

Цену продиктует рынок

Либерализация российского оптового рынка электроэнергии выходит на финишную прямую: с 1 января 2011 года все потребители — юридические лица будут покупать электроэнергию и мощность по нерегулируемым рыночным ценам. Свободный энергорынок без государственного регулирования цен таит в себе немало рисков, о которых многие компании пока даже не задумываются. А зря: последствия либерализации могут серьезно повлиять на экономику и продавцов, и покупателей

Полная либерализация

Напомним, что решение о поэтапной либерализации рынка электроэнергии в России принято много лет назад — с 1 ноября теперь уже далекого 2003 года вступили в силу принятые Правительством РФ «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». Они предусматривали постепенное увеличение доли электроэнергии, которую потребители должны были покупать по нерегулируемым ценам. С 1 января 2007 года эта «свободная» доля составляла всего лишь 5%, но с каждым полугодием доля энергии, покупаемой по ценам, формируемым рынком, росла. И с 1 июля 2010 года на оптовом рынке по регулируемым ценам продается только от 15% до 20% объемов электроэнергии и мощности. Все остальные объемы приобретаются по нерегулируемым (свободным) ценам. Понятно, что параллельно с увеличением доли электроэнергии, покупаемой на оптовом рынке по свободным ценам, и растет доля продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам на розничном рынке. К нача-

лу 2011 года она достигнет 100%. При этом регулируемые цены на электроэнергию сохранятся лишь для одной категории потребителей — населения. Всем остальным потребителям электроэнергия и мощность будут поставяться по нерегулируемым ценам.

Насколько в связи с полной либерализацией энергорынка для столь широкого круга потребителей изменятся условия игры, сегодня еще не ясно. Вероятно, в ближайшее время Министерство энергетики РФ и ФСТ России должны обнародовать изменения действующего законодательства, регулирующего вопросы электроснабжения и тарифообразования. Участники рынка очень надеются, что смогут ознакомиться с этими новациями еще до конца текущего года. Это было бы логично — как продавцам, так и покупателям электроэнергии необходимо спрогнозировать экономику своих предприятий на предстоящий бюджетный год.

Цена — рыночная

С завершением либерализации рынка электроэнергии (мощности) для потребителей — юридических лиц останется в прошлом понятие «регулируемый тариф», в котором стоимость электроэнергии, покупаемой на оптовом рынке, устанавливалась один раз в год и определялась региональными энергетическими комиссиями. В составе конечной нерегулируемой цены для потребителя стоимость производства энергии и мощности будет величиной переменной, зависящей от того, как складывается ситуация на энергорынке, как соотносятся спрос и предложение. При этом цена электроэнергии, включаемая в нерегулируемые цены, не устанавливается

ежегодно, а ежемесячно рассчитывается ОАО «Администратор торговой системы». Эти расчеты для потребителей Тверской области размещаются на

ретенный по свободным ценам. Из этого следует, что потребителю выгодно, когда его поставщик, с одной стороны, снижает свои расходы при покупке

Рискует все

Так или иначе, но либерализация рынка электроэнергии (мощности) предполагает наличие определенных рисков у всех его участников как в оптовом звене, так и в розничном. Затраты, которые несет потребитель электроэнергии, могут оказаться ниже, чем он планировал, а значит, у него сформируется некий резерв средств. Но энергорасходы могут быть и выше прогнозируемых, тогда потребитель вынужден будет изыскивать дополнительные средства для оплаты счетов. Рынок есть рынок. И на нем действуют свои законы.

Есть свои риски и у сбытовых компаний. Во-первых, по мнению экспертов, из-за несовершенства действующего законодательства и нормативно-правовой базы сбытовые компании также рискуют оказаться в числе планомерно убыточных.

Во-вторых, серьезно увеличивает риски сбыто-

или компании, независимо от его масштабов или формы собственности. По мнению специалистов, положительную роль в снижении энергозатрат играет прогнозирование энергопотребления, выбор оптимального режима потребления электроэнергии и внедрение энергосберегающих технологий.

Очевидно, что правильная организация трудового процесса, позволяющая обеспечить равномерную загрузку оборудования и качественный учет энергопотребления, дают возможность существенно снизить расходы на электроэнергию. Многие предприятия пришли к пониманию этого уже давно и воспользовались переходным периодом для выстраивания энергоэффективной модели своего производства.

Минимизировать неблагоприятные последствия повышения цен на электроэнергию, спровоцированные в том числе и либерализацией рынка, и в перспективе приобрести ее по более выгодной цене способно также грамотное экономическое обоснование объема электропотребления и величины заявленной мощности на планируемый год, анализ графиков работы энергопринимающих устройств.

Стоит отметить, что в условиях нерегулируемых свободных цен на электроэнергию еще более принципиальное значение, чем прежде, будет иметь правильный выбор тарифного меню. К примеру, если предприятие работает круглосуточно как в рабочие, так и в выходные дни, имеет ровный график нагрузки, то ему целесообразно выбрать тарифное меню, включающее возможность покупки электроэнергии по двухставочным и зонным тарифам. При ином графике работы логично выбрать другое тарифное меню, тем более что сбытовики, как правило, готовы в этом помочь.

Кстати, в соответствии с требованиями действующего законодательства выбрать свой вариант тарифа на 2011 год необходимо не позднее 1 декабря текущего года, заявив об этом в свою энергосбытовую компанию. И руководство ОАО «Тверьэнергосбыт» заверяет, что работники компании готовы оказать необходимую консультацию по всем вопросам, связанным с электроснабжением.

Наталья КОЗЛОВСКАЯ



Выбрать свой вариант тарифа на 2011 год потребителям необходимо не позднее 1 декабря текущего года, заявив об этом в свою энергосбытовую компанию.

сайте гарантирующего поставщика ОАО «Тверьэнергосбыт» (www.tveresk.ru), что дает возможность потребителям быть в курсе и отслеживать изменение стоимости электроэнергии.

Фактически рыночная цена электроэнергии для потребителя — это расходы, которые понесла сбытовая организация на оптовом рынке: собственно цена электроэнергии и плата за услуги, которые являются неотъемлемой частью энергоснабжения (услуги по передаче электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика), поделенные на объем покупаемой энергии и мощности, приоб-

энергии, а с другой — увеличивает объемы покупаемой электроэнергии и мощности.

Очевидно, что с завершением либерализации рынка актуальность этих процессов для потребителей — юридических лиц только возрастет. Как изменится для них стоимость электроэнергии?

По мнению Петра Коношенко, генерального директора ОАО «Тверьэнергосбыт», являющегося основным гарантирующим поставщиком в Тверской области, оснований для резких всплесков стоимости электроэнергии в 2011 году в общем-то нет. Скорее всего, сохранится динамика роста цен, сложившаяся в последние годы. Это обусловлено объективными условиями — прогнозируемым ростом цен на топливо, переходом на RAB-регулирование тарифов для сетевых компаний, запуском рынка системных услуг и ростом стоимости услуг инфраструктурных организаций рынка, в частности системного оператора ОАО «АТС».

вых компаний платежная дисциплина потребителей. На данный момент законодательно закреплены разные условия оплаты на оптовом и розничном рынке. Окончательный расчет потребителей перед гарантирующим поставщиком происходит по истечении расчетного месяца, тогда как оплата на оптовом рынке осуществляется четырьмя периодами платежей за текущий месяц. Из-за этого у энергосбытовых компаний возникает кассовый разрыв, для нивелирования которого приходится привлекать кредитные ресурсы.

В идеале рынок будет стабильно и эффективно работать, если его участники окажутся поставленными в равные платёжные условия, то есть оплата электроэнергии на розничном и оптовом рынке будет проходить одновременно.

Экономика должна быть энергоэффективной

В условиях свободных цен на электроэнергию такой подход актуален для любого предприятия

Доля поставки электрической энергии по нерегулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке

- ✓ с 1 января по 30 июня 2007 г. — от 5 до 10%
- ✓ с 1 июля по 31 декабря 2007 г. — от 10 до 15%
- ✓ с 1 января по 30 июня 2008 г. — от 15 до 20%
- ✓ с 1 июля по 31 декабря 2008 г. — от 25 до 30%
- ✓ с 1 января по 30 июня 2009 г. — от 30 до 35%
- ✓ с 1 июля по 31 декабря 2009 г. — от 50 до 55%
- ✓ с 1 января по 30 июня 2010 г. — от 60 до 65%
- ✓ с 1 июля по 31 декабря 2010 г. — от 80 до 85%
- ✓ с 1 января 2011 г. — от 100%

*В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (в ред. Постановления Правительства РФ от 07.04.2007 №205).