

В ответе за весь свет

В филиале ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго» уверены, что снижение энергозатрат в электроэнергетике возможно при сокращении количества территориальных сетевых организаций

Наш собеседник — Александр ЕЙСТ, заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»

— Александр Валерьевич, сегодня энергоэффективность и энергосбережение — вопросы государственного масштаба: на федеральном уровне в прошлом году принят соответствующий закон. Как, по-вашему, можно приблизиться к решению этой задачи?

— В филиале ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго» ведется масштабная работа по выполнению постановления Правительства РФ об энергоэффективности, энергосбережении и оптимизации затрат в сфере энергетики. Нами разработан ряд мероприятий, направленных на обеспечение надежного электроснабжения потребителей региона и сдерживанию роста тарифа. Однако только за счет усовершенствования и модернизации электросетевого оборудования решить эту проблему невозможно. Необходима инвентаризация всех сетей в регионе, с тем чтобы выявить те участки, которые либо не обслуживаются собственником, либо вообще не имеют хозяина. Таких сетей в Тверской области очень много — по протяженности ЛЭП и количеству подстанций это сравнимо с энергохозяйством целого района. Тверьэнерго готово взять на себя затраты по проведению инвентаризации и паспортизации бесхозных энергообъектов, которые расположены по всему региону, но в этой работе должны быть максимально задействованы муниципальные власти. Впрочем, обеспечить более высокое качество электроснабжения потребителей региона можно и путем интеграции, а проще говоря, объединения Тверьэнерго с территориальными сетевыми организациями. В Тверской области их на данный момент 40! И это печальный рекорд среди всех регионов ЦФО, ведь наличие такого количества владельцев сетей предопределяет и величину тарифа, который несет в себе затраты на



содержание всех сетевых организаций.

— Тверьэнерго единственная в регионе электросетевая организация, способная стать центром тверской энергетике. Как вы планируете работать в рамках «расширенного состава»?

— За 75 лет деятельности в Тверьэнерго накоплен потенциал, который способен обеспечивать регион электроэнергией. Тем более что сегодня мы располагаем новейшим оборудованием и спецтехникой, современными материалами и грамотными специалистами, чего зачастую не хватает мелким сетевым организациям. Даже в условиях экономического кризиса Тверьэнерго не приостановило реализацию намеченных планов — по-прежнему выполняются инвестиционная и ремонтные программы, персонал своевременно и в полном объеме получает заработную плату. Конечно, проблемы в виде «безхоза» и небольших сетевых организаций, которые по вышеперечисленному ряду причин не могут выполнять свои обязательства в полном объеме, усложняют реализацию планов. Но несмотря на это, Тверьэнерго способно взять на обслуживание не только небольшие поселки, но и городов и качественно выполнить взятые на себя обязательства.

— Но ведь во многих из них есть муниципальные предприятия, которые лет 15-20 занимаются обслуживанием сетей...

— Вопрос не в годах, а в качестве. Мы провели серьезный анализ электроснабжения Твери, и он заставил нас задуматься. Тем более что по опыту филиалов ОАО «МРСК Центра» — Белгородэнерго, Смоленскэнерго и Костромаэнерго мы видим, что после принятия на обслуживание сетей областного центра ситуация коренным образом изменилась в лучшую сторону. И для этого есть все предпосылки: филиалы МРСК Центра, в том числе и Тверьэнерго, обладают актуальной базой данных по юридическим и физическим лицам со всеми техническими параметрами по каждой точке учета. Кроме того, у нас ведется постоянный анализ пофидерных балансов, оперативно выявляются очаги потерь для их дальнейшего устранения. До декабря 1987 года в Твери городские сети входили в состав Тверьэнерго. Потери при этом составляли 10,1%. Мы располагаем данными о том, что за I квартал 2010 года фактические потери в сетях МУП «Тверьгорэлектро» составили 24%. О какой энергоэффективности и энергосбережении здесь говорить? А при объединении Тверьэнерго с МУП «Тверьгорэлектро»

Александр ЕЙСТ: «Создав единый энергетический центр, объединяющий максимальный объем сетей, мы сможем оптимизировать затраты, исключить любые трения и разногласия, которые сегодня существуют между ТСО, и выстроить работу электросетевого комплекса в соответствии с задачами, поставленными правительством и руководством области».

есть реальная возможность существенно снизить потери в электрических сетях на десятки миллионов рублей экономии. Добиться этого можно за счет проведения комплекса организационно-технических мероприятий в области коммерческого учета электроэнергии уже в 2010-2011 годах.

— А без присоединения городских сетей Тверьэнерго не планирует вкладывать средства в повышение качества электроснабжения областного центра? Ведь город обеспечивается в том числе и

В рамках инвестиционной программы Тверьэнерго в 2010 году в реконструкцию объектов энергоснабжения города Твери предполагается вложить более 100 миллионов рублей.

энергетическими объектами, принадлежащими вашей сетевой компании.

— В рамках инвестиционной программы Тверьэнерго в 2010 году в реконструкцию объектов энергоснабжения Твери предполагается вложить более 100 млн руб. Но электрические сети города в настоящее время сильно перегружены из-за большого объема технологических присоеди-

ний новых абонентов. При отсутствии программы реконструкции и модернизации электросетей образовавшийся дефицит мощности вскоре приобретет угрожающий характер. По нашим данным, только за период с января по май в сетях Тверьгорэлектро произошло 27 отключений, на устранение которых в среднем уходило более 56 часов. Для сравнения скажу, что среднее время отключений в сетях Тверьэнерго составляет 3,6 часа. Столь существенная разница во многом объясняется нехваткой автотранспорта, отсутствием достаточного аварийного запаса комплектующих и долгосрочных планов реконструкции сетей, а также недостаточным уровнем квалификации оперативного персонала. Кстати, отсутствие у Тверьгорэлектро резерва питания потребителей приводит к тому, что мы получаем отказы даже по плановым заявкам на вывод в ремонт оборудования Тверьэнерго. Только в апреле 2010 года из-за длительного ремонта кабельной резервной питания Тверьгорэлектро не реализовано три плановых заявки Тверьэнерго, в том числе и на ЛС «Северная». Кабельных линий, которые находятся в поврежденном состоянии длительное время, около ста штук. Это катастрофическая для города цифра. Тверьэнерго же гарантирует объемы реконструкции и ремонта сетей Твери в 1,5-2 раза больше того, что было проведено МУП «Тверьгорэлектро» в 2008 и 2009 годах.

— А средства где возьмете? Тоже ведь только за счет тарифа...

— Почему же? За счет более эргономического использования денежных средств. Проведенный анализ закупок основных производственных материалов показал, что МУП «Тверьгорэлектро» закупает материалы на 12-30% дороже, чем Тверьэнерго. Вот вам и реальная экономия. А при разработке единой инвестиционной программы Тверьэнерго и Тверьгорэлектро мы сможем повышать ка-

чество электроснабжения за счет перемещения трансформаторов, которые сегодня недогружены, сможем экономить средства за счет большего количества технологических возможностей и вариантов реализации инвестиционных проектов, достаточного количества автотранспорта и спецтехники. У нас появится возможность для реализации оптимальных схем развития и модернизации системы электроснабжения Твери, а также комплексных инвестиционных проектов по реконструкции городского кольца и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ. То есть в результате такой интеграции потребитель получит более надежное и качественное снабжение, да еще на фоне более сдержанного роста тарифа. Ведь при работе в единой сетевой компании плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по утвержденным тарифам будет взиматься только одной сетевой организацией, а не несколькими, как сейчас, когда каждая сетевая организация закладывает в свой тариф плату для реализации своих инвестиционных программ и выполнения необходимой реконструкции. Кроме того, снижению затрат и сдерживанию тарифов будет способствовать сокращение количества управленческого аппарата. Понятно ведь, что в каждой сетевой организации независимо от ее объемов и оборотов в обязательном порядке есть в наличии директор, его замы, бухгалтерия, отдел кадров и так далее. И расходы на всю эту надстройку ложатся в тариф. А создав единый энергетический центр, объединяющий максимальный объем сетей, мы сможем оптимизировать затраты, исключить любые трения и разногласия, которые сегодня существуют между ТСО, и выстроить работу электросетевого комплекса таким образом, чтобы он полностью соответствовал задачам по повышению энергоэффективности, поставленным правительством и руководством области. Эффективность интеграции доказывает опыт передовых европейских стран — Германии, США, Канады, по этому же принципу работает и энергетика Украины. Чем быстрее мы создадим единый центр ответственности, тем больше средств наших потребителей сэкономим.

Евгения СЕРГЕЕВА