

чики учета электроснабжения мест общего пользования), и те, которые стоят непосредственно на входе в дом. Общедомовыми считаются именно последние. Поэтому возникли разногласия управляющей компании и ресурсоснабжающей организации. Дело в том, что во многих домах стоят только счетчики внутри дома, следовательно, они не учитывают энергопотери на входе в дом. Ресурсоснабжающие организации решили взимать в таких случаях плату за ОДН по нормативу. В мае Пермское УФАС России признало нарушение Закона о защите конкуренции в действиях ОАО «Пермская энергосбытовая компания». УФАС посчитало, что в результате того, что компания начисляла плату за электро-энергию, потраченную на общедомовые нужды, по существующему нормативу, а не по показателям счетчиков учета электроснабжения мест общего пользования, цена на электроэнергию по общедомовым нуждам для граждан многоквартирных домов значительно увеличилась. «Пермэнергосбыт» с таким предписанием не согласился и оспорил его в арбитражном суде. Также «Пермэнергосбыт» подал иск к управляющим компаниям о взыскании спорных средств. В этом вопросе суд встал на сторону ресурсоснабжающей организации. «Суд как апелляционной, так и кассационной инстанции подтвердил правильность начисления ОДН исходя из норматива в случае отсутствия в многоквартирном доме общедомового прибора учета и наличия приборов учета в местах общего пользования», — отмечают в «Пермэнергосбыте».

ДАЛЬШЕ — МЕНЬШЕ Несмотря на то что ресурсоснабжающая организация смогла доказать свои расчеты в суде, вопрос об оплате остается открытым. Стоит отметить, что ранее краевые власти заявляли о намерении создать государственный расчетно-кассовый центр, через который будут вести расчеты с ресурсоснабжающими организациями все региональные управляющие компании. По замыслу чиновников, создание такого РКЦ сделает расчеты прозрачными. Участники ресурсоснабжающего рынка считают, что сокращать затраты на ОДН нужно не за счет расчетов, а за счет использования энергосберегающих технологий. «Если оплату затрат на общедомовые нужды просто взять и переложить на поставщиков электроэнергии, это приведет к росту затрат этих организаций, что может негативно отразиться на стоимости электроэнергии. Есть другое предложение: снижать расход электроэнергии на общедомовые нужды за счет внедрения передовых технологий. В настоящее время есть множество технических решений, направленных на экономию электроэнергии: от энергосберегающих ламп до установки датчиков движения. Но этот вопрос находится уже в ведении собственников жилья. Только сами жители смогут оперативно и эффективно решать вопросы, связанные с использованием электроэнергии в своем доме», — видит решение проблемы гендиректор Территориальной сетевой организации «НООГЕН» Илья Георгадзе. ■

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ №354, СОГЛАСНО КОТОРОМУ ГРАЖДАНЕ-ПОТРЕБИТЕЛИ ДОЛЖНЫ ВНОСИТЬ ПЛАТУ ЗА ОБЩЕДОМОВЫЕ НУЖДЫ, ВСТУПИЛО В СИЛУ ОСЕНЬЮ 2012 ГОДА



ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ФЛАГМАНЫ ПРИКАМСКОЙ ЭКОНОМИКИ

ЭНЕРГЕТИКА — ОСНОВНАЯ ОТРАСЛЬ РОССИЙСКОЙ ЭКОНОМИКИ, ФЛАГМАН ЕЕ РАЗВИТИЯ. ДЛЯ РЕГИОНОВ НАЛИЧИЕ СВОБОДНЫХ ЭНЕРГОМОЩНОСТЕЙ, НАДЕЖНОГО СЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПОНЯТНЫХ ПРАВИЛ ПОДКЛЮЧЕНИЯ — ЗАЛОГ ИХ БЛАГОПОЛУЧИЯ, КОНКУРЕНТНОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО ПЕРЕД СОСЕДЯМИ.

Пермский край по праву может гордиться своей энергетикой. По величине установленных генерирующих мощностей регион занимает 11-е место среди всех субъектов РФ. Сегодня в регионе производят энергию теплоэлектростанции Территориальной генерирующей компании №9 (входит в состав КЭС-Холдинга), Пермская ГРЭС (входит в Группу «Интер РАО ЕЭС»), Яйвинская ГРЭС (входит в состав ОГК-4), Камская и Воткинская ГЭС (входят в состав ОАО «РусГидро»). Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования электростанций Прикамья на 1 октября 2013 года составляет 6626,4 МВт, при этом максимальная потребляемая мощность потребителей Пермского края составляет 3670 МВт (2012 год), то есть регион является энергоизбыточным и поставляет электроэнергию в соседние субъекты РФ.

Преимуществом генерации Прикамья является наличие мощных гидроэлектростанций, вырабатывающих недорогую электроэнергию, и подавляющее преобладание в топливном балансе тепловых станций более современного вида топлива — газа. Например, у наших соседей из Свердловской и Челябинской областей нет крупных ГЭС, и большую часть топлива на тепловых электростанциях составляет уголь. Более 25% мощности в регионе дают две крупные ГЭС: Камская и Воткинская.

Министр энергетики и ЖКХ края Александр Фенев отмечает, что Пермская генерация в последнее время активно развивается. В 2011–2012 годах в строй введены новые энергоблоки на Яйвинской ГРЭС и Пермской ТЭЦ-6, в ближайшие годы будут введены новые блоки на Пермской ГРЭС, Пермской ТЭЦ-9, будет построена новая электростанция — Новоберезниковская ТЭЦ.

Наиболее крупный проект реализуется в Добрянке на Пермской ГРЭС. На новом 4-м блоке будет установлено парогазовое оборудование Siemens AG, соответствующее самым строгим стандартам экологической безопасности и обладающее одним из самых высоких КПД — 57–58%. В результате ГРЭС увеличит установленную мощность с 2400 до 3200 МВт и войдет в число пяти крупнейших теплоэлектростанций России. Кроме того, общий объем генерации Пермского края возрастет более чем на 10%. Объем инвестиций в строительство энергоблока составит порядка 36 млрд руб.

А в Березниках инвестор — КЭС-Холдинг строит сразу новую электростанцию: Новоберезниковскую ТЭЦ. «Сердцем» Новоберезниковской ТЭЦ станет блок парогазовой установки (ПГУ) общей мощностью 230 МВт. Проект позволит значительно улучшить качество тепло- и электроснабжения Березников, закрыть дефицит мощности в Березниковско-Соликамском энергоузле и на порядок снизить вредное воздействие на окружающую среду, так как будут выведены из работы три устаревшие

ТЭЦ в Березниках, одна из которых к тому же находится в зоне провала над калийными рудниками.

«Энергетика — стержень, на который нанизывается вся инфраструктура края. Основная цель, которую ставит перед собой правительство Пермского края, — развитие промышленности и укрепление экономики региона. Притом что производство энергии в крае избыточное, крупные промышленные узлы испытывают недостаток энергообеспеченности. Главная задача, которую решает Министерство энергетики и ЖКХ Пермского края совместно с сетевы-



ми компаниями, — обеспечить подключение к мощностям новых и развивающихся промышленных предприятий, которые в этом нуждаются. Обеспечив совместно с сетевыми компаниями доступной электроэнергией промышленные предприятия, правительство края тем самым дает импульс к развитию экономики региона. Кроме того, все инвесторы, желающие вкладывать средства в Пермский край, в первую очередь задают вопрос о возможности скорейшего подключения к сетям электроснабжения. А инвестиции в край — это и пополнение бюджета, и новые рабочие места, и развитие промышленности, — говорит министр энергетики и ЖКХ края Александр Фенев. — Строится новая генерация, морально устаревшие мощности закрываются. Все это позволяет увеличить надежность обеспечения потребителей (в том числе и населения) электроэнергией».

Сетевое хозяйство Прикамья состоит из магистральных сетей Единой национальной электрической сети (ЕНЭС, 500–220 кВ), включающих 15 электрических

подстанций и 2,7 тыс. км линий электропередачи. Их обслуживает филиал «Пермское предприятие магистральных электрических сетей». Распределительные сети напряжением 110–35 кВ и 10–0,4 кВ, включающие свыше 570 электрических подстанций, около 16 тыс. трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, более 60 тыс. км линий электропередачи, обслуживает филиал «Пермэнерго» ОАО «МРСК Урала».

До настоящего времени Пермский край был разделен на 3 изолированные зоны свободного перетока энергии (так называемые ЗСП) — «Пермь», «Урал» и «Вятка». С 1 января 2014 — в соответствии с решением правительственной комиссии — ЗСП «Пермь» присоединяется к ЗСП «Урал», что позволит

промышленным предприятиям в меньшей степени зависеть от колебаний стоимости энергии и осуществлять эффективное планирование деятельности.

Сетевые компании в свою очередь активно реализуют свои инвестиционные программы. Например, благодаря программе «Пермэнерго», которая в 2012 году составила более 1,5 млрд руб., было построено и реконструировано 10 подстанций общей мощностью 142,5 мегаватта, проведена реконструкция почти 150 км линий ЛЭП. До 2015 года филиал «Пермэнерго» планирует привлечь в развитие электросетевого хозяйства Пермского края более 7 млрд. руб.

«Одна из главных проблем, стоящих перед сетевыми компаниями, — согласование строительства энергомагистралей, требующее зачастую много времени. Краевые власти содействуют поставщикам энергии в решении этого вопроса. В настоящее время принято решение об упрощении процедуры выдачи земельных участков для строительства сетей», — говорит министр энергетики и ЖКХ Александр Фенев.