

СКРУТИТЬ В ОДИН КАБЕЛЬ

КОНСОЛИДАЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (ТСО) НА БАЗЕ КРУПНЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ НЕСКОЛЬКО ЛЕТ НАЗАД СТАЛА ОБЩЕРОССИЙСКИМ ТРЕНДОМ. ПОКА СОЗДАНА ЕДИНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ В ПЕТЕРБУРГЕ НА БАЗЕ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО», НО ЭНЕРГЕТИКИ ВСЕГО СЕВЕРО-ЗАПАДА ЗАДУМАЛИСЬ ОБ ОБЪЕДИНЕНИИ АКТИВОВ. ВГ РАЗБИРАЛСЯ, ЧТО ЖДАТЬ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОТ ЭТОГО ПРОЦЕССА.

АЛЕКСЕЙ КИРИЧЕНКО

В «Ленэнерго» рассказали ВГ, что тренд на консолидацию ТСО на базе крупных электросетевых компаний продиктован стратегией развития электросетевого комплекса РФ, которая утверждена федеральным правительством в 2013 году. Цель стратегии — обеспечение высоких стандартов качества и надежности энергоснабжения потребителей, энергетической безопасности российских регионов. Достигается это за счет внедрения единых принципов оперативно-технологического управления, требований технической и эксплуатационной политики. Исходя из этого, дочерние и зависимые общества ПАО «Россети», к которым относится «Ленэнерго», консолидируют электросетевые активы ТСО, садовых некоммерческих товариществ, а также физических лиц.

В случае «Ленэнерго» консолидация электросетевых активов Санкт-Петербурга проводится по поручению президента РФ Владимира Путина. В конце 2015 года в уставный капитал «Ленэнерго» были внесены акции городских сетевых компаний АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (СПбЭС) и ОАО «Петродворцовая электросеть» (ПЭС). Консолидация сетей в Петербурге была обязательным условием разработанного правительством РФ плана финансового оздоровления «Ленэнерго». Положение компании пошатнулось, с одной стороны, из-за потери доступа к депозитам в банке «Таврический», с другой — из-за выпадающих доходов при тарифном регулировании, что допустили в Смольном. В рамках этого плана правительство РФ выделило «Ленэнерго» 32 млрд рублей в виде облигаций федерального займа (ОФЗ).

В прошлом году средства были направлены на погашение кредитных обязательств «Ленэнерго» и ликвидацию всех просроченных обязательств компании по технологическому присоединению. Средства ОФЗ вносили в «Ленэнерго» «Россети», благодаря чему сохранили контрольную долю в петербургской компании. Смольный после того, как внес в «Ленэнерго» акции СПбЭС и ПЭС, оцененные в 15,2 млрд рублей, получил блокирующий пакет акций в объединенной компании.

Благодаря созданию единой электросетевой компании на базе «Ленэнерго», ПАО рассчитывает повысить эффективность управления, а также снижать операционные издержки. Так, в январе 2017 года завершился перевод производственного персонала СПбЭС и ПЭС в «Ленэнерго». Все перешедшие на работу в ПАО сотрудники сохранили свои рабочие места, социальный пакет и трудовой стаж. Кроме того, в феврале 2017 года совет директоров СПбЭС прекратил полномочия гендиректора Максима Иванова, чтобы передать полномочия единоличного исполнительного органа компании управляющей организации — «Ленэнерго».



АЛЕКСАНДР КОРЖКОВ

КАК УВЕРЯЮТ В «ЛЕНЭНЕРГО», ДОЧЕРНЕЙ СТРУКТУРЕ «РОССЕТЕЙ», ОБЫЧНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ЭФФЕКТ ОТ КОНСОЛИДАЦИИ МОГУТ УВИДЕТЬ В ПОВЫШЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Что касается обычных потребителей электроэнергии, то положительный эффект консолидации они могут увидеть в повышении надежности электроснабжения. «За первые два месяца 2017 года аварийность в Санкт-Петербурге снижена на 38% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года», — отмечают в «Ленэнерго». В части техприсоединения к электросетям также появились удобства. Теперь заявителям не нужно самостоятельно выбирать, к сетям какой компании будет осуществлено подключение, это определяется самостоятельно внутри компании, говорят в «Ленэнерго».

В Смольном согласны, что консолидация электросетевых компаний была выполнена в целях развития электросетевого комплекса города. «В ходе консолидации были оптимизированы инвестпрограммы ПАО «Ленэнерго» и СПбЭС, утверждены единые стандарты эксплуатации электросетевого имущества, проведен аудит текущих обязательств по техприсоединению, проведена комплексная проверка финансово-хозяйственной деятельности «Ленэнерго», СПбЭС и ПЭС», — прокомментировали в комитете по энергетике и инженерному обеспечению Петербурга.

Не только в Петербурге шло создание единой электросетевой компании. ПАО «МРСК Северо-Запада» также ведет работу по объединению активов в семи регионах работы. В 2015–2016 годах на Петербургском международном экономическом форуме глава «Россетей» Олег Бударгин (компания владеет 55,4% акций в МРСК Северо-Запада) подписал ряд соглашений о взаимодействии с властями Мурманской области, Карелии и Коми. Исходя из данных договоренностей, в регионах должен быть создан единый центр ответственности

за энергоснабжение. Сейчас МРСК Северо-Запада ведет переговоры с правительством Новгородской области с целью подписания аналогичного соглашения.

В отличие от Петербурга, где в рамках консолидации городских электросетевых компаний на базе «Ленэнерго» в уставный капитал последней было внесено 32 млрд рублей в виде ОФЗ, МРСК Северо-Запада на федеральные деньги не рассчитывает и планирует проводить мероприятия по консолидации с минимальными затратами.

Как рассказал ВГ заместитель гендиректора по корпоративному управлению МРСК Северо-Запада Денису Орлов, в Карелии процесс консолидации сетей движется быстрее, чем в остальных регионах. «С властями республики мы договорились о создании совместного предприятия, куда субъект вкладывает свое имущество, а мы вкладываем свое. Собственно, это предприятие будет единым центром ответственности за энергоснабжение. Но пока субъект не до конца собрал в казну свои активы, включая электросети в Петрозаводске, которые нам в первую очередь интересны, мы не видим смысла в создании совместного предприятия, поскольку это дополнительные издержки. В настоящий момент МРСК Северо-Запада арендует сети в Карелии», — приводит пример господин Орлов.

В совместном предприятии с властями Карелии МРСК Северо-Запада рассчитывает получить контрольный пакет акций в соответствии со своей долей в сетевом имуществе региона. В других регионах компания аналогично надеется контролировать все электросетевые активы. Пока МРСК Северо-Запада лишь заключает договоры аренды электросетевого имущества. В Карелии компания арендовала 341 км сетей и мощность 17 МВт, в Мурманской области

— 28 км сетей и 2 МВт. Объем арендованного имущества незначительный. «Власти готовы передать все имущество, но есть собственники, с которыми заключены долгосрочные договоры аренды. Чтобы их расторгнуть, нужны веские основания», — объясняет господин Орлов.

Такие основания у МРСК Северо-Запада появляются нередко, и связаны они с тем, что небольшие ТСО не могут самостоятельно обеспечить надежное и бесперебойное энергоснабжение. А при возникновении серьезной аварии региональные власти вынуждены обращаться к МРСК Северо-Запада. Наглядный случай произошел в Вологде. В январе 2017 года на подстанции «Ява», которая находится в собственности частной компании «Энерготехснаб», произошло технологическое нарушение. Из-за этого половина города осталась без света, включая социальные объекты — больницы, детские сады. Собственник подстанции своими силами не смог восстановить работу оборудования. Мэр Вологды Андрей Травников обратился за помощью к МРСК Северо-Запада, несмотря на то, что подстанция не в зоне ответственности компании. МРСК Северо-Запада на чужом оборудовании установила свои комплектующие, что и позволило в короткий срок устранить технологическое нарушение на подстанции «Ява». При этом за помощь сторонней организации МРСК Северо-Запада так и никто не отплатил.

«Чтобы получить компенсацию, мы предложили собственнику либо заплатить за оборудование, либо продать подстанцию. Но до сих пор процесс не решен никаким образом, и наше оборудование там работает. Мы вынуждены обратиться в суд с требованием демонтажа оборудования или оплаты тех издержек, которые мы понесли», — отмечает господин Орлов.

Кроме надежного энергоснабжения, в МРСК Северо-Запада относят к плюсам консолидации снижение роста тарифов на электроэнергию для населения. Как объясняют в компании, некоторые ТСО работают неэффективно, если применить устоявшуюся практику оценки эффективности регулирования: из соотношения собственной необходимой валовой выручки (НВВ, устанавливает региональная энергетическая комиссия) организации к количеству условных единиц обслуживания энергооборудования.

Исходя из этого показателя, по расчетам ВГ, в Новгородской области тарифное регулирование частных ТСО обходится до 40% тяжелее для потребителей, чем сети филиала МРСК «Новгородэнерго», в Карелии — до 50%. При этом в Архангельской области и Республики Коми присутствуют ТСО, у которых соотношение собственной НВВ к условным единицам установлено в 2–2,5 раза больше, чем у филиалов МРСК. ■