

«ЭнергопромАвтоматизация» продемонстрирует новые разработки

ООО «ЭнергопромАвтоматизация» продемонстрирует новые разработки на III Международном форуме «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие-2012».

Для решения задач модернизации и технического перевооружения электроэнергетики крайне необходима глобальная кооперация всех тех, кто имеет непосредственное отношение к инновационному развитию страны, придумывая, решая и создавая. Поэтому неудивительно, что так востребованы выставки и форумы, такие, как международный форум «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие-2012», где можно не только обменяться опытом с заинтересованными людьми – знатоками своего дела, но также и пообщаться с зарубежными коллегами.

Будущее отрасли прямо зависит от скорости внедрения инновационных разработок. Форум как нельзя лучше позволит выявить наиболее перспективные направления модернизации, очертить круг новых веяний, поможет понять курс и направление деятельности на следующие несколько лет.

Компания «ЭнергопромАвтоматизация» внимательно следит за тенденциями на рынке электроэнергетики и принимает активное участие в развитии инновационных технологий для энергетического комплекса.

В рамках форума ООО «ЭнергопромАвтоматизация» представит ряд передовых научных разработок, как связанных с самой актуальной темой последних лет – созданием цифровой подстанции, так и других, не менее важных, направленных на увеличение эффективности работы электроэнергетического комплекса и снижение затрат при его модернизации. Среди самых интересных – программная среда для проектирования по стандартам МЭК: SCADA Studio и SCADA-система для района электрических сетей (РЭС): SCADA NPT Expert Plus, а также многофункциональные контроллеры серии NPT.

Инновационная автоматизированная система проектирования энергообъектов SCADA Studio на базе открытых

стандартов МЭК может использоваться на всех этапах проектирования вторичных систем подстанции. Комплекс оптимизирует весь процесс проектирования и конфигурирования вторичных систем и позволяет существенно сократить трудозатраты на этом этапе внедрения. Благодаря новым технологиям, все оборудование охватывается единой, легко формализуемой информационной средой. В результате оптимизируется не только процесс создания проекта, но и сокращаются трудовые и временные затраты на тестирование и наладку систем автоматизации.

Другой новинкой, также разработанной специалистами компании и представленной на международном форуме, является уже известный и получивший много положительных отзывов со стороны заказчиков программный комплекс SCADA NPT Expert, но на этот раз используемый для управления сетью энергообъектов классов напряжения от 0,4 до 35 кВ в рамках единого диспетчерского центра РЭС – SCADA NPT Expert Plus. В этой конфигурации программного продукта была предусмотрена возможность объединения с системами управления крупных питающих узлов классов напряжения от 110 кВ. SCADA NPT Expert Plus обеспечивает наблюдение и управление из диспетчерского центра РЭС сетью энергообъектов, работающих в режиме без постоянного обслуживающего персонала. В данной разработке с единым интуитивно-понятным, полностью русифицированным интерфейсом предусмотрено также возможность расширения сети управления за счет включения в нее новых объектов.

Уникальность нашей следующей разработки – многофункциональных контроллеров серии NPT – заключается в возможности создания единой линейки оборудования для объектов как магистральных, так и распределительных сетей, что актуально в связи с объединением двух сетевых структур – ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК». Линейка универсальных приборов представлена:

- контроллером присоединения NPT ВАУ, который применяется для построения децентрализованных АСУ

ТП и ССПИ для магистральных подстанций в качестве устройства сбора, обработки аналоговой и дискретной информации о состоянии объекта и управления коммуникационным оборудованием, а также контроллером присоединения NPT ВАУ (9.2), разработанным для внедрения при создании цифровой подстанции;

- контроллером NPT RTU, который служит для построения централизованных систем АСУ ТП и ССПИ: сбора аналоговых и дискретных сигналов, выдачи команд управления и реализации функции оперативной блокировки разъединителей для подстанций классом напряжения 110 кВ и ниже;

- контроллером NPT microRTU, разработанным для внедрения при создании цифровой подстанции, а также для сбора информации и управления силовым оборудованием, контроллер может быть расположен в непосредственной близости от коммутационных аппаратов;

- контроллером со встроенной платой мультиплексора NPT MU, предназначенным для сбора сигналов от традиционных трансформаторов тока и напряжения и передачи данных измерения в цифровом виде по протоколу МЭК 61850-9-2LE (Sampled Values).

Таким образом, на базе этих устройств появилась возможность создавать системы автоматизации различного уровня сложности с использованием исключительно отечественных разработок для разных отраслей энергетики и промышленности с учетом географического расположения, классов напряжения и других особенностей объекта.

И в заключение хотелось бы отметить, что, являясь постоянным участником подобных мероприятий, компания «ЭнергопромАвтоматизация» неоднократно подтверждала для себя их результативность и эффективность и желает всем коллегам – участникам III Международного форума «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие-2012» долгосрочных контрактов, интересных выступлений и полезных открытий.

Пресс-служба ООО «ЭнергопромАвтоматизация»



Тел. в Санкт-Петербурге:
8 (812) 702-19-28
Тел. в Москве: 8 (499) 235-12-61
e-mail: pr@epsa-spb.ru,
office@epsa-spb.ru
epsa-spb.ru

Испытано оборудование для инновационной АЭС

На Коломенском заводе ЗАО «Трансмашхолдинг» завершили межведомственные испытания дизель-генераторной установки для Белоярской АЭС.

Установка ДГУ-3200 была разработана и изготовлена по заказу ОАО «Атомэнергомаш» для системы резервного электроснабжения строящегося энергоблока № 4 Белоярской АЭС – единственной в России атомной электростанции с реакторами на быстрых нейтронах.

По итогам испытаний ДГУ-3200 рекомендована к производству и применению на объектах заказчика. **Председатель межведомственной комиссии Борис Абрамович**, представитель Белоярской АЭС, отметил:

– Предъявленная дизель-генераторная установка ДГУ-3200 № 1 выдержала приемочные испытания, результаты которых подтвердили ее соответствие техническому заданию заказчика.

По условиям контракта, заключенного в декабре 2010 года, ОАО «Коломенский завод» должно осуществить комплектную поставку восьми дизель-генераторных установок в составе двух ДГУ-4000, трех ДГУ-3200 и трех ДГУ-500. Мощность установок составляет 4000 кВт, 3200-кВт и 500 кВт, соответственно. Двигатели предназначены для надежного энергоснабжения АЭС в случае возникновения нештатной ситуации. ДГУ-3200 планируется к отгрузке до конца сентября текущего года.

Главный конструктор по машиностроению ОАО «Коломенский завод» Валерий Рыжов сообщил:

– В качестве силовой установки для ДГУ разработан двигатель 16ЧН26/26, при проектировании которого использован опыт создания резервных двигателей



для атомной электростанции в Бушере и двигателей 10Д49 для кораблей ВМФ. Системы автоматического управления позволяют обеспечить работу всего комплекса в автоматическом режиме без участия обслуживающего персонала.

В настоящее время Коломенский завод является единственным в России производителем резервных дизель-генераторных установок для АЭС.

Иван СМОЛЬЯНИНОВ

СПРАВКА

ОАО «Коломенский завод» входит в состав ЗАО «Трансмашхолдинг» – крупнейшей в России компании в области транспортного машиностроения, выпускающей также дизельные двигатели, в том числе, энергетического назначения.

Российские ветроэнергетики показали себя Европе

Компания «ВетроОГК» приняла участие в крупнейшем ветроэнергетическом форуме Husumwind-2012 в Германии.

Генеральный директор «ВетроОГК», занимающийся развитием проектов в ветроэнергетике России и стран СНГ, **Игорь Брызгунов** выступил с докладом о состоянии российского ветроэнергетического рынка.

– Главная цель нашего визита – переговоры с потенциальными партнерами, – отметил он. – На этом мероприятии присутствуют практически все представители мировой ветроэнергетики, поэтому данная площадка крайне благоприятна для переговоров. Также мы ведем переговоры по содевелопингу и ищем потенциального инвестора по нашим ветроэнергетическим проектам внутри России.

Выставка Husum WindEnergy проводится с 1989 года раз в два года и является витриной всей отрасли ветряных турбин, представляя основные моменты глобального сектора, начиная от проектирования объектов энергетики и производства турбин до поставщиков материалов и оборудования, а также консультационных услуг.

Игорь ГЛЕБОВ

СПРАВКА

ЗАО «ВетроОГК» – стопроцентное дочернее предприятие ОАО «Атомэнергомаш» (машиностроительного дивизиона «Росатома»). Основная сфера деятельности «ВетроОГК» – развитие ветропарков на основе ветрогенераторов производства ОАО «Атомэнергомаш» в России и странах Восточной Европы