

Инвестиции, которые нам светят

Электроэнергетика и, в частности, сетевой комплекс относятся к тем отраслям, качество работы которых в первую очередь оценивается по отсутствию «горячих» новостей

О том, какие силы и средства направляются на то, чтобы сохранять энергетическое спокойствие в регионе, мы беседуем с Алексеем ГАЛКИНЫМ, заместителем директора по техническим вопросам — главным инженером филиала ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго».



— Зима, особенно такая, морозная и снежная, как в нынешнем году, — строгий экзаменатор для энергетиков: морозы, снегопады и метели лучше любого контролера проверяют, насколько качественно энергосистема подготовлена к повышенным нагрузкам. Какую оценку вы поставили бы работе Тверьэнерго, зная ситуацию изнутри?

— Несмотря на то, что календарная весна уже началась, еще как минимум месяц, а то и два будет продолжаться зима — со всеми ее особенностями. Затем начнется половодье, которое тоже нельзя отнести к самым спокойным и благоприятным периодам. Так что оценивать работу сетевого комплекса в ходе нынешнего осенне-зимнего периода и подводить итоги пока преждевременно. Отмечу, что еще в начале прошлого года в Тверьэнерго была разработана комплексная программа, направленная на усиление и расширение каждого из направлений. Начиная со второго квартала мы приступили к четкому исполнению всех пунктов программы, которая охватывает практически всю деятельность Тверьэнерго. В ней предусмотрено большое количество технических мероприятий, таких как вырубка опасных стоящих деревьев, расчистка просек, замена проводов и изоляторов, модернизация подстанций... Перечислять можно долго, но главное, что все эти мероприятия преследуют одну общую цель — обеспечить потребителю надежное и бесперебойное электроснабжение. И сегодня, опираясь не только на экспертные оценки, но на оперативную информацию, которую мы регулярно отслеживаем, но и на мнения самих потребителей, можно констатировать, что количество аварийных отключений по сравнению с аналогичными периодами прошлых лет значительно сократилось. Из этого делаем вывод, что программа, принятая в начале года, принесла свои плоды.

— Какие технические мероприятия сильнее всего отразились на надежности электроснабжения?

— Прежде всего расчистка просек, поскольку основными причинами аварийных отключений электроэнергии в тверском регионе являются деревья, которые во время ветровых и снежных нагрузок наклоняются или падают на линии электропередачи. Второе серьезнейшее направление связано с повышением качества изоляции как на подстанциях, так и на линиях электропередачи. В прошлом году сделан большой рывок в применении самонесущего изолированного провода (СИП), который, во-первых, даже в случае обрыва не представляет опасности для окружающих, а во-вторых, существенно снижает потери электроэнергии и вероятность отключений. И если за все предыдущие годы в Тверьэнерго суммарно было смонтировано несколько десятков километров СИП, то только за 2009 год — более 200 км.

— Даже там, где, казалось бы, участие персонала в производственных процессах минимально, многое все равно зависит от человеческого фактора, а в энергетике, где все держится на людях, тем более. Что сделано в этом направлении для обеспечения надежности электроснабжения?

— Очень большое внимание мы уделили плановому обучению персонала — каждый месяц определенное число сотрудников из разных категорий направлялось на учебу, которая осуществлялась как в учебных заведениях, так и без отрыва от производства, как в части получения теоретических знаний, так и в виде практических занятий и тренировок. При этом мы принципиально изменили подход к контролю за качеством обучения. Если раньше после обучения достаточно было привезти диплом и отчет за командировку, то теперь мы ввели многоступенчатый контроль качества и после завершения обучения стали проводить мини-тестирование, задавая вопросы по теме, по которой человек прошел обучение. Это очень стимулирует к более качественной работе как тех, кто учит, так и тех, кто учится. В итоге эффективность обучения, на мой взгляд, выросла раза в три. Одновременно с этим мы усилили контроль за выполнением правил и технологий проведения всех работ, которые в энергетике весьма жесткие и предполагают четкое следование им. Кроме того, мы регулярно проводим профессиональные соревнования между подразделениями и специалистами, которые стимулируют людей к качественному выполнению своей работы, а это, в свою очередь, отражается на качестве работы сетевого комплекса в целом. На прошлой неделе подвели итоги соревнования за звание лучшего района электрических сетей (РЭС). Основными критериями при оценке работы 39 РЭСов стали отсутствие несчастных случаев, аварий и инцидентов по вине персонала, объем и качество выполненных работ по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию распределительных сетей, укомплектованность

персонала инструментом, средствами защиты и спецодеждой, состояние производственных помещений, гаражей, территорий базы РЭС и участков. Лучшим признан Бежецкий РЭС, но очевидные плюсы получили все, поскольку главной целью подобных соревнований является мобилизация персонала на достижение высоких технико-экономических показателей, дальнейшее повышение надежности электроснабжения потребителей, улучшение работы с персоналом и недопущение случаев травматизма.

— Сегодня для многих энергокомпаний особо остро стоит вопрос с хищением электроэнергии, и Тверьэнерго в этом плане не исключение. Проводя акцию «Сообща о хищении», энергетики подключают к решению проблемы потребителей, заинтересованных в качественном электроснабжении. А что для предотвращения хищений делается с технологической точки зрения?

— Проблема действительно серьезная: за 2009 год выявлено около 48,5 миллиона похищенных кВтч, составлено 4292 актов бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, похищено электроэнергии на сумму около 38,5 млн рублей. В обществе сформировался стереотип, согласно которому воровство электроэнергии кажется вполне нормальным явлением. Существуют даже «учебники» по овладению этим, с позволения сказать, ремеслом: в литературе

пределительных сетях позволяет быстрее реагировать на ситуацию и усложняет процесс хищения. А регулярно проводимые проверки по выявлению фактов хищения электроэнергии, которые порой заканчиваются отключением электроэнергии и привлечением нарушителя к ответственности, в том числе и уголовной, надеюсь, многих избавят от желания применить на практике сведения из «учебного пособия». В прошлом году правоохранительными органами было возбуждено 18 уголовных дел, 18 человек привлечены к уголовной ответственности, еще 20 — к административной. В 2010 году работа по предотвращению хищения электроэнергии еще более усилена — как с организационной, так и с технологической точки зрения.

— В рамках одной из наших бесед руководитель Региональной энергетической комиссии Тверской области Алексей Шейн отметил, что, сохраняя в регионе RAB-регулирование, РЭК намерена отслеживать, что из запланированного сделано. У Тверьэнерго есть, что предъявить контролирующим органам?

— Несомненно. Вся программа выполнена в полном объеме. Конечно, по ходу ее реализации возникла необходимость во внесении отдельных корректировок, связанных с тем, что на рынке появилось более эффективное оборудование, чем предусматривалось программой, и, соответственно, возникла



Инвестпрограмма Тверьэнерго охватывает все направления деятельности электросетевого комплекса. За счет нее проведена модернизация и реконструкция ряда подстанций, улучшена работа сетевого оборудования во всех производственных отделениях.

описано как минимум 200 способов того, как можно украсть электроэнергию. Но хотел бы подчеркнуть, что многие далеко не безопасны для здоровья и жизни. Тем более что все эти способы нам тоже хорошо знакомы, и мы знаем, как им противодействовать. Я не стану раскрывать специфику этой работы, но могу заверить вас, что она приносит ощутимые результаты. Совершенствование системы учета потребляемой электроэнергии и мощности, а также системы контроля качества напряжения и внедрение современных материалов в рас-

необходимость использовать новое оборудование или применить его новую компоновку. Тем не менее все планируемые мероприятия выполнены. Мы готовы не только представить всю документацию по поводу того, какими были объекты раньше, и как они выглядят сейчас, но и показать их в работе.

— Одним из самых слабых мест тверской энергосистемы на протяжении последних лет являлся областной центр. Понятно, что часть вопросов приходится в зоне ответственности

муниципальной сетевой компании, однако дефицит мощностей был и у Тверьэнерго. Как намерены исправлять ситуацию?

— За последнее время в Твери выполнено много работ, направленных на преодоление проблем. В 2009 году, в частности, реконструированы участок сети 110 кВ от ПС-110 кВ «Лазурная» до ПС-110 кВ «Пролетарская» (в это вложено порядка 26,5 млн рублей). Еще порядка 17 млн рублей инвестировано в строительство линии электропередачи 10 кВ и распределительной подстанции 10 кВ «Цаново» от ПС 110/10 кВ «Пивзавод». Понятно, что это способствует повышению надежности электроснабжения, однако Тверь требует особого подхода — инновационного. Землю под строительство новых подстанций и линий в городе полукругом практически невозможно, поэтому на первый план выходит вопрос повышения пропускной способности существующих сетей. Одним из выходов может стать применение современных технологий, позволяющих значительно увеличивать пропускную способность провода при том же сечении и массе. Пока в России этот материал применяется лишь в одной из московских сетевых компаний, но, думаю, он будет востребован во многих городах, в том числе и в Твери. Его применение позволит нам значительно повысить параметры и соответствовать требованиям потребителей по введению новых мощностей. Сейчас мы прорабатываем этот вопрос и готовим соответствующий проект.

—Что, на ваш взгляд, наиболее значимо в инвестпрограмме нынешнего года?

— Инвестиционная программа Тверьэнерго — одна из самых масштабных в ОАО «МРСК Центра». По нашим планам, инвестпрограмма 2010 года будет значительно увеличена и расширена по сравнению с предыдущим годом. Она охватывает практически все направления — подстанции, сети напряжением 110-35 кВ, распределительную сеть 0,4-10 кВ, приборы учета и АСКУЭ, систему телемеханизации, телеизмерений, систему передачи информации, диспетчерские пункты, здания и так далее. Решение о том, какой из секторов в какой степени будет проинвестирован, принято по итогам заседания технического совета, и сегодня работа идет полным ходом. Мы планируем значительно увеличить распределительную сеть, больше средств вложить в линии 110 кВ, с тем чтобы увеличить пропускную способность. Кроме того, в текущем году будут тщательно пересмотрены трансформаторные мощности, с тем чтобы при незначительном вливании средств инвестпрограммы существенно повысить эффективность работы. Предполагается очень масштабное перемещение трансформаторов по области, которое позволит оптимизировать мощности, переместив их оттуда, где есть избыток, в дефицитную зону. В итоге мы в обеих точках получаем оптимальную загрузку, что в свою очередь положительно влияет на надежность и бесперебойность электроснабжения.

Наталья КОЗЛОВСКАЯ