В.А., Строев В.А., Мельников Н.А., Литкенс И.В. и др.]

Электричество, 2007, No 9, 2-4.

132. Харечко Ю.В. Воздействие электрического тока на организм человека.

[Терминология, пороговые значения тока - ощущения, реагирования, отпускаания. Связь с деятельностью сердца - подробно. Электро-травмы, ожоги. Уставки для защиты от напряжения прикосновения.]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 32-40.

133. Копсов А.Я. МОСЭНЕРГО: вчера, сегодня, завтра.

[История Мосэнерго. Кризис с нехваткой мощности в Мосэнерго к 2005 г. Концепция технического перевооружения. Строительство новых электростанций в Мосэнерго.]

Электрические станции, 2007, No 11, 4-9.

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА

124. Семенов В.В. Состояние и развитие солнечной фотоэнергетики.

["НПП "Квант" - космические солнечные батареи. Отсутствие производства кремния в России. Комбинированные установки из множества разных элементов: фотоприемники, ВЭУ, аккумуляторы, электролизер и др.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 58,59.

125. Бурлешин М. Геотермальные проекты в России - большое будущее?

[Строительное управление 25. Интервью с руководителем. Работы в мире - в основном обоснование применения геотермальных ресурсов. Вопиющее невнимание к этой проблеме со стороны федеральных структур]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 60,61.

126. Быстрицкий Г.Ф. Ветроэнергетические установки - дополнительный источник электроэнергии.

[МЭИ. Преимущества ветроэлектроустановок, рост их мощности в мире, на 2001 г. Данные установок класса 1 МВт (старые данные). Наши ВЭУ малой мощности. Связь размеров турбины и выдаваемой мощности.]

Промышленная энергетика, 2007, No 10, 40-46.

127. Бежан А.В. Перспективы развития мировой ветроэнергетики: прогноз до 2030 г.

[Сценарий развития возобновляемой энергетики. Пример - Германия, максимум устанавливаемой мощности - 5100 МВт в 2022 г., половина - прибрежные ВЭУ. Во всем мире к 2014 г. - 220 ГВт.]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 40-44.

128. Sikorski T. Динамика работы ветрогенератора - анализ по системе "время-частота".

[Институт IASE, Politechnika Wroclawska, Польша. Диаграмма "герцы - секунды" режима работы ветротурбины, переходные процессы при возмущениях (КЗ) в системе.]

Energetyka, 2007, No 12, 885-887.

1. Дементьев А. О Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики в России.

[Тезисы доклада на заседании правления РСПП 2 октября 2007 г. Потребности страны и меры по их покрытию. К 2020 г. мощность электростанций должна достигнуть 347 ГВт при выводе из работы 52 ГВт.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 8-10.

2. Федеральный закон о введении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с осуществлением мер по реформированию ЕЭС России.

[Терминология электроэнергетики, услуги, развитие ЕНЭС, роль системного оператора. Полномочия Правительства РФ в отношении электроэнергетики. Системный оператор - полностью государственная компания.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 11-23.

3. Зинкин И.А., Суетин Д.Н., Лошкарева М.П. Газотурбинные технологии в энергетике.

[Трудности отечественной энергетики, начиная с 1990 г. Экспансия зарубежных производителей. Особенности ГТУ средней мощности и наши новые разработки - НПО "Искра", выпустившая за 10 лет ГТУ на 224 МВт.]

Промышленная энергетика, 2007, No 10, 15-19.

4. Жуков В.В., Минеин В.Ф. Предпочтительная тематика докладов для сессии СИГРЭ 2008 г.

[МЭИ. 42-я сессия СИГРЭ - с 24 по 29 августа 2008 г. Доклады должны быть получены оргкомитетом до 15 января 2008 г. Ну никак не успеть с докладами по этой тематике!]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 45-49.

5. Шейко П.А. ПУЭ - Нормативно-технический документ No 1 в электроэнергетике.

[Новое, седьмое издание ПУЭ. Критика статьи Дмитриева М. "ПУЭ и защита от перенапряжений". Несогласие с его утверждением, что частный собственник (электроустановки) может принимать те решения, которые сам считает правильными. Предложения по корректировке – во ВНИИЭ.]

Новости Электротехники, 2007, No 6, 76,77.

6. Зейгарник Ю.А., Масленников В.М., Шевченко И.С., Нечаев В.В. Целевое видение стратегии развития электроэнергетики России на период до 2030 г.

[Выбор сценарных вариантов, электроемкость ВВП, структура производства электроэнергии. Возможности развития отечественной энергетики. Карты сети России сейчас и в перспективе.]

Электро, 2007, No 5, 2-10.

7. К вопросу о тарифном регулировании деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике.

[ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС". Возможности регулирования деятельности монопольных предприятий электроэнергетики, трудности и требуемые для этого разработки.]

Электро, 2007, No 54-59.

8. Волков Э.П. О стратегии развития электроэнергетики России.

[ОАО "ЭНИН". Сценарии развития до 2015 г. Проблемы: дефицит мощности, старение оборудования, мал объем инвестиций, низка эффективность отрасли, нерациональная политика цен на топливо, резкое сокращение кадрового, научно-технического и строительно-монтажного потенциала отрасли, оставание электропромышленности и разработок новых технологий. Очень важно развитие ВЛПТ ±600 и ±750 кВ.]

Электрические станции, 2007, No 11, 32-42.

9. Borgosz-Koczwara M., Herlender K. Обеспечение энергетической безопасности - потребность или обязанность?

[Институт IASE, Politechnika Wroclawska, Польша. Определения энергетической безопасности. Органы, ответственные за безопасность и их задачи.]

Energetyka, 2007, No 12, 882-884.

10. Lee S.T. Для пользы дела. Оптимальное планирование развития энергосистем.

[Либерализация и реструктуризация требуют повышения надежности, экономичности и экологичности энергосистем. Подход к оптимальному планированию. Оценка надежности энергосистемы.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 24-35.

118. Засыпкин И., Скубачевский В. ВВН-СЭЩ-35 - вакуумные выключатели наружной установки. [Самарский завод "Электрощит". Особенности выключателей, варианты привода, вакуумная дугогасящая камера - с полимерной изоляцией, изготовитель - Германия.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 42.

119. Диагностика ОПН в эксплуатации.

[Дискуссия по статье Дмитриева В.Л. в прошлом номере журнала. Критика метода контроля тока проводимости. Главное средство выявления дефектов - тепловидение.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 64,65.

120. Базылев Б.И., Долгополов А.Г., Долгополов С.Г. Результаты сетевых испытаний и опыт эксплуатации дугогасящих реакторов, управляемых подмагничиванием.

[ЭЛУР, ООО "Энергия-Т" (Раменский завод - производство реакторов РУОМ в 1996-2000 гг. Система управления подмагничиванием САНК. Опыт их эксплуатации - исключительно положительный.]

Электро, 2007, No 5, 31-34.

121. Программа "Ретрофит" - практический пример,

[Реклама ЗАО "Высоковольтный союз". Реконструкция устаревших типов распределительных устройств на напряжение 6(10) кВ. Технология модернизации.]

Электрические станции, 2007, No 10, 66,67.

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

122. Грибков С.В. Достижения ветроэнергетики в мире. Российские ветроэнергетические системы.

[НИЦ "Виндэк". Разнообразные варианты комбинации ВЭУ с другими источниками энергии. Отечественные ВЭУ малой мощности (0,1-30 кВт) - таблица параметров.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 51-53.

123. Безруких П.П. Возобновляемая энергетика - основа устойчивого развития.

["Институт энергетической стратегии". Краткий обзор развития ВИЭ. Меры, необходимые для того, чтобы Россия не отстала безнадежно от мирового развития ВИЭ. Главным образом, основные законы и нормативы.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 53-55.

113. Конференция по применению методов диагностики с измерениями на разных частотах. [11-12 сентября 2007 г. (Королевский технол.ин-т в Стокгольме). Темы - диагностика тр-ров и поляризаационные процессы, собственные частоты колебаний обмоток, диагностика электрических машин и кабелей.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4, 63. www.etk.ee.kth.se/vfd

114. Imad-U-Khan, Wang Zh., Cotton I., Northcote S. Анализ газов, растворенных в альтернативных изолирующих жидкостях в силовых трансформаторах.

[Manchester Univ., TJ/H2b. Жидкости на основе синтетических смол. Газы в жидкостях - продукт старения. Моделирование повреждений в трансформаторах, залитых синтетическими жидкостями.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2007, 23, No 5, 5-14.

115. Arakelian V.G., Fofana I. Влага в маслонаполненном электрооборудовании, ч.2: Содержание влаги как физико-химическое средство диагностики состояния изоляции.

[ВЭИ, унив.Квебек. Выявление влаги разными методами. Связь электрической прочности со степенью сушки изоляции. Методика измерений. Расчет увлажненности твердой изоляции. Библ. 29 назв.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2007, 23, No 5, 15-24.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ

116. И снова о перенапряжениях.

[ЗАО "Высоковольтный союз". Развитие и преимущества вакуумных коммутационных аппаратов. Замена МГГ-10 на выключатель 10 кВ 4-5 кА и 63 кА с вакуумными камерами Siemens.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 68,69.

117. Манусов В.З., Михеев П.А. К вопросу применимости сверхпроводниковых токоограничителей в нейтралях электрических сетей 6-35 кВ.

[НГТУ, Сибирьэнерго. Режимы работы сети при включении ОТКЗ в нейтраль - схемы комбинации с дугогасящим реактором. Режимы, когда применение СП-ОТКЗ целесообразно.]

Электро, 2007, No 5, 23-26.

РЕФОРМА В ЭНЕРГЕТИКЕ

11. О ходе реформирования электроэнергетики Российской Федерации.

[Материалы заседания Правительства Российской Федерации 1 ноября 2007 г. Что сделано и как идет реформа. Генеральное направление реформы - либерализация отрасли! Речь А.Б.Чубайса.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 3-8.

12. Фаворский О.Н. В каком направлении нам двигаться?

[Электроснабжение Москвы и региона. Ресурсы - малые ГТУ, перевод котельных в работу с ГТУ. Мешает внедрению монополист - РАО "ЕЭС России", низкие цены за кВтч от потребителя, промежуточные подрядчики.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 62,63.

13. Фортон В.Е., Шейндлин А.Е., Копсов А.Я., Кучеров Ю.Н., Нечев В.В., Шевченко И.С. О ходе реализации Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Москвы и Московской области и задачи на будущее.

[Положения Концепции, прогнозы развития до 2020 г. Отставание выполнения мероприятий по осуществлению Концепции. Новые вводы, развитие магистральных сетей (см, журнал "Электро" 6/07)]

Электрические станции, 2007, No 11, 10-29.

РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ - аварии, живучесть, надежность

14. Шаров Ю.В., Бейм Р.М., Сыромятников С.Ю. Электродинамическая модель МЭИ и ее роль в проведении научных исследований и подготовке специалистов для электроэнергетики.

[Возможности ЭДМ МЭИ, проведенные исследования, начиная с регуляторов сильного действия для гидрогенераторов Волжской ГЭС. В настоящее время - применение устройств FACTS, УШР, МП-АВР.]

Электричество, 2007, No 9, 9-13.

15. Никитин Д.В., Кузнецов О.Н. О применении накопителей электроэнергии в электроэнергетике.

[Работы по НЭЭ в ЭЭС велись до 90-х гг., далее - только теоретические изыски. СП-накопители, аккумуляторные и емкостные для задач энергосистем применить пока нереально. Динамические модели НЭЭ.]

Электричество, 2007, No 9, 52-60.

16. Владимирова С.В. Конденсаторные установки для компенсации реактивной мощности.

[КРМ-0,4, КРМ-6, КРМ-10. Конденсаторы - Electronicon, УКМ58 и УКМ70 (Электроинтер). Модули из блоков установок. Максимальная реактивная мощность - 3150 квар.]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 55-58.

17. Гуртовцев А.Л. Об опыте Украины по выравниванию графика электрической нагрузки энергосистем.

[Белорусский ТЭИ. Неблагоприятный график потребления на Украине. Трехтарифная система - ночной тариф в 6 раз меньше пикового. Особое внимание - вводу ГАЭС (в первую очередь - Ташлыкской). Рекомендации для Белоруссии.]

Электрические станции, 2007, No 10, 51-55.

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ

18. Карташев И.И., Рыжов Ю.П. Способы и средства управления режимами электроэнергетических систем и качеством электроэнергии.

[Самые общие понятия об управлении режимами, изобретения - управляемые самокомпенсирующиеся ВЛ с фазоповоротом и сближенными фазами, линии с распределенной компенсацией и др. Сертификация качеств электроэнергии.]

Электричество, 2007, No 9, 20-25.

19. Зеленохат Н.И., Шаров Ю.В. Новые технологические решения проблемы совместной работы энергообъединений Востока и Запада.

[Проблемы транснациональных энергообъединений, требования к устойчивости. Связь "Восток-Запад" с помощью вставки как ВПТ, так и АС ЭМПЧ. Динамика такой связи.]

Электричество, 2007, No 9, 34-40.

20. Зарудский Г.К. О результатах исследований по применению продольной емкостной компенсации в электропередачах СВН.

[Обзор работ по этой теме с 50-х гг. Схемы на основе управляемых шунтирующих реакторов в разных комбинациях, Схема Т-Лямбда-П с двумя УШР на примере ВЛ 500 кВ 1200 км.]

Электричество, 2007, No 9, 48-52.

ТРАНСФОРМАТОРЫ. РЕАКТОРЫ

108. Хренников А.Ю. Некоторые вопросы электродинамических испытаний мощных силовых трансформаторов на стойкость к токам КЗ. [Испытания трансформаторов на МИС Тольятти. Совершенствование системы испытаний, необходимость коррекции стандартов. С 1993 г. испытания не проводятся...]

Электричество, 2007, No 12, 15-18.

109. Гречко О.Н., Давиденко И.В., Калачева Н.И., Курбатова А.Ф., Смекалов В.В. Критерии определения работоспособного состояния измерительных трансформаторов ТФЗМ и НКФ на основе хроматографического анализа масла.

[Обширная статистика по ГХА. Зарубежные нормы для ИТ не годятся - нужно для разных конструкций иметь разные граничные значения. Отдельно - ТФЗМ 220-500 и ТН, отдельно - ТФЗМ 110, нормы должны быть в несколько раз меньше, чем нормы МЭК и РД.]

Электро, 2007, No 5, 35-39.

110. Мордткович А.Г., Туркот В.А., Филиппов А.А., Цфасман Г.М. Система управления, мониторинга и диагностики трансформаторного оборудования СУМТО.

[Необходимость в такой системе - старение парка оборудования. Установлено 60 комплектов СУМТО. Контроль и диагностика трансформаторов - шкафами ШУМТ-М. Функции, модели процессов]

Электро, 2007, No 6, 23-28.

111. Wiklung P., Levin M., Pahlavanpour V. Растворение меди и пассиваторы металлов в изолирующем масле.

[Продление срока службы трансформаторов благодаря защите меди пассиватором. Связь растворимости меди в масле и ее коррозии. Пассиватор Irgamet 39 (CIBA Specialty Chemical, Швейцария) - преимущества перед бензотриазолом. Обзор литературы. Библ.32 назв.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4,6-14.

112. Arakelian V.G., Fofana I. Влага в маслонаполненном оборудовании ВН, ч.1, Состояние, растворимость и обмен влагой в изоляционных материалах. [ВЭИ, Унив.Квебека. Формы существования воды в твердой изоляции и в масле, влияние загрязнений в масле на увлажнение. Законы поглощения и равновесия в системе "влага-бумага-масло" и их константы для разных видов твердой изоляции.]

IEEE El. Insul. Magazine, 2007, No 4, 15-27.

ДВИГАТЕЛИ. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ЭЛЕКТРОПРИВОД

103. Кукарцев А.Ю., Лавринович В.А. Опыт эксплуатации высоковольтных электродвигателей собственных нужд Беловской ГРЭС.

[Томский ПИ. Двигатели 200-4000 кВт. Повреждаемость с 1994 г. Необходимы ОПН при наличии вакуумных выключателей. Срок службы - около 40 лет, далее - мониторинг состояния изоляции.]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 7-10.

104. Ремезов А.Н., Сорокин А.В., Крылов Ю.А. Особенности массового внедрения энергосберегающих технологий на центральных тепловых пунктах Москвы.

[Особенности внедрения частотно-регулируемого привода. Необходимость разработки типовых решений и методики расчета эффективности модернизации привода. Требования к обследованию ЦТП.]

Электрические станции, 2007, No 10, 43-47.

105. Модин Д.П., Васютинский В.Ю., Буяков Д.В. Внедрение гидромуфт и частотно-регулируемых приводов в ОАО "Мосэнерго" в 2006-2008 гг.

[Объем и эффект от внедрения (10,5 млн кВтч - 2006 г.) Сопоставление экономичности ЧРП и ГМ - низковольтный ЧРП выгоднее, для насосов свыше 500 кВт быстрее окупаются гидромуфты..]

Электрические станции, 2007, No 12, 35-37.

106. Wheeler J.C.G., Gully A.M., Baker A.E., Perrot F.A. Тепловые характеристики покрытий, выравнивающих поле на выходе из паза электродвигателей, питаемых от преобразователя частоты.

[Изменение проводимости полупроводникового противокоронного покрытия. Влияние старения на поверхностные градиенты напряженности поля.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 2, 5-11.

107. Szapp St. Влияние разницы частот на работу защиты систем с преобразователями частоты.

[Схема возможного воздействия паразитных токов с частотами, отличными от промышленной, на систему защиты оборудования, питаемого от преобразователей частоты.]

Energetyka, 2007, No 11, 805-809.

21. Евдокунин Г., Николаев Р., Исаков А., Оспанов Б., Утегулов Н. Фазоповоротный трансформатор впервые в СНГ применен в Казахстане.

[Запрет транзита Запад-Север Казахстана по сетям ФСК ЕЭС - строительство ВЛ 500 Кустанай-Актюбинск. Чтобы ее не шунтировали ВЛ 220 Юга России - фазоповоротный трансформатор (угол поворота - 20±.)

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 38-41.

22. Сарычев Д.С. Применение геоинформационных систем в прикладных задачах электроэнергетики.

[Обзор задач: анализ потребностей электроснабжения, развитие сети, планирование графика работ, мониторинг оборудования. Таблица - задачи электросети и их решение - ГИС, САПР, СУБД и другие системы.]

Электро, 2007, No 6, 30-32.

23. Guo Jianbo, Wu Shouyuan, Li Guofu, Tang Guangfu, Zhou Xiaoxin, Lin Jimin. Исследование и опыт работы систем продольной компенсации (фиксированной и управляемой тиристорами) в Китае.

[China EPRI. Возможности передачи по обоим вариантам. Компенсация по схеме TCSC на электропередаче 220 кВ Cheng-Bi. Особенности выбора металлооксидного ОПН, демпфирующей схемы, возможности ОПН (3,7 МДж).]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-102

24. Bikash P., Chaudhuri B. Сильное регулирование в энергосистемах.

[Книга издательства Springer Science + Business Media. 190 стр. Колебания в энергосистеме, моделирование переходных процессов, сильное регулирование - средство стабилизации.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 79-81, 101,102.

АСДУ. АСУТП. АСКУЭ. Измерения и учет

25. Киреева Э.А. Особенности выбора трансформаторов тока для коммерческого учета электроэнергии. Справочник энергетика.

[Допускаемые погрешности по ГОСТ 7746-2001. Влияние остаточной намагниченности. Для коммерческого учета нужны ИТТ классов 0,2 и 0,5 с сердечниками из аморфных или нанокристаллических сплавов.]

Промышленная энергетика, 2007, No 9, 56,57.

26. Ohki Y. Новый оптический датчик тока.

[Компания TEPCo (Япония) разработала новый компактный оптоволоконный датчик тока. Используется эффект Фарадея. Техника выполнения и применение таких датчиков, пример - выявление поврежденной ячейки на подстанции 275 кВ]

IEEE El.Insul.Magazine, 2006, No 6, 46,47.

27. Chatrefou D., Ponchon P., Duplan D., Osbourne M. Первые применения необычных измерительных трансформаторов и цифровых защит на основе Протокола МЭК 61850.

[AREVA T&D, RTE, NGT (France, UK) Измерительные трансформаторы с использованием пояса Роговского. Датчик тока RECT, датчик напряжения CEVT. Рекомендации МЭК 61850-9-2LE. Пример - размещение датчиков на элегазовой подстанции 245 кВ.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-203

РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА. ТЕЛЕМЕХАНИКА. СВЯЗЬ

28. Гуревич В.И. Датчик однофазных замыканий для участков высоковольтных кабелей на подстанциях 10-35 кВ.

[Израиль. Способы защиты от однофазных замыканий на землю (60-70% всех аварий в сетях 10-35 кВ. Простой электронный индикатор (разработка автора) для выявления поврежденных участков кабеля.]

Промышленная энергетика, 2007, No 10, 12-14.

29. Сушко В. Интеллект на защите энергосистем.

[Материалы международного съезда релейщиков. Внедрение стандарта МЭК 61850, роль системного интегратора. Краткое содержание наших докладов. Управление режимами при векторном измерении параметров (WAMS)]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 44-50.

30. Кузнецов М.Б., Матвеев М.В. Защита микропроцессорной аппаратуры и ее цепей на электрических станциях и подстанциях от вторичных проявлений молниевых разрядов.

[ООО "ЭЗОП". Влияние разрядов на аппаратуру, предельно допустимые значения вторичных проявлений, оптимизация компоновки и схем объектов.]

Электро, 2007, No 6, 10-15.

98. Ное Д., Гвидо М., Аксенов Ю.П., Ярошенко И.В. Результаты обследования статорных обмоток гидрогенераторов на рабочем напряжении.

[Comeimar, Италия, ООО "ДИАКС", Москва. Гидрогенераторы горизонтальные и вертикальные, переносной комплекс диагностики ДКЧР, который лучше "IRIS". Осциллограммы импульсов разрядных явлений.]

Электро, 2007, No 6, 42-46.

99. Зиле А.З., Томашевский С.Б., Куликов Р.А. О вибрационном контроле трещины в вале турбоагрегата.

[ВТИ. Изменение вибрационных параметров при развитии трещины - расчет. Определение критических частот по АФЧХ-выбегам. Нормы ПТЭ и ГОСТ 25346-97 не обеспечивают надежного контроля.]

Электрические станции, 2007, No 10, 25-32.

100. Кузнецов Д.В., Шандыбин М.И. Применение методов виброконтроля для оценки состояния упругой подвески сердечника статора турбогенератора.

[ВНИИЭ. Описание дефектов этого вида на практических примерах, виброконтроль на ТВВ-320-2 в ремонтный период и на работающем генераторе. Параметры оценки состояния.]

Электрические станции, 2007, No 10, 57-65.

101. Некрасов А.Л. Повышение эксплуатационной надежности мощного турбоагрегата за счет снижения вибрации вблизи номинального значения мощности.

[ЛМЗ. Конструкция ротора ступени низкого давления паровой турбины, изменение порядка открытия клапанов.]

Электрические станции, 2007, No 12, 44-51.

102. Белов В.С., Золотых А.Г., Лобанов В.С. Диагностика режимов работы турбогенераторов и их систем охлаждения.

[Курская АЭС, ЗАО "НПФ "Энергосоюз". Виды дефектов и требования к системе мониторинга АСКДГ. Тепловые испытания турбогенератора и оценка его состояния по тепловой части. Необходимость внедрения АСКДГ.]

Электрические станции, 2007, No 12, 61-65.

92. Finn J., Wright E., Nixon J. Гибкий подход к управлению сроком службы оборудования на подстанции. [VA TECH T&D. Организация контроля, профилактики, ремонта и замены оборудования. Визуальный контроль коммутационного оборудования, частичные разряды, tgδ, состояние контактов и движущихся частей.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-109

93. Nakahito K., Takayama D., Hasegawa Y. Усовершенствование профилактики на подстанции с использованием базы знаний.

[Использование усовершенствованных методов контроля состояния оборудования на подстанции, в том числе газохроматографического анализа масла и новых способов контроля состояния выключателей.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-205

94. Trzeszczinski J. Когда диагностика приносит пользу?

[Принципы диагностики, стратегии профилактики, организация системы диагностики. Экономичность профилактических мероприятий на электростанции - система PRO.]

Energetyka, 2007, No 12, 913-917.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ. ГЕНЕРАТОРЫ

95. Назолин А.Д., Поляков В.И. Исследование виброударных режимов движения в системе "стяжное ребро подвески - сердечник статора турбогенератора.

[Вибрация и ее последствия для этого узла. Упрощенная математическая модель. Численное моделирование. Эксперименты. Разнообразие процессов и отсутствие общего спектра вибраций.]

Электричество, 2007, No 12, 26-30.

96. Ярмаркин М. Системы возбуждения мощных генераторов.

[Конференция в Петербурге, направления - проблемы системной надежности, наладка и диагностика систем возбуждения, создание инженерного центра на базе ПЭИПК.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 26,27.

97. Завидей В.И., Крупенин Н.В., Голубев А.В., Волошин В.И., Вихров М.А., Милованов С.В. Некоторые аспекты поддержания эксплуатационной надежности турбогенераторов.[Новые методы контроля. Тепловидение, контроль системы охлаждения, ультрафиолетовое излучение, метод малого намагничивания статорного железа.]

Электро, 2007, No 5, 40-43.

31. Вайнштейн Р., Шестакова В., Юдин С. Защиты от замыканий на землю. Источник контрольного тока.

[Томский ПИ. Выбор частоты контрольного тока для ЗНЗ (25 Гц), схемы и расчеты источника контрольного тока.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 52-54.

32. Манчестер Е.В. Быстродействующая абсолютно селективная программная защита асинхронных двигателей от однофазного режима работы.

[МЭИ. Функциональная схема и структура программного элемента сравнения фаз.]

Промышленная энергетика, 2007, No 9, 25-27.

33. Gurevich V. Электрические реле - принципы и применение.

[Книга, издательство CRC Press, Taylor & Francis Group. Иллюстрированная энциклопедия реле, вплоть до последних разработок - микроэлектромеханических реле. 697 стр. 143,96 долл.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4, 65.66.

34. Norberg P., Fogelberg A., Johnsson A. Натурные эксперименты по применению программных средств защиты и управления на подстанции переменного тока.

[Vattenfall Eldistribution AB. Объединение систем управления двумя частями подстанции (постоянного и переменного тока) на первой ВЛПТ к острову Готланд (50 МВт, 80 кВ).]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-208

35. Halinka A., Szewczyk M. Средства передачи информации в электроэнергетической автоматике.

[Виды пересылаемой информации, принципиальная структура ее передачи. Скрученная пара проводов, кабели коаксиальные, световод. Интерфейсы. Радиотелефонные системы. Популярно.]

Energetyka, 2007, No 11, 788-795.

36. Baluka G., Kiernicki J., Niepokoj J. Достижения института IASE в области разработок связи по силовым линиям.

[Система передачи информации по кабельным линиям PLC. Система автоматизированного учета потребления электроэнергии (MZS) - структура, передача информации и телеуправление.]

Energetyka, 2007, No 12, 888-890.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

37. Международный симпозиум по стандартам для электропередач ультравысокого напряжения.

[18-21 июля 2007 г., Пекин. Организаторы - СИГРЭ и МЭК. изложение направлений докладов. Направление докладов - ВЛ УВН нужны. Многие доклады (в том числе., от Китая - по ВЛ 1100 кВ.)

Электричество, 2007, No 12, 62-64.

38. Глазунов А.А., Строев В.А., Шаров Ю.В. Системы электроснабжения - подсистемы электроэнергетических систем.

[Требования к электроснабжению. Структура связи "энергосистема - подсистема электроснабжения". Подсистемы с глубоким вводом высокого напряжения в города и на крупные предприятия.]

Электричество, 2007, No 9, 5-9.

39. Поликарпов Е.А. О расчете потерь напряжения в промышленных сетях.

[Суммирование произведений расчетной нагрузки на сопротивление до отщепления по максимальной средней получасовой нагрузке.]

Промышленная энергетика, 2007, No 9, 22-24.

40. Овсейчук В. Технологическое присоединение к сетям.

Условия и стоимость. [Проблемы из-за просчетов при планировании. Документы о доступе к сети. Опыт Казахстана по оценке стоимости присоединения. Расчет стоимости для сетей РАО "ЕЭС России". Разумный предел - 15-20 тыс.р/кВт]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 66-69.

41. Кучеров Ю.Н. Условия и направления развития системы энергоснабжения московского мегаполиса с позиции безопасности и надежности.

[Прогноз потребления - 210 ТВтч в 2020 г. (2006 г. - 89,9!). Сегодняшние трудности в сетях. Отставание развития МЭС Центра от Москвы, связь с регионом. Концепция Мосэнерго (2005 г.) не выполняется.]

Электро, 2007, No 6, 2-9.

42. Spierewka H. Сегодняшнее и будущее электроснабжение Силезии. [Сеть региона на напряжения 110, 220 и 400 кВ - карта сети, число установок ВН относительно Польши в целом. Намечаемый план сети Силезии после 2013 г.]

Energetyka, 2007, No 11, 846-848.

86. Арбузов Р., Овсянников А. Нормы тепловизионного контроля электрооборудования. Предложения по корректировке.

[Недостаточная обоснованность "Объема и норм..." Коррективы к 10 пунктам документа. Ограничения по окружающей среде - измерять вечером, весной и осенью, при отсутствии осадков и сильного ветра.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 60-62.

87. Польский В.В., Яровицын В.В. Закупки оборудования и надежность энергосистем - синхронизация задач.

[ЗАО "Феникс-88". Взаимодействие "заказчик-производитель оборудования" на уровне партнерства. Дополнительные испытания поставляемого оборудования.]

Электро, 2007, No 5, 50,51.

88. Balzer G., Haubrich H.-J., Neumann C., Schorn C., Bakic K. Выбор оптимальной стратегии ухода и замены оборудования ВН с оценкой риска повреждения.

[TU Darmstadt, RWTH Aachen, RWE, EnBW AG. Выбор стратегии профилактики RCM, основанной на заданной надежности. Стоимость выхода оборудования из строя. Оценка риска повреждения.]

Доклад СИГРЭ, 2006 г. No B3-103

89. Jongen R.A., Morshuis P.H.F., Gulski E., Smit J.J., Maksimiuk J., Janssen A.L.J. Применение статистических методов для принятия решения о ремонте совместно с энергокомпанией.

[Применение статистики при оценке наработки и анализе пробоев изоляции. На примерах кабельных воронок среднего напряжения и вводов ВН с твердой изоляцией.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2006, No 6, 24-35.

90. Amin M., Akbar M., Nasir Khan M. Процессы старения полимерных изоляторов - обзор и библиография. [Старение изоляторов - ее деградация, лабораторные испытания на старение, необходимость в обзоре библиографии. Библ.126 назв., 1990-2006 гг.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4, 44-50.

91. Слияние двух компаний, выпускающих диагностическое оборудование для электроэнергетики.

[Объединяются компании IRIS и ADWEL, крупнейшие по поставке средств контроля изоляции оборудования ВН (в основном ЧР) и испытаний электрических машин (в т.ч. контроль сердечника ELCID).]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4, 63.

ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ

81. Авербух М.А., Паринова И.В., Калагов О.Р. Экспериментальная оценка защитных свойств заземления главных понизительных подстанций. [Ожидаемые напряжения прикосновения для подстанций 110 кВ горных предприятий. Ограничения для подстанций глубокого ввода.]

Промышленная энергетика, 2007, No 9, 44-50.

82. Lee Y.H., Shin Y.S., Kim Y.G., Kang W.J., Shin Y.J. Опыт контроля состояния и диагностики оборудования подстанций в энергокомпании LSIS (Южная Корея) [LS Industrial Systems Co., Ltd. Контроль состояния КРУЭ и силовых трансформаторов. Система диагностики, включающая усовершенствованные датчики: ЧР на СВЧ, датчик газов в масле Hydran, датчики Холла и т.п.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-106

83. Moldoveanu C., Radu C., Diaconu C., Pop C. Ursianu V., Mihalcea E. Экспертная система для оценки состояния и организации профилактики оборудования ВН на подстанциях компании Trans-electrica (Румыния). [Экспертная система TRANSPOWER с модулями программ: силовые и измерительные трансформаторы, шунтирующие реакторы, силовые выключатели и разъединители, разрядники.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-107

84. Franzen B., Olovsson H.-E., Bergstrom E. Обновление подстанций в Швеции - обзор применяемых технологий.

[ABB. В сети 400/220 кВ Швеции производится замена основного оборудования и вторичных цепей. Цель - минимизация выходов из строя. Большинство подстанций - без персонала, контроль - на центральном пульте. Особенность - применение телевизионного наблюдения.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B3-108

ОБОРУДОВАНИЕ. ИЗОЛЯЦИЯ

85. Киреева Э.А. Вибродиагностические средства для промышленного оборудования. Справочник энергетика.

[Разные типы виброанализаторов, переносных и стационарных. Возможности выявления дефектов оборудования, в том числе, энергетического. Системы мониторинга ADRE и 3500 (Bently Nevada).]

Промышленная энергетика, 2007, No 11, 50-54.

43. Васин А.Е., Толкачев А.И. Компенсация падения напряжения в распределительных сетях напряжением 6-10 кВ.

[ЗАО "Инновационная энергетика". Вольтодобавочный трансформатор с автоматическим управлением на 32 ступени регулирования - комплекс VR-32. РПН с реактором и реверсивным переключателем.]

Электро, 2007, No 6, 34,35.

44. Povh D., Retzmann D., Teltsch E., Mihalic R., Kerin U. Преимущества мощных межсистемных связей на комбинации постоянного и переменного токов.

[Siemens AG, Univ.Ljubljana. Надежность межсистемных связей. Примеры комбинированной связи, реализованные и перспективные проекты. Пример - потоки мощности при передаче дополнительных 2000 МВт из одной системы в другую. Стоимость и потери разных вариантов связи.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-304

45. Планирование передачи электроэнергии в реструктурированных системах.

[Редакционная статья - направленность содержания этого номера журнала - кратко, проблемы планирования сетей в новых условиях и их решения. Опыт разных стран.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 18-22.

46. Morrow D.J., Brown R.E. Взгляд в будущее. Поиски эффективного планирования электропередачи.

[Потоки мощности от возобновляемых источников энергии в США. Проблемы старения электрических сетей. Регулирование цен на электроэнергию.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 36-45.

47. Wenyuan Li, Choudry P. Вероятностное планирование электропередачи.

[Вместо детерминистского подхода - вероятностный. Критерии надежности при планировании магистральных сетей - пример энергообъединения WECC, США.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 46-53.

48. Barroso L.A., Porrua F., Thome L.M., Pereira M.V. Планирование крупных электропередач в Бразилии.

[Особенность - энергетика как на тепловых, так и на гидроэлектростанциях. Схема сети Бразилии. Основные процедуры планирования. Местные тарифы на электроэнергию.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 54-63.

49. de Dios R., Soto F., Conejo A.J. Планирование расширения электрической сети.

[Электроэнергетика Испании, переход от централизованного управления к конкуренции. Планирование на период 2005-2011 гг. Планы расширения сети к 2011 г. - ВЛ 400 кВ. Рост ТКЗ, компенсация реактивной мощности.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 64-70.

50. Mukhopadhyay Subrata. Планирование электропередач в энергосистемах Индии.

[Прогнозы роста установленной мощности и проложенных ВЛ: к 2022 г. - 600 ГВт, 250 тыс км ВЛ 400 кВ. (2007 г. 140 ГВт, 80 тыс.км). Планы прокладки ВЛПТ 500-800 кВ и ВЛ переменного тока 765-1200 кВ. Карта сети УВН к 2025 г.]

IEEE Power & Energy Magazine, 2007, No 5, 71-78.

ВЛПТ. FACTS. Силовая электроника

51. Климаш В.С., Светлаков Д.П. Анализ физических процессов компенсатора реактивной мощности с симметрированием тока сети и новым принципом управления.

[КНА ГТУ. Схемы с применением активных фильтров и подробности управления их работой. Управляющее звено "Вычислитель-оценщик" в программе Matlab.]

Электро, 2007, No 5, 18-22.

52. Аршунин С.А., Зинаков В.Е., Кади-Оглы И.А., Пинчук Н.Д., Сидельников А.В., Лабунец И.А., Шакарян Ю.Г., Хвошинская З.Г. Асинхронизированные турбогенераторы и компенсаторы как средство повышения живучести Московской энергосистемы.

[Перевод ВЛ на кабели - проблемы компенсации реактивной мощности. Решение - регулирование с помощью АСТГ (110-160-320), АСК-100 и АСК-50. Свойства и преимущества. Объекты для установки, параметры АСМ.]

Электрические станции, 2007, No 11, 68-72.

53. Jacobson B., Jiang Y., Hafner Y., Rey P., Asplund G., Jeroense M., Gustafsson A., Bergkvist M. ВЛПТ с преобразователями по схеме источника напряжения и кабелем с экструдированной изоляцией на »300 кВ и 1000 МВт.

[ABB Power Technologies AB, Ludvika. Такая ВЛПТ стала возможной после разработки вентилях IGBT, кабелей постоянного тока, схем преобразовательных подстанций и систем управления.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-105

76. Koreman C.G.A., Aanhaanen G.L.P., Van Rossum J.C.M., Koning R.F.F., Boone W., De Wild F.H. Разработка в Нидерландах двухцепной линии с кабелем, имеющим СПЭ-изоляцию.

[Компании TenneT, Prysmian Cable и КЕМА. Новый кабель 380 кВ - часть существующей двухцепной электропередачи. В настоящее время - работа на напряжении 150 кВ (2x500 МВА), в 2009 г. - переход на 380 кВ (2x1000 МВА). Линия питает нагрузки в Роттердаме.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B1-107

77. Jeon S.I., Jang Y.M., Hwang S.C., Cho J.W., Koo J.Y., Moon B.S., Lee S.K. Разработка сверхпроводниковой кабельной системы для передачи большой мощности.

[LS Cable Ltd., KERI, Hanyang University, Korea EPCo. Замена кабельных линий на более мощные при сохранении рабочего напряжения сети. Для Кореи - на 22,9 кВ, 50 МВА, 1200 А при 60 Гц. Охлаждение - жидким азотом (минус 75-77°С). Длина опытного кабеля - 30 м.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B1-106

78. Oussalah N., Zebboudj Y., Boggs St.A. Распространение импульсов частичных разрядов в экранированных силовых кабелях и сложности с чувствительностью определения дефектов.

[Законы распространения импульсов, помехи при измерениях в кабелях, закономерности затухания импульсов, затрудняющие выявление дефектов.]

IEEE EI.Insul.Magazine, 2007, No 6, 5-10.

79. Fabiani D., Montarari G.C., Laurent C., Teyssedre G., Morshius P.H.F., Bodega R., Dissado L.A., Campus A., Nilsson U.H. Конструкция кабелей постоянного тока высокого напряжения с полимерной изоляцией и накопление заряда. Ч.1 Раздел "изоляция/полупроводник".

[Модели кабелей постоянного тока, методика и результаты их испытания. Процедура испытаний изложена очень подробно. Обзор, библиография - 26 назв.]

IEEE EI.Insul.Magazine, 2007, No 6, 11-19.

80. Aras F., Alekperov V., Can N., Kirkici H. Старение кабеля 154 кВ под воздействием тепловых и электрических напряженностей.

[Кабель с СПЭ-изоляцией, проложенный под землей. Определение остаточного срока службы.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2007, 23, No 5, 25-33

70. Айзенберг Л.О., Хволес Е.А. Сооружение воздушных линий электропередачи над ценными лесными массивами.

[ООО "ОДП". Экономические и экологические соображения - отказ от прорубки трасс по лесу. Выход - ВЛ над лесом. Опыт, например, Южной Кореи, где запрещена вырубка под ЛЭП 795 (?) кВ.]

Электрические станции, 2007, No 10, 48-51.

71. Ichikawa M., Takahashi T., Suzuki H., Okamoto T., Mukoyama Sh., Yagi M. Демонстрация и проверочные испытания ВТСП-кабеля. [CRIEPI, Япония. Сверхпроводник Bi2223. Кабель длиной 500 м, на ток 1000 А и напряжение 77 кВ с отдельными фазами, холодным диэлектриком и ВТСП-экраном. Испытания укороченного образца кабеля.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B1-104

72. Clark M., Richards D.J., Clutterbuck D. Измерение динамических характеристик опор ЛЭП при управляемом обрыве проводов.

[National Grid plc; Univ.of Southampton. Опыты на трассе The Rochdale Tee - Tottington, на участке ВЛ длиной 9 км. Физическое моделирование опор, влияние нагрузки линии.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B2-313

73. Deve H.E., Clark R., Stovall J., Whapham R., Quesnel B. Испытания сталеалюминиевых проводов в полевых условиях.

[USA, Canada. Реконструкция ВЛ с применением проводов, выдерживающих высокие температуры при малом провисе типов ACSS, ACSS и ACCR. Характеристики "механические напряжения - температура".]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B2-314

74. Крупнейшая поставка ВТСП-провода второго поколения.

[Компания SuperPower Inc. поставила 9,7 км ВТСП2-провода фирме Sumitomo Electric для 30-м кабеля Albany Cable Project взамен системы ВТСП 1-го поколения. Преимущества ВТСП 2-го поколения.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 2, 44.

75. Wester F.J., Gulski E., Smit J.J. Выявление частичных разрядов в силовых кабелях при различных напряжениях переменного тока. [Univ.Delft, Нидерланды. Частичные разряды в полостях изоляции. Одновременное воздействие постоянного и переменного напряжения. Измерения ЧР при воздействии напряжений с частотой 50-265-520-930 Гц.]

IEEE El.Insul.Magazine, 2007, No 4, 28-43.

54. Vancers I., Leirbukt A., Christofersen D.J., Bennett M.C., от имени ИК СИГРЭ В4. Обзор надежности ВЛПТ в мире за 2003-2004 гг.

[Таблицы: надежность, использование электроэнергии, готовность преобразовательных подстанций, число вынужденных отказов, их продолжительность и число, отказы тиристорной техники.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-202

55. Juhlin L.-E., Larsson T., Skansen J., Petersson E. Ограничения помех на радиочастотах для ВЛПТ и устройств FACTS.

[ABB Power Technologies, STRI. Характеристики радиопомех от короны на линиях ВН на основе документов серии CISPR 18. Частотные спектры излучений от преобразователей с форсированной коммутацией. Риск реальных помех радиоприему.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-207

56. Chang B.H., Kim S.Y., Yoon J.S., Moon S.P., Kwak B.M., Baek D.H., Choo J.B. Стратегия управления автоматикой устройства UPFC в системе 154 кВ в Южной Корее.

[Корея EPRI - опыт работы UPFC мощностью 80 МВА в сети 154 кВ на подстанции Kang-Jin в Южной Корее, введенного в 2002 г. (Siemens). Динамическая модель управления регулятором потоков мощности.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-306

57. A. Hammad A., S. Laderach S., D. Moor D. Применение схемы TCSC для управления в динамике передаваемой мощности по линии 380 кВ.

[После блэкаута 2003 г. особое внимание уделяется южным сетям UCTE. Для связи Швейцарии и Италии предлагаются схемы с фазоповоротных трансформатором и устройствами FACTS. Три варианта схемы TCSC.]

Доклад СИГРЭ 2006 г. No B4-308

ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ. Их элементы

58. Дмитриев Е.В., Гашимов А.М., Наир А., Бабаева Н.Р. К вычислению расчетных параметров модели линии электропередачи с учетом коронирования ее проводов.

[Аналитический алгоритм определения параметров расчетной модели короны, матрицы дифференциальных уравнений.]

Электричество, 2007, No 12, 2-14.

59. Кобылин В.П., Гайворонский А.С., Седалищев А.В., Платонов Н.Н., Ли-Фир-Су Р.П. Результаты периодических испытаний полимерных изоляторов 35 кВ, эксплуатировавшихся в условиях холодного климата. [Режимы работы оборудования ВЛ и линий в Якутии. ВЛ 110 кВ Аркагалы-УстьНера. Несоответствие полимерных изоляторов требованиям рекомендациям МЭК 1109.]

Электричество, 2007, No 12, 54-56.

60. ВНИИ кабельной промышленности - 60 лет.

[Работы ВНИИКП с 1947 г. В том числе - создание первого в мире СП-кабеля 110 кВ длиной 50 м. Получен рекордный критический ток 126 кА (1980 г.)]

Электричество, 2007, No 12, 64.

61. Стребков Д.С. Работы ВИЭСХ по возобновляемым источникам энергии. [Главным образом - внедрение стеклопакетов для сохранения тепла в доме. Попутно - однопроводная ВЛ с проводом диаметром 80 мкм на 600 А/кв.мм - снижение объема меди провода, как мера против ее воровства.]

Вести в электроэнергетике, 2007, No 6, 56-58.

62. Замена воздушных линий в Москве на кабельные.

[ВЛ 6-500 кВ занимают в городе более 9 тыс.га, намечается высвободить таким путем 1000 га. В Бибирево - 138 га под ВЛ, замена на кабели даст возможность построить 2 млн.кв.м. Стоимость проекта – 3 млрд долл.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 16.

63. Первый в России кабель 330 кВ с СПЭ-изоляцией.

[4 км кабеля фирмы NKT Cables (Германия). Проект - ЗАО "ЭнергоПроект", Ленинградский отдел комплексного проектирования Севзапэнерго-сетьпроекта и Западсельэлектропроект.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 16.

64. Контроль гололеда на ВЛ в Сочинском регионе.

[Автоматизированная информационная система контроля гололедных нагрузок на ВЛ 220 кВ, снабжающих Большой Сочи и проложенных в одном коридоре в труднодоступных горах.]

Новости ЭлектроТехники, 2007, No 6, 20.

65. Линт Н.Г., Казаков С.Е., Семенко О.В. Линии электропередачи на стальных многогранных опорах. [Развитие опор с самого начала постройки ВЛ. Текущее состояние сетей России. Новые требования к сетям - примеры ВЛ на многогранных опорах.]

Электро, 2007, No 5, 13-17.

66. Сыромятникова О.Л. Алюминиевый композитный усиленный провод (АССР)

[Компания ЗМ, США. Возможности передачи по АССР - в 2-3 раза больше, чем у обычного провода. Конструкция провода, свойства материалов, применение - новые ЛЭП на старых опорах. Внешний провод - AlZr, композит - Al+Al₂O₃, работа до 240-300°С]

Электро, 2007, No 5, 28,29.

67. Орсино Оливера Фильо и мн.др., Подпоркин Г.В., Акасио Вей. Испытания длинно-искровых разрядников 13,8 кВ для распределительных линий. [SEREL, Бразилия, ОАО "НПО "Стример", СПб. Разные конструкции РДИ. Наша практика - 10 кВ, в Бразилии - 13,8 кВ. Рекомендации по применению петлевых и модульных РДИ.]

Электро, 2007, No 6, 17-21.

68. Механошин Б.И., Шкапцов В.А., Васильев Ю.А. Повышение эффективности использования существующих ВЛ на основе анализа их технического состояния и данных мониторинга температуры проводов. [ЗАО "ОПТЭН Лимитед", ОАО "Сетевая компания". Опыт компании ЭЛИС (Словения). Устройства контроля температуры типа ТМТ. Провес провода, температура и скорость ветра - ВЛ 110 и 400 кВ.]

Электро, 2007, No 6, 37-41.

69. Линт Н.Г., Казаков С.Е., Семенко О.В. Экономика строительства линий электропередачи на стальных многогранных опорах.

[ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "Завод Гидромонтаж", ООО "Связьтехсервис", Киев. Конструкция, возможности, преимущества на основе сравнения трудозатрат. Расчетные затраты на ВЛ 220 кВ для опор разных типов.]

Электро, 2007, No 6, 47-53.