

энергетика практика

Потребление разошлось с выработкой

ИТОГИ

На протяжении уходящего года в Нижегородской области фиксируется рост объемов потребления электроэнергии. Вместе с тем избежать общего снижения выработки региональным генерациям не удалось: сказался рост цен на энергоносители и колебания режимов потребления. Чтобы минимизировать влияние этих факторов на объемы получаемой прибыли, генерациям предстоит пристальнее работать над повышением своей топливной эффективности, считают аналитики.

По оперативным данным филиала ОАО «Системный оператор Единой энергосистемы» — региональное диспетчерское управление энергосистемы Нижегородской области (Нижегородское РДУ), потребление электроэнергии в энергосистеме региона за десять месяцев этого года достигло почти 18 млрд кВт·ч, что на 12,6% больше объема потребления за тот же период 2009 года. Аналитик Альфа-банка по электроэнергетике Элина Кулиева отмечает, что зафиксированный в Нижегородской области рост потребления выше среднероссийских значений: в целом по стране за 10 месяцев 2010 года этот показатель вырос примерно на 6%. «В этом году на динамику энергопотребления оказали влияние температурные аномалии зимы и лета. На региональном же уровне кроме них сказались и темпы восстановления объемов промышленного потребления электроэнергии», — добавляет госпожа Кулиева. Так, по словам директора нижегородского РДУ Дмитрия Лазебникова, увеличение объемов потребления электроэнергии в области за отчетный период, в первую очередь, было обусловлено ростом потребления крупных промышленных предприятий региона, среди которых «Газпром трансгаз Нижний Новгород» (дочка концерна «Газпром» — «Б»), «ОМК-Сталь» и Выксунский металлургический завод (оба предприятия входят в состав Объединенной металлургической компании — «Б»).

Свидетельством увеличения объемов потребления служит рост объемов полезного отпуска электроэнергии. Так, котловой полезный отпуск за десять месяцев текущего года, по данным филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», вырос более чем на 15% до примерно 12,6 млрд кВт·ч. «В 2010 году началось планомерное возвращение компании к докризисным показателям по числу новых подключений и объему полезного отпуска. Примечательно, что при этом растет объем запрашиваемых мощностей в рамках действующих кон-

ПРОГНОЗ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ



трактов, — говорит заместитель директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — глава филиала «Нижевоэнерго» Олег Шавин. — Вместе с тем по итогам года достичь докризисных уровней нам не удастся, что не так плохо, как кажется на первый взгляд. По его словам, у компании сейчас в запасе один-два года для завершения реконструкции крупных объектов сетевой инфраструктуры, в результате чего инвесторы получат доступ к новым энергопотенциалам. «Если бы в 2008 году не разразился кризис, сейчас уровень дефицита электроэнергии в области был бы выше нынешнего, так как мы бы не справились с поступающими запросами на новые технологические подключения к мощностям», — заключил господин Шавин.

По данным нижегородского РДУ, электростанции энергосистемы области с января по октябрь выработали порядка 8,1 млрд кВт·ч электроэнергии,

что на 2% меньше выработки в первые десять месяцев 2009 года. «Дефицит произведенной на территории энергосистемы Нижегородской области электроэнергии покрывался за счет перетоков электроэнергии и мощности из смежных энергосистем», — отмечают в нижегородском РДУ. В итоге за десять месяцев 2010 года суммарный переток электроэнергии в региональную энергосистему превысил 9,7 млрд кВт·ч. Генерирующие компании при этом показывают разнонаправленную динамику объемов выработки. Так, в нижегородском филиале «ЕвроСибЭнерго» (управляет Автозаводской ТЭЦ) рассказали, что за девять месяцев 2010 года выработка электроэнергии на Автозаводской ТЭЦ увеличилась на 4% год к году и составила более 1,7 млрд кВт·ч. В свою очередь объем электрической энергии, выработанной станциями ОАО «Территориальная генери-

рующая компания №6» (ТК-6, входит в дивизион «Генерация Центра» КЭС-холдинга), за тот же период снизилась относительно аналогичного периода 2009 года на 3%.

«Снижение выработки — это не всегда финансовые потери, оно может использоваться как способ снижения затрат в зависимости от конъюнктуры цен на энергоносители и других факторов (водность ГЭС, например). Иногда генерирующим компаниям оказывается выгоднее работать вхолостую и закупать энергию для нужд своих потребителей с рынка», — комментирует Элина Кулиева. Так, несмотря на снижение объемов выработки, ТК-6 за девять месяцев этого года удалось увеличить выручку на 42,15% год к году до 21 млрд руб. При этом, правда, за отчетный период был зафиксирован чистый убыток в размере 39,7 млн руб., тогда как годом ранее компания продемонстрировала чистую прибыль примерно в 1,14 млрд руб. Получение убытка в компании объясняют более быстрым темпом роста себестоимости (более 56%) по сравнению с темпом роста выручки (выше 42%) в отчетный период. Аналитик инвестиционной Рув. Man&Gor Securities Владимир Самородов объясняет фиксацию чистого убытка ТК-6 произошедшим в этом году переходом на поквартальную индексацию стоимости потребляемого генерациями газа. Кроме того, убытки, по его словам, объясняют суровой зимой начала 2010 года, когда в условиях роста объемов потребления компания была вынуждена расходовать дополнительно резервное топливо, в частности мазут, который обходится примерно в два-три раза дороже, чем газ для выработки одинакового объема энергии. «Поэтому, несмотря на достаточно хорошую динамику по выручке (выше, чем в среднем по ТЭК), превосходящий рост себестоимости, в основном вызванный именно двумя перечисленными факторами, привел к отрицательному финансовому результату за отчетный период», — заключает аналитик. В среднем, по его

оценке, на топливную составляющую в себестоимости генераций приходится доля в 53–56%, на покупку энергии для выполнения обязательств перед потребителями — 10–15%. Оставшаяся треть дробится на более мелкие статьи расходов — текущий ремонт, амортизация, сотрудники и т. д. В следующем году, по словам Владимира Самородова, благодаря тому, что индексированная стоимость газа в отчетах будет отражаться как средняя за весь год, динамика выручки и себестоимости будет более сбалансирована.

Среди прочих причин снижения выработки и отрицательных финансовых результатов генераций можно назвать степень их топливной эффективности. В частности, к убытку ТК-6 мог привести повышенный удельный расход условного топлива на производство единицы энергии. «Дело в том, что КЭС-холдинг сейчас сократил расходы на плановое обслуживание своих станций, из-за чего их топливная эффективность снижается», — продолжает Владимир Самородов. — В этих условиях оказывается выгоднее закупать мощности на рынке свободного перетока для выполнения своих обязательств перед потребителями, нежели производить их самостоятельно, теряя больше средств при сжигании большего объема топлива. Именно этим он объясняет то, что объем выработанной компанией энергии за три квартала 2010 года снизился относительно аналогичного периода 2009 года на 3%.

Как бы то ни было, аналитики прочат Нижегородской области больший, чем в среднем по России, рост объемов потребления электроэнергии по итогам этого года. «В среднем по стране он ожидается на уровне 3–4% год к году. В свою очередь в Нижегородской области, судя по динамике прироста потребления от месяца к месяцу в этом году, итоговый рост может оказаться выше прогнозируемого общероссийского уровня — примерно 8–9% год к году», — заключает Владимир Самородов.

Станислав Залуговский

Теплота инвестиций

КОНЦЕПЦИЯ

(Окончание. Начало на стр. 9) Еще один приоритет в реализации концепции в будущем году — изменение структуры топливного баланса муниципальных котельных, а именно — их перевод на более экономичные, возобновляемые виды топлива. Сейчас природный газ в качестве основного вида топлива используют 54% котельных, 31,6% работают на угле, 5,6% — на мазуте. В перспективе мазутные котельные, сосредоточенные в основном на незащищенном севере области, будут переведены на торф и древесные отходы.

«Цель — сокращение издержек за счет применения местных, дешевых, экологически чистых видов топлива. Ими могут стать торф и отходы деревообработки, заменив привозной каменный и бурый уголь, а также мазут и другие продукты переработки нефти», — поясняют авторы концепции. Ссылаясь на стратегию развития Нижегородской области до 2020 года, предусматривающую активное развитие биоэнергетической отрасли, аудиторы рассчитывают на проектирование и строительство на территории региона мини-заводов по производству древесно-топливных гранул-пеллет. Дело в том, что мощность котлов, сжигающих пеллеты может достигать 20 МВт, КПД составляет 85–95%, а это практически соответствует уровню газовых и жидкотопливных котлов. По словам Алексея Мартьянова из «Велес Капитала», изменение структуры топливного баланса за счет отхода от мазута как топлива — логичный способ оптимизировать издержки: «Мазут в два-три раза дороже газа и угля». Удельные затраты топлива на выработку 1 кВт при использовании древесных отходов сопоставимы с затратами при использовании мазута и ниже, чем при использовании каменного угля», — добавляет старший аналитик «Алор Инвеста» Олег Зотиков.

Параллельно будет меняться структура теплоэнергетики. Повысить эффективность котельных предполагается за счет их реконструкции в мини-ТЭЦ — их будут оснащать электрогенерирующими агрегатами от 0,1 до 15 МВт и тепловой мощностью до 20 Гкал/ч, то есть фактически котельные перейдут в режим когенерации. Их основные преимущества по сравнению с традиционными системами централизованного теплоснабжения — в малых потерях при транспортировке тепловой энергии и автономности функционирования (например, можно использовать



Модернизация оборудования котельных — одна из основ концепции стратегического развития теплоэнергетики. ФОТО РОМАНА ЯРВОЛИЧНА

для снабжения удаленных объектов). Кроме того, такие мини-ТЭЦ способны продавать на рынок излишки вырабатываемой электроэнергии. «Но конкуренция с полноценными электрогенерирующими активами не должна стать целью мини-ТЭЦ — это дорого и не будет достаточно рентабельным. Все-таки главным представляется повышение КПД теплоэнергетических активов», — отмечает Алексей Мартьянов из «Велес Капитала».

ВОЗВРАТ ИНВЕСТИЦИЙ

В итоге, согласно выводам, изложенным в концепции, уже на первом этапе ее реализации экономия электроэнергии может достигать 15% (до 370 тыс. кВт) в год, или порядка 1 млн руб. Реконструкция котельных с переводом их с печного на местные виды топлива позволит достичь экономии порядка 81,7 млн руб. в год. А снижение потерь энергии в тепловых сетях за счет использования новых технологий составит 6 тыс. Гкал и принесет еще порядка 12 млн руб. Инвестиции в выполнение неотложных работ по замене основных производственных фондов региональное правительство оценивает в 6,12 млрд руб. Это соответствует плану НКК. По словам Алексея Ситдикова, компания будет

Татьяна Красильникова

СТРАТЕГИЯ

Как будет функционировать Нижегородская теплоснабжающая компания

Согласно концепции стратегического развития сектора, на первом этапе реформирования Нижегородская теплоснабжающая компания на конкурсной основе может принимать в аренду муниципальные теплоэнергетические активы, а также выполнять функции корпоративного центра, осуществляющего сопровождение процедур акционирования муниципальных предприятий. На втором этапе предусматривается приватизация теплоэнергетических активов муниципальных образований за счет реорганизации МУПов в акционерные общества либо за счет внесения в уставный капитал новых созданных АО муниципальных активов. На третьем этапе запланированы консолидация активов образованных ОАО на базе НТК. Уставный капитал НТК при этом будет распределен между муниципальными образованиями, Нижегородской областью и стратегическими инвесторами в соответствии с коэффициентами конвертации, определяемыми на основании оценочной стоимости акций всех участвующих в реорганизации открытых акционерных обществ. В результате такой реорганизации будет создана капитализированная единая теплоснабжающая компания, способная в дальнейшем привлекать инвестиции, используя рыночные механизмы. На четвертом этапе возможно увеличение уставного капитала НТК за счет доэмиссии акций для привлечения инвестиций.

Стабильность и развитие

Нижегородский филиал «ЕвроСибЭнерго» работает над эффективностью и модернизацией

В 2010 году энергетики работали в контексте роста объемов промышленного потребления и растущей задолженности со стороны потребителей, после кризиса оказавшихся в сложных экономических условиях. Несмотря на это, лидерам отрасли удается сохранять не только бесперебойное обеспечение потребителей теплом и электроэнергией, но и работать над модернизацией собственных мощностей. О работе генерирующего и сбытового актива группы «ЕвроСибЭнерго» в Нижегородской области — ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ЗАО «Волгаэнергообесп» — рассказывает генеральный директор нижегородского филиала компании Наталья Назарова.



— **Насколько успешным стал этот позитивный год для компании с точки зрения показателей выработки и финансового результата?**

— За девять месяцев 2010 года выработка электроэнергии генерирующей компанией — Автозаводской ТЭЦ — составила более 1,7 млрд кВт·ч, что на 4% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выросли и финансовые показатели, что напрямую связано с увеличением объема потребления электроэнергии промышленными предприятиями, в частности нашими основными потребителями — предприятиями нижегородской промышленной площадки группы ГАЗ.

— **Какие задачи ставились на этот год? Какие из них реализованы, а какие остаются перспективными?**

— Самая важная для нас задача не только в этом году, а в целом — бесперебойное обе-

мониторинг качества обслуживания и принимать меры по результатам исследования, стандартизировать основные процессы обслуживания потребителей, модернизировать сайт компании, расширив таким образом возможности интерактивного общения с клиентами и внедрив возможность оплаты услуг через интернет. Безусловно, мы также будем работать над улучшением достигнутых результатов энергосбытовой деятельности по объему полезного отпуска, клиентской базы, по уровню собираемости платежей, рентабельности продаж.

— **К вопросу о собираемости платежей — насколько эффективен диалог компании с потребителями-должниками?**

— Наш основной метод урегулирования конфликтов с должниками — индивидуальный подход к каждому. Дважды в месяц мы собираем специальную комиссию, которая рассматривает каждый случай нарушения сроков оплаты. Работа в таком режиме позволяет в большинстве случаев не доводить до крайней меры наказания неплательщика отключением и постоянно снижать уровень просроченной дебиторской задолженности.

— **В этом году нижегородский филиал «ЕвроСибЭнерго» начал подготовку Автозаводской ТЭЦ к масштабной реконструкции. Каковы предпосылки этого проекта? С какой целью он будет реализован?**

— К подготовке первого этапа проекта реконструкции Автозаводской ТЭЦ мы приступили на фоне постоянно растущей потребности в развитии энергомощности. Согласно прогнозам Агентства по прогнозированию балансов, в 2015

СПРАВКА

Нижегородский филиал ООО «ЕвроСибЭнерго» (принадлежит En+ Group) управляет ЗАО «Волгаэнергообесп» и ООО «Автозаводская ТЭЦ».

ЗАО «Волгаэнергообесп» — энергосбытовая организация, осуществляющая деятельность по поставке энергоресурсов 2280 юридическим лицам, в том числе организациям, обслуживающим жилищный фонд, а также 124 тысячам физических лиц. Основные виды деятельности ЗАО «Волгаэнергообесп» — реализация электрической и тепловой энергии, вырабатываемой Автозаводской ТЭЦ, питьевой, технической воды и сжатого воздуха производства той же теплоэлектростанции, приобретение топлива и энергоносителей с целью их реализации. Среди потребителей ЗАО «Волгаэнергообесп» крупные промышленные предприятия, организации среднего и малого бизнеса, учреждения бюджетной сферы, население Нижнего Новгорода.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляет тепло- и электроснабжение ОАО ГАЗ, населения и потребителей социальной сферы на территории Автозаводского и Ленинского районов Нижнего Новгорода (около 400 тыс. потребителей) и является единственным источником тепловой энергии в указанных районах города. В настоящее время мощность Автозаводской ТЭЦ составляет 580 МВт (станция обеспечивает более 14% от общего объема потребности Нижегородской области и около 36% от общего объема потребности Нижнего Новгорода), тепловая мощность — 2074 Гкал/час.

году из-за роста объемов промышленного потребления электроэнергии дефицит по ОЭС центра составит до 5,3 ГВт. Наша область не станет исключением — спрос на электроэнергию будет только расти. Реконструкция Автозаводской ТЭЦ предусматривает увеличение мощности станции с 580 МВт до 880 МВт. Во многом это уникальный проект: новые мощности встраиваются в уже имеющуюся инфраструктуру ТЭЦ. В итоге реконструкция позволит сохранить надежность ОЭС Средней Волги и за счет внедрения современных технологий даст возможность в перспективе снизить темп роста тарифов на электрическую и тепловую энергию. Подчеркну, что многое в проекте зависит от формирующихся правил работы оптового рынка и связанных с этим условий окупаемости проекта.

— **В последнее время все более актуален вопрос о необходимости энергосбережения. Каких инициатив в этом плане можно ждать от нижегородского филиала «ЕвроСибЭнерго»?**

— Мы занимаемся проблемами внедрения энергосберегающих технологий в работе предприятий и организаций региона. Ведем работу с рядовыми потребителями. Применение простых советов по энергосбережению позволяет экономить электро- и тепловую энергию в несколько раз! Мы постоянно информируем горожан о необходимости энергосбережения. Кроме того, сегодня законодатель требует от нас установок приборов учета. Мы готовы работать в этом направлении и предлагаем весь спектр услуг по обеспечению и налаживанию учета, прорабатываем возможности проведения аудиторских проверок.