



## AREVA T&D поддерживает развитие Smart Grid в США

Компания AREVA T&D объявила о начале поддержки лабораторий в составе американского научно-исследовательского института электроэнергетики EPRI (Electric Power Research Institute), занимающегося вопросом развития интеллектуальных электрических сетей Smart Grid в США.

В распоряжение лабораторий EPRI компания AREVA T&D предоставит 13 различных устройств на микропроцессорной элементной базе. Это будут, в том числе, и устройства защиты, выполняющие функции дистанционной защиты, дифференциальной защиты трансформатора, продольной дифференциальной токовой защиты линии и др.

Устройства, предоставленные компанией AREVA, а также другими фирмами-производителями будут использованы для построения небольшой интеллектуальной электрической сети, в которой предусмотрены алгоритмы их совместной работы в различных режимах. Одной из составляющих сети Smart Grid станет шина процесса, реализованная согласно стандарту МЭК 61850.

«Целью данного проекта является рассмотрение возможностей новых идей и решений, направленных на раз- решение трудностей, связанных с реализацией Smart Grid», – заявил технический директор EPRI Пол Мирда.

Источник: [www.smartgridnews.com](http://www.smartgridnews.com)

## Диспетчерам ОДУ Сибири вручены почетные грамоты Президента Российской Федерации

13 ноября заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе Владимир Псарев вручил почетные грамоты Президента Российской Федерации генеральному директору и двум сотрудникам оперативно-диспетчерской службы Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Сибири» (ОДУ Сибири), дежурившим в диспетчерском центре ОДУ в день аварии на Саяно-Шушенской ГЭС.

Высокие правительственные награды вручены генеральному директору ОДУ Сибири Владимиру Лапину, старшему диспетчеру оперативно-диспетчерской службы Дмитрию Кривенко и диспетчеру оперативно-диспетчерской службы Евгению Селиванову за добросовестную, высокопрофессиональную работу во время аварии и в послеаварийный период на Саяно-Шушенской ГЭС.

Распоряжение Президента Российской Федерации об их награждении подписано 9 сентября 2009 года.

В приветственной речи Владимир Псарев отметил высокий статус награды, подчеркнув, что за всю историю современной России вручено всего около 170 почетных грамот президента. Несмотря на масштаб происшествия, энергоснабжение потребителей было сохранено. Это стало воз-

можным, благодаря высокой профессиональной подготовке персонала, готового нести ответственность и принимать решения, заявил заместитель полномочного представителя президента. По его словам, столь грамотные действия возможны только в условиях слаженной работы всего коллектива ОДУ Сибири.

Присутствовавший на торжественной церемонии награждения первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС» Николай Шульгинов от имени руководства Системного оператора дал высокую оценку действиям персонала ОДУ Сибири в период аварии на Саяно-Шушенской ГЭС и в процессе ликвидации ее последствий. Он отметил хорошую профессиональную подготовку специалистов, доказавшую эффективность существующей системы подготовки персонала Системного оператора.

Николай Шульгинов выразил уверенность в том, что коллектив ОДУ Сибири и дальше будет держать высокую планку профессионализма, обозначенную наградами Президента Российской Федерации. Он вручил награжденным памятные подарки от имени руководства ОАО «СО ЕЭС».

По окончании торжественной церемонии ее участники посетили диспетчерский центр ОДУ Сибири. Руководители объединенного диспетчерского управления рассказали заместителю полномочного представителя президента о состоянии ОЭС Сибири, особенностях оперативно-диспетчерского управления в сибирском регионе и перспективах прохождения осенне-зимнего периода 2009/2010 г. Владимир Псарев оставил запись в книге почетных гостей.

Источник: пресс-релиз ОАО «СО ЕЭС»



## Компания General Electric сделала предложение концерну AREVA о покупке подразделения Transmission and Distribution

General Electric стала одной из трех компаний, сделавших предложение концерну AREVA о покупке его подразделения Transmission and Distribution (Передача и распределение). Другие две компании, которые сделали свои предложения ранее – Toshiba (Япония) и французский консорциум, включающий в себя компании Alstom и Schneider Electric.

Подразделение Transmission and Distribution является одним из подразделений, приносящих наибольший доход концерну. Однако в условиях нехватки денежных средств на реализацию проектов по строительству атомных электростанций, концерн вынужден принимать оперативные меры. Подразделение Transmission

and Distribution не связано тесным образом с основным направлением деятельности концерна, что, вполне оправдано, сделало его основным кандидатом на продажу.

Компания General Electric не преда- ла огласке сумму предложения, однако заявила, что оно было сделано без привлечения каких-либо партнеров.

Концерн AREVA подтвердил, что получил предложения от трех компаний. Кому будет отдано предпочтение станет известно в ближайшее время, а сделка завершится к концу года.

Источник: [www.smartgridnews.com](http://www.smartgridnews.com)

## Первая глава второго издания стандарта МЭК 61850 принята к публикации

Первая из глав второго издания стандарта МЭК 61850 принята членами рабочей группы 10 технического комитета 57 к публикации и это глава 6 – «Язык описания конфигурации обмена данными между интеллектуальными электронными устройствами на подстанции». Против документа с меткой FDIS (Final Draft of the International Standard – Окончательный проект стандарта) проголосовал лишь один человек.

Наиболее обсуждаемым среди экспертов вопросом перед передачей документа в Международную Электротехническую Комиссию (МЭК) стало название самой главы стандарта. Большинство из них отметило достаточно узкую область, которую описывает предлагаемое название – подчеркивается явное отношение языка конфигурирования лишь только к устройствам, устанавливаемым на подстанциях. Действительно, сейчас во всей главе 6 язык SCL интерпретируется как Substation Configuration description Language, что четко относит

его к описанию схем электрических подстанций и коммуникаций между устройствами, установленными на них. Как хорошо уже многим известно, сам стандарт имеет расширения информационных моделей применительно к гидроэлектростанциям, ветроэлектростанциям, объектам малой генерации и т. д. Поэтому вопрос той ограниченности, которую предполагает терминология, имеет право на жизнь. Сейчас экспертами предложено изменить аббревиатуру Substation Configuration description Language на System Configuration Language (Язык опи-

сания конфигурации системы), а название главы стандарта 6 – на Configuration description language for power automation systems (Язык описания конфигурации систем автоматизации электроэнергетических систем). Допустит ли МЭК внесение изменение в название на завершающей стадии подготовки стандарта станет еще неизвестно, но специалисты сходятся во мнении, что скорее всего решение будет положительным.

Источник: [www.iec61850.ru](http://www.iec61850.ru)

## ОАО «ФСК ЕЭС» для обеспечения надежности энергоснабжения выполнило перенастройку защитного оборудования на энергообъектах Сибири

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети (МЭС) Сибири – выполнил перенастройку аппаратуры релейной защиты (РЗ) и противоаварийной автоматики (ПА) на девяти подстанциях 220–1150 кВ в Кемеровской области, Республике Хакасия и Красноярском крае.

Данные работы входят в число дополнительных мероприятий по обеспечению надежности электроснабжения потребителей сибирских регионов в предстоящий осенне-зимний период с учетом сложных электроэнергетических режимов, возникших в энергосистеме Сибири после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС.

Правильность и надежность работы аппаратуры РЗ и ПА зависит от настроек, установленных на ней в соответствии с

существующим электроэнергетическим режимом. Вследствие изменений режима после потери генерирующего источника Саяно-Шушенской ГЭС мощностью 6400 МВт возникла необходимость перенастройки аппаратуры РЗ и ПА на ключевых объектах транзитов Кузбасс – Хакасия и Красноярск – Хакасия, обеспечивающих электроснабжение потребителей Республики Хакасия и Тывы с населением 850 тысяч человек.

К настоящему моменту специалисты МЭС Сибири выполнили перенастройку 180 устройств РЗ и ПА на подстанциях 220 кВ Означенное-районная, Тей, Шушенская-опорная, Абакан-районная, также на подстанциях 500 кВ Означенное, Алюминиевая, Абаканская, Новокузнецкая и подстанции 1150 кВ Итатская.

Источник: пресс-релиз ОАО «ФСК ЕЭС»

## Филиал МОЭСК – Восточные электрические сети продолжает оснащение подстанций АИИСКУЭ

В текущем году филиал ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – Восточные электрические сети – направил 120 млн. рублей на реализацию программы по внедрению на питающих центрах автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии. В промышленную эксплуатацию будут введены АИИСКУЭ на шестнадцати подстанциях филиала.

Автоматическая система включает в себя измерительные комплексы на подстанциях и центральный пункт сбора информации. Измерительный комплекс, состоящий из современных многофункциональных цифровых счетчиков и устройства сбора и передачи данных (УСПД), регистрирует объемы отпуска и передачи электроэнергии на каждом питающем центре. Данные счетчики позволяют считывать данные об объемах потребления

электроэнергии за длительный период с большой точностью. Эта информация необходима для расчетов с потребителями, расчета потерь электроэнергии, а также формирования баланса и моделирования работы сети. Данные о параметрах отпуска и передачи электроэнергии с УСПД по спутниковым каналам связи поступают в центр сбора коммерческой информации, так называемый Альфа-центр. Туда стекается информация о перетоках элек-

троэнергии со всех подстанций филиала, включенных в систему АИИСКУЭ.

До внедрения автоматики процесс сбора информации на каждом питающем центре осуществлялся практически вручную: дежурный персонал снимал показания со старых индукционных счетчиков и по телефону передавал информацию о перетоках энергии через питающий центр.

Источник: пресс-релиз ОАО «МОЭСК»