

"Мы видели множество устаревшего оборудования"



Член правления E.ON, председатель совета директоров "Э.Он Россия" БЕРНХАРД РОЙТЕРСБЕРГ о модернизации российских электростанций.

— Планируете ли вы инвестиции сверх обязательной инвестиционной программы?

— При приобретении активов мы приняли на себя обязательство по строительству четырех современных ПГУ общей мощностью 1,6 ГВт, нам удалось успешно реализовать существенную часть нашей инвестиционной программы. В 2015 году мы введем в эксплуатацию угольный энергоблок мощностью 800 МВт на Березовской ГРЭС с инвестициями в размере около €1 млрд. Сейчас мы приближаемся к концу стратегического периода, и перед нами встает вопрос, что делать после 2015 года. Мы приступили к разработке стратегии на этот период. Стратегия все еще разрабатывается, но в ее рамках мы рассматриваем как развитие ранее проверенных областей, то есть приобретение генерирующих мощностей, так и, например, активизацию инвестиций в распределенную генерацию. Я имею в виду распределенную генерацию с тепловой составляющей для промышленных потребителей. Мы планируем полный набор мощностей, от 2-5 МВт до 100-200 МВт. По нашему мнению, наибольшим спросом будут пользоваться станции мощностью 20-50 МВт.

— Что вы думаете о перспективах возобновляемых источников энергии в России?

— Я считаю, что на сегодняшний день данная сфера не отличается особой активностью. Что касается солнечной энергии, я не знаю, насколько эффективной она будет в России. То же относится к ветровой энергии. Я бы сказал, что разговор о возобновляемых источниках энергии несколько преждевременен: это требует определенного времени. Однако если говорить о том, куда бы я инвестировал для большей пользы природе — в возобновляемые источники энергии или энергоэффективность, — я бы выбрал второе. У нас есть все для развития этой отрасли. У нас есть технологии, потенциал и спрос. Время возобновляемых источников энергии придет, но не так скоро.

— Какие сложности есть в российской электроэнергетике?

— На протяжении пяти лет работы в России мы видели множество устаревшего оборудования, а также наблюдали увеличение количества несчастных случаев. Все это говорит о необходимости перехода к новому этапу: модернизации, замены устаревшего оборудования новым, высокоэффективным. В то же время нам нужен разумный механизм для обеспечения реализации программы модернизации мощностей. Но существующие ценовые параметры на рынках электроэнергии и мощности не обеспечивают окупаемость основательных проектов модернизации. На наш взгляд, она должна базироваться на механизме гарантированной окупаемости долгосрочных инвестиций. Такой подход

позволит минимизировать нагрузку на потребителей и обеспечить окупаемость проектов модернизации.

Я бы хотел сказать еще об одной проблеме — проблеме неплатежей на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Постоянные неплатежи за потребленную электроэнергию и мощность со стороны потребителей в экономически неблагополучных регионах стали одной из основных проблем, с которыми нам пришлось столкнуться на российском рынке энергии. В результате этого общий размер задолженности перед "Э.ОН Россия" на оптовом рынке превысил 2,4 млрд руб. Мы считаем, что данная проблема должна быть решена либо посредством предоставления государственных гарантий, либо путем предоставления права устанавливать ограничения на потребление должниками. Мы планируем обсудить данные вопросы с российским правительством.

Подробнее: <http://www.kommersant.ru/doc/2083652?isSearch=True>