

# Модернизация и инновационное развитие электроэнергетики России

С 20 по 27 апреля во Вьетнаме прошла VII Международная научно-практическая конференция *INTECH-ENERGY* «Модернизация и инновационное развитие электроэнергетики России», организованная Комитетом РСПП по энергетической политике и энергоэффективности, НП «Совет производителей энергии» и НПО «Санкт-Петербургская электротехническая компания». В работе конференции приняли участие около 80 делегатов — руководителей и специалистов органов государственной власти (Минэнерго, ФАС России, Ростехнадзора, Совета Федерации Федерального Собрания РФ, Российского энергетического агентства) и энергокомпаний (КЭС-Холдинг, Русгидро, МРСК, СУЭК, РАО «ЕЭС Востока», Газпром энергохолдинг, ТГК-6, Энел ОГК-5, ОГК-3, Сахалинэнерго, ЛОЭСК, Атомэнергомаш, АПБЭ, ЦИУС ЕЭС и др.).

Основными темами конференции в этом году стали развитие электроэнергетики России, прежде всего в части ее технологической перестройки, инновационная и научно-техническая политика, проблемы и перспективы развития оптового и розничного рынков, правила функционирования которых до конца так и не определены, энергосбережение и повышение энергоэффективности.

По мнению главы российского государства Д. Медведева, в настоящее время перед отраслью стоит несколько важнейших задач. Во-первых, несмотря ни на что, необходимо активизировать ее модернизацию, вводить новые энергетические объекты как для обеспечения растущего спроса на электроэнергию, так и для замены выбывающих мощностей. Во-вторых, следует завершить

структурные преобразования. В-третьих, целесообразно провести оптимизацию инвестпрограмм и принципов оплаты услуг сетевых компаний, а также передать в управление или приватизировать региональные распределительные предприятия, которые сегодня находятся под контролем Холдинга МРСК. Д. Медведев поручил правительству до 15 августа подготовить комплексный план по модернизации электроэнергетики.

Директор по инновациям и системам менеджмента Российского энергетического агентства **Алексей Конев** в своем выступлении подчеркнул, что в сложившейся ситуации предстоит не просто активизировать модернизацию отрасли, но и вывести этот процесс на качественно новую ступень, строя сетевые и генерирующие объекты по самым современным технологиям.

Вместе с тем по-прежнему правила функционирования отрасли вызывают много вопросов у инвесторов. «Существующие условия регулирования не создают стимулов для инвестиций в модернизацию генерирующих мощностей», — отметил директор по регулированию рынка ОАО «Энел

ОГК-5» **Роман Боровских**. «При этом износ основных фондов действительно близок к критическим отметкам. В данной ситуации необходимы реальные экономические предпосылки для инвестиций в рамках существующей модели оптового рынка, а именно предоставление налоговых льгот на определенный срок генераторам, реализующим проекты по модернизации, льготное кредитование (как вариант — государственное субсидирование процентной ставки по кредитам), заключение договоров take or pay на мощность генерирующих объектов.»

Подробный анализ российско-го энергетического сектора и рынка электроэнергии представил в своем докладе начальник отдела инвестиций ЗАО «АПБЭ» **Антон Кожуховский**. «Потребление мощности в ЕЭС России в ОЗП 2009/2010 приблизилось к историческому максимуму (156,3 тыс. МВт в 1990 г.): ОЭС Центра, Северо-Запада превысили исторический максимум, ОЭС Сибири, ОЭС Юга, ОЭС Востока близки к историческому максимуму потребления мощности», — подчеркнул он. Но есть и позитивная динамика: в 2010 г. вводы генерирующих мощностей в РФ удвоились по сравнению с 2009 г. и составили 3214 МВт, в том числе АЭС — 1000 МВт (31%), ТЭС — 2114 МВт (66%), ГЭС — 100 МВт (3%).

В 2010 г. по предварительным данным введено 17 965 км линий электропередачи и 18 279 МВА трансформаторной мощности подстанций. По сравнению с 2009 г. объем вводов трансформаторных мощностей и сетей электропередач в 2010 г. увеличился соответственно на 12 и 46%.

Инвестиции государственных энергетических компаний в 2010 г. составили 574 млрд руб. против 447 млрд руб. в 2009 г. (рост 28%). Общий объем согласованных и утвержденных Минэнерго России в 2010 г. инвестиционных программ государственных энергетических компаний на 2011 г. увеличился на 37% и составил 788 млрд руб.





В качестве же основных проблем в реализации инвестиционного процесса А. Кожуховский выделил отсутствие должного контроля за ходом строительства со стороны заказчиков, а также ненадлежащее исполнение подрядчиками (в том числе ЕРС/ЕРСМ) своих обязательств.

Еще одной актуальной темой стало нормативно-правовое регулирование в российской энергетике. Данному вопросу было посвящено выступление заместителя генерального директора НП «ИНВЭЛ» **Ларисы Левиной**, которая рассказала о современной ситуации в сфере нормативно-технического регулирования, назревших проблемах и необходимых шагах по его совершенствованию.



Так, в целях формирования эффективной системы технического и правового регулирования в отрасли НП «ИНВЭЛ» разработало Концепцию нормативно-правового и нормативно-технического регулирования в сфере функционирования, безопасности и надежности ЭЭС России. В концепции представлены направления совершенствования нормативного регулирования в электроэнергетике и перечень подлежащих принятию первоочередных нормативно-правовых актов и иных документов. Одной из ключевых позиций концепции является предложение по созданию единого Центра стандартизации в электроэнергетике для организации последовательной работы над стандартами в интересах всей отрасли, что позволит избежать существенных издержек и рисков, связанных с управлением энергосистемой.



Большой интерес вызвало у участников выступление директора НП «Совет производителей энергии» **Игоря Миронова**, посвященное развитию рынка мощности. И. Миронов отметил, что задекларированные задачи рынка мощности пока остаются невыполненными. *«Искаженные ценовые сигналы, двойное маржинальное ценообразование, ряд генераторов с современным оборудованием, оказавшихся “вынужденными” (их статус задумывался как проме-*

жуточный перед выводом из эксплуатации), — лишь небольшая часть проблем, которые мы имеем сегодня. Результаты КОМ на 2011 г. не устроили ни поставщиков, ни покупателей, ни государство! Очевидно, что требуется модернизация действующей модели рынка мощности», — подытожил докладчик. При этом остается неясным, что именно хочет государство: тарифное регулирование или все же рыночные отношения?

Помимо пленарного и сессионных заседаний в рамках конференции проведено несколько круглых столов, на которых активно обсуждались краткосрочные и долгосрочные прогнозы (спрос на электроэнергию, прогноз конкурентных цен), требования к участникам рынка, принципы работы и новеллы законодательства 2010 г., в том числе вопросы антимонопольного регулирования, проблемы привлечения частных инвестиций, политика генерирующих компаний в области технологической надежности, энергоэффективность для генерации (условия для внедрения проектов).

В заключение хотелось бы добавить, что для участников мероприятия были организованы технический тур и встреча с руководством крупнейшей во Вьетнаме ГЭС «Хоабинь», построенной с помощью Советского Союза в 1990-х гг. Станция мощностью 1920 МВт расположена на реке Да в северо-западной части Вьетнама, в 80 км от Ханоя. Ну и конечно, традиционно были предоставлены возможности кулуарно обсудить актуальные темы и просто пообщаться в неформальной обстановке.

Генеральным спонсором конференции выступила компания «Этна — Информационные технологии».

Спонсорскую поддержку конференции оказали ведущие мировые и российские компании: Canon, НПО «СПБ ЭК», «Астерос», Rockwell Automation, Avaya, Cisco, Autodesk, IBS, Xerox, IBM, «Сигма», «Открытые технологии», ГК «Обермайер» (Германия).

