



Цветные тематические страницы №17–20 являются составной частью газеты «Коммерсантъ». Рег. №01243 22 декабря 1997 года. Распространяются только в составе газеты. Подписчики получают цветные тематические страницы: «Дом», «Телеком», «Банк», «Страхование», «Стиль», «Рождество» и другие.

Тематическое приложение к газете **Коммерсантъ**

Энергетика

Пятница 20 декабря 2013 №235 (5266 с момента возобновления издания)

19 | Отсутствие экономических стимулов мешает промышленным предприятиям проявить активность в вопросах энергосбережения

20 | Высокая степень износа сетей приводит к большим потерям электроэнергии и к снижению эффективности электроэнергетики как отрасли

В поисках альтернативы

Эксперты констатируют высокий потенциал России и Северо-Западного региона, в частности, для развития альтернативной энергетики. Впрочем, пока объекты возобновляемых источников энергии можно пересчитать по пальцам. Усложняют развитие этой отрасли несовершенство законодательной базы и недостаточная государственная поддержка.

— тренд —

Руководитель проектов практики «Инвестиционное консультирование» консалтинговой группы «НЭО Центр» Иван Филотич констатирует, что до недавнего времени в связи с наличием больших запасов традиционных видов энергоресурсов и относительно низких цен на них вопросам развития использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергетической политике России уделялось мало внимания. Но в последние годы ситуация стала заметно меняться, полагает эксперт. Так, объем технических доступных ресурсов возобновляемых источников энергии в России составляет не менее 24 млрд тонн условного топлива. Доля электроэнергии, вырабатываемой в России с использованием возобновляемых источников, составляет около 1% без учета ГЭС мощностью свыше 25 МВт, а с учетом последних — свыше 17%. Удельный вес производства тепловой энергии, полученной на базе ВИЭ, составляет около 3%.

Ведущий эксперт УК «Финам Менеджмент» Дмитрий Баранов отмечает, что общий объем вложений в развитие альтернативной энергетики в мире к настоящему моменту уже превысил \$1 трлн. «Во многих государствах проекты ВИЭ столкнулись с реальной конкуренцией. Выяснилось, что ВИЭ не всегда готовы «держать удар», испытывать определенные затруднения при работе в реальных условиях. В мире ожидают, что ВИЭ уже в ближайшие годы смогут успешно работать с полной отдачей, показывать сравнимые с традиционной энергетикой результаты, но пока это дается непросто», — говорит господин Баранов.

Эксперты полагают, что не стоит ожидать, что ВИЭ в ближайшие годы

потеснят традиционные виды энергетики. В среднесрочной перспективе они, скорее всего, будут дополнять традиционные виды энергетики.

Большие планы

Тем не менее у федерального правительства амбициозные планы. Так, в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2013–2019 годы, утвержденной Минэнерго, в указанный период запланирован ввод в эксплуатацию объектов возобновляемой энергетики суммарной мощностью 12 МВт. При этом все указанные мощности будут введены в Объединенной энергосистеме Северо-Запада России, подчеркивает господин Филотич. Как следствие, суммарная установленная мощность электростанций, использующих ВИЭ, в период с 2013 по 2019 год возрастет с 9,6 до 21,6 МВт, в том числе в Объединенной энергосистеме Северо-Запада — с 6,4 МВт до 18,4 МВт. Объем инвестиций в проекты на Северо-Западе составит 5,82 млрд рублей.

Прогнозируемая выработка электроэнергии объектами ВИЭ, подключенными к Единой энергосистеме России, в указанный период должна возрасти с 0,01 до 0,03 млрд кВт·ч.

Кроме того, собственники генерирующих компаний прорабатывают возможность строительства в России в этот период генерирующих мощностей с использованием возобновляемых источников суммарной мощностью 551 МВт, в том числе в Объединенной энергосистеме Северо-Запада — 125 МВт. В частности, в настоящее время изучается возможность строительства ветровых электростанций общей мощностью 125 МВт в Мурманской области.

Риски инвестора, вкладывающегося в альтернативную энергетику, весьма велики, отмечает господин Баранов.



ЕВГЕНИЙ ГАМАНЕКО

Восполняемые источники энергии не смогут в ближайшие годы потеснить традиционные виды энергетики — в среднесрочной перспективе они, скорее всего, будут дополнять традиционные виды энергетики

нов. Во-первых, строительство таких объектов пока дороже, чем объектов традиционной энергетики. Во-вторых, окончательно не сформирована законодательная база для развития альтернативной энергетики. В-третьих, существует ряд организационных и технологических проблем при взаимодействии традиционной энергетики и энергетики альтернативной. И, наконец, самое главное: пока не существует стимулов для потребителей пользоваться услугами альтернативной энергетики, вследствие чего она не получает достаточно денег для своего развития, а инвесторы не видит смысла вкладываться в нее. «Тем не менее ситуация постепенно меняется, и можно ожидать, что доля альтернативной энергетики в энергобалансе страны будет увеличиваться, тем более что и государство обратило на нее внимание и намерено оказать поддержку таким проектам», — полагает эксперт.

Энергия ветра и воды

Потенциал Северо-Западного региона в развитии ВИЭ заключается в особенностях природно-климатических условий, которые позволяют использовать энергию ветра, воды и приливов. Сегодня в регионе функционируют следующие объекты ВИЭ: шесть ветровых

электростанций (ВЭС Лиинахамари, Мурманская ВЭС, ВЭС Териберка, Морская ВЭС, ВЭС ООО «Красное», Ленинградская ВЭС), девять дизельно-ветровых электростанций, построенных компаниями «Ветропарк-Инжиниринг», две приливные электростанции (Кислогубская ПЭС, Северная ПЭС). «В целом в нашей стране альтернативная электроэнергетика окупаема, правда в долгосрочной перспективе, и с учетом того, что в регионе деятельности этого объекта высокие затраты на традиционное топливо. Но не стоит упускать из внимания улучшение экологической обстановки и повышение энергетической надежности в результате внедрения объектов ВИЭ», — говорит аналитик «Инвесткафе» Екатерина Шишко.

Иван Филотич отмечает, что технический потенциал выработки тепловой энергии с использованием солнца в регионе оценивается в 664,4 млн т у. т. (т у. т. — тонна условного топлива. — „Ъ“), электрической энергии — 80 млн т у. т. Технически доступные ресурсы малой гидроэнергетики в регионе оцениваются в 15 млрд кВт·ч, ветровой энергии — 433 млрд кВт·ч, отходов лесной биомассы — 8,6 млн т у. т., биомассы отходов (твердые бытовые отходы, сточные воды, животноводство, птицеводство) — 2,8 млн т у. т., низкопотенциального тепла сточных вод — 2,25 млн т у. т., низкопотенциального тепла грунта и водоемов — 1,71 млн т у. т.

Впрочем, несмотря на потенциал развития ВИЭ в регионе и стране в

целом, в ближайшие годы альтернативная энергия не в состоянии будет кардинально изменить всю энергетическую отрасль в ближайшие годы, констатирует Дмитрий Баранов. И тому есть целый ряд причин. В первую очередь эксперт объясняет это неразвитостью самих технологий альтернативного получения электричества и их высокой стоимостью, отсутствием стимулов для потребителей к их внедрению и использованию. И хотя возобновляемые источники энергии используются практически на всей территории страны, это в основном точечные проекты, а не «массовое производство». Кроме того, объекты альтернативной энергетики нельзя сооружать в любом месте страны, они имеют определенную географическую привязку, поясняет господин Баранов.

Так, геотермальные источники энергии используются на Камчатке, приливная станция расположена в Мурманской области. Станции, использующие энергию ветра, действуют в разных районах страны: в Калининградской области, Башкирии, Коми и на Чукотке. Фотоэлектрические станции сооружаются в районах с большим количеством солнечных дней в году, то есть в основном на юге России. Есть в нескольких регионах страны проекты по строительству биогазовых установок, в которых в той или иной форме участвуют сельхозпредприятия. Очень приблизительно долю возобновляемых источников энергии в энергобалансе страны можно оценить в 3–5%, не больше. Понятно, что постепенно этот показатель будет увеличиваться, но процесс этот будет не очень быстрым. «Тем не менее ситуация постепенно меняется, и можно ожидать, что доля возобновляемых источников энергии в энергобалансе страны будет увеличиваться, тем более что и государство поставило такую задачу в Энергетической стратегии и намерено оказать поддержку таким проектам», — говорит господин Баранов.

Курс на зеленую энергию

Еще в докризисный период в России стала активно создаваться нормативно-правовая база развития ВИЭ, рассказывает господин Филотич. Так, за принятыми в конце 2007 года поправками к Федеральному закону «Об электроэнергетике», заложив

шими рамочные основы развития ВИЭ, последовал ряд иных документов. В рамках совершенствования законодательной базы разработан и проект Федерального закона «Об использовании альтернативных видов моторного топлива», предусматривающего меры по поддержке развития производства альтернативных видов моторного топлива. Кроме того, в рамках разрабатываемого проекта Федерального закона «О теплоснабжении» предусматриваются меры по развитию ВИЭ в сфере теплоснабжения, рассказывает господин Филотич. По его мнению, принципиально важным документом стал указ президента России «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», который предусматривает выделение бюджетных ассигнований на реализацию пилотных проектов в области использования ВИЭ и экологически чистых технологий.

Для дальнейшего совершенствования нормативной базы использования возобновляемой энергетики в России также предусматривается улучшение системы целевых показателей, разработка схемы размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников, разработка мер по привлечению внебюджетных инвестиций для сооружения новых и реконструкции действующих генерирующих объектов.

Для создания равных конкурентных условий для производителей электроэнергии на основе использования возобновляемых источников и ископаемых видов органического топлива планируется установить размеры и сроки действия надбавки к тарифу на электрическую энергию, произведенную на основе использования возобновляемых источников. Кроме того, планируется сделать обязательной покупку энергии, произведенной на основе использования возобновляемой энергии.

Несмотря на обозначенные меры поддержки и стимулирования развития ВИЭ, в среднесрочной перспективе наиболее существенным сдерживающим фактором для развития данной отрасли в России будут оставаться относительно низкие тарифы на энергию по сравнению с зарубежными странами, констатируют эксперты.

Кристина Наумова

В ожидании роста

— тарифы —

Совокупные выплаты населения Петербурга за электроэнергию в 2012–2013 году могут составить 25 млрд рублей. При этом с середины 2014 года планируется введение социальной нормы, и аналитики считают, что велика вероятность увеличения размеров платежей.

Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финам Менеджмент», утверждает, что ситуация в электроэнергетике практически с начала года остается непростой. «Стагнация, которая распространилась на всю российскую экономику, не могла не отразиться на энергетической отрасли, поэтому большинство ключевых показателей отрасли снизились. Так, согласно данным Росстата, в первом полугодии 2013 года индекс производства по виду деятельности „производство электроэнергии“ составил 98,4 процента по сравнению с аналогичным периодом прошлого года», — говорит он.

По словам господина Баранова, индекс производства по виду деятельности «передача электроэнергии» составил 99,2% по сравнению с прошлым годом. «Индекс производства по виду деятельности „распределение электроэнергии“ составил 99,2 процента. Причина этого очевидна. В условиях сокращения производства многие промышленные предприятия потребляют меньше электроэнергии, что сказывается на отрасли. Кроме того, в стране реализуются программы повышения энергоэффективности и развития энергосбережения, что также способствует сокращению потребления электроэнергии. В условиях снижения выручки пред-

приятия просто вынуждены сокращать потребление ключевых ресурсов, в том числе и электроэнергии. То есть именно стагнацию можно назвать тем ключевым фактором, который определял и продолжает определять состояние дел в электроэнергетике страны в 2013 году», — констатирует господин Баранов.

По его словам, если говорить о перспективах отрасли в оставшееся до конца года время, то понятно, что многое будет зависеть от ситуации в экономике, однако пока никаких факторов, которые бы указывали на преодоление стагнации, не наблюдается. «Вместе с тем помощь энергетикам может прийти в виде начавшегося осенне-зимнего сезона, когда потребление электроэнергии и тепла традиционно возрастает. Поэтому не исключено, что из-за сезонного фактора будет меняться потребление электроэнергии и тепла, что положительно скажется на производственных и экономических показателях энергетических компаний и позволит им, если не превысить показатели 2012 года, то хотя бы достигнуть сопоставимых показателей или не так сильно упасть по сравнению с ними», — заключает господин Баранов.

Юрий Андреев, директор филиала ОАО «ОГК-2» — Киришская ГРЭС, говорит, что потребление электроэнергии в Петербурге растет, хотя и не так быстро, как несколько лет назад. «Необходима поддержка темпов роста промышленного комплекса. Это поведет за собой и энергетику, и другие отрасли», — считает он.

Снижение объемов потребления

Руководитель секции финансирования энергопроектов при Госу-

дарственной думе РФ, генеральный директор холдинга «Теплоком» Андрей Липатов указывает на то, что потребление электроэнергии в Ленинградской энергосистеме за десять месяцев 2013 года составило 35,031 млрд кВт·ч, что на 0,7% меньше объема потребления за аналогичный период 2012 года. «При этом электростанции энергосистем Петербурга и Ленинградской области с января по октябрь текущего года сократили выработку электроэнергии на 4,7 процента — до 43,78 млрд кВт·ч», — рассказывает он.

По словам господина Липатова, с 1 июля петербуржцы потребляют коммунальные ресурсы по новым тарифам. «Так, один киловатт·час для газифицированных домов теперь обходится в 3,39 рубля вместо 2,97. В целом рост по электроэнергии составил 14 процентов. Цены на электроэнергию для населения выросли за десять лет в 3,3 раза, при этом стоимость основных видов топлива — природного газа и энергетического угля — увеличилась в 4,2 и 2,7 раза соответственно», — приводит цифры господин Липатов.

Александра Маслова, руководитель проектов департамента консалтинга Института проблем предпринимательства, говорит, что, согласно официальным данным, объем полезного отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, реализованным поставщиками (ОАО «ПСК», ООО «Энергия Холдинг», ОАО «Оборонэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт»), в Петербурге за январь — сентябрь 2013 года составил 3,88 млрд кВт·ч, что на 2% ниже аналогичного периода 2012

года. «По прогнозам комитета по тарифам Петербурга полезный отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в 2013 году составит 5,425 млрд кВт·ч, что ниже показателя предыдущего года на 2 процента», — говорит она.

По ее словам, исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, реализованных гарантирующими поставщиками на территории Санкт-Петербурга в 2012 году, и прогнозных объемов потребления на 2013 год, совокупный объем выручки энергокомпаний за потребленную населением города электроэнергию в 2012–2013 годах составит около 24 млрд рублей.

Неутешительный прогноз

По словам госпожи Масловой, несмотря на попытки правительства сдержать рост тарифов на услуги по производству электроэнергии, тарифы на электроэнергию для населения Петербурга выросли уже на 14%, общий прирост тарифов на электрическую энергию в среднем за последние два года составил около 21%. «Наибольшую долю в составе конечного тарифа для потребителей занимает оптовая цена производителя электроэнергии. Поэтому в первую очередь повышение тарифов обусловлено растущими издержками производителей электроэнергии на топливо, особенно на газ», — утверждает она.

Александра Маслова указывает на то, что подготовленный Минэкономразвития новый прогноз социально-экономического развития России до 2030 года предполагает кардинальное изменение соотноше-

ния тарифов для населения и промышленных потребителей, в том числе и в схеме финансирования компаний электроэнергетического сектора. «Уже через семь лет в среднем по России, в зависимости от выбранного сценария развития, прирост тарифов на электроэнергию для населения составит не менее 46 процентов, тогда как для промышленных потребителей — 33 процента. При этом до 2016 года прогнозом предусмотрен замедленный темп роста процесса введения социальных норм на потребление электроэнергии. После 2016 года и до 2030 года, по прогнозам Минэкономразвития, тарифы для населения (в среднем по России) должны вырасти более чем в два раза, а для промышленных потребителей только на 45 процентов. Аналогичный прогноз и с ценами на газ, при этом предполагается, что доходы населения увеличатся за это же время только на 50 процентов», — говорит она.

Уже в октябре текущего года ФСТ утвержд предельный максимальный уровень прироста тарифов для населения Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 4% (прирост во втором полугодии). Однако, как показывает практика, до июля 2014 года реальный уровень роста тарифов на электроэнергию может быть скорректирован — и скорее не в сторону уменьшения.

Юрий Андреев считает, что в настоящий момент правительство взяло курс на замораживание тарифов. «Однако при продолжающемся росте на энергоносители это решение может существенно ударить именно по генерации и проектам ее модернизации», — описывает ситуацию господин Андреев.

Екатерина Шишко, аналитик «Инвесткафе», полагает, что рост тарифов обусловлен темпами ежегодной инфляции, либерализацией рынка оптовой электроэнергии, ростом цен на услуги организаций ЖКХ, а также ростом стоимости энергоресурсов. «Рост тарифов на электроэнергию для населения в 2014 году будет являться значительной инфляцией за 2013–2016 годы с поправочным коэффициентом 0,7; в последующие годы этот коэффициент предположительно составит 1,3. Совокупный объем выплат населения в Петербурге за электроэнергию в 2012–2013 годах может составить около 25 млрд рублей», — прогнозирует госпожа Шишко.

Принимая во внимание тот факт, который господин Липатов, что на природный газ приходится более чем две трети выработки тепловой генерации и около половины выработки всей электроэнергии в общем, можно утверждать, что рост цен на электроэнергию объясняется подорожанием топлива и повышением тарифов.

По словам господина Липатова, в середине 2014 года планируется введение социальной нормы. «Поэтому в рамках социальной нормы тариф не изменится (возможно, незначительно снизится), однако за пределами нормы возрастет (по постановлению в текущем виде — не более чем на 30 процентов). Итоговый результат зависит от размера социальной нормы, которая будет принята администрацией города. Однако с большой долей вероятности можно утверждать, что размер платежей населения вырастет, а значит, и объем задолженности может увеличиться», — считает он.

Игорь Герасимов