

ПРОВОД ДЛЯ ГОРДОСТИ

В ПЕРМСКОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ ИСПОЛЬЗУЕТСЯ ДО 50% ИМПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ. НАШИ ЭНЕРГЕТИКИ САНКЦИЙ НЕ ОПАСАЮТСЯ И ОТКАЗЫВАТЬСЯ ОТ ЗАРУБЕЖНОГО ОБОРУДОВАНИЯ НЕ СОБИРАЮТСЯ: В РОССИИ ПРОСТО НЕ ВЫПУСКАЮТ ЕГО АНАЛОГОВ. ИСПРАВИТЬ СИТУАЦИЮ ПОМОГАЕТ РОСТ ВАЛЮТНОГО КУРСА — ПОКУПАТЬ ИМПОРТНУЮ ТЕХНИКУ СТАНОВИТСЯ МЕНЕЕ ВЫГОДНЫМ.

ВЯЧЕСЛАВ СУХАНОВ

Энергетика — ключевой сегмент российской экономики, и федеральные власти с начала 2000-х активизировали политику по сокращению доли зарубежного оборудования в этом секторе. Изменить ситуацию сложно: росту импорта отчасти способствовало само государство, проведя приватизацию генерирующих активов РАО «ЕЭС России». Частные инвесторы, среди которых немало и иностранных, по соглашению с правительством РФ принялись за реконструкцию старых энергомошностей и строительство новых, используя импортное оборудование.

По данным Минэнерго РФ, доля импортного оборудования в электросетевом комплексе превышает 50%, а в магистральном сетевом комплексе (220 кВ и выше) составляет около 70%. До последнего времени в России часть необходимого оборудования (отдельные виды трансформаторов и кабелей) вообще не выпускалась. По данным Росстата, доля импортных газовых турбин в российской энергетике — свыше 51%, паровых турбин — 26%, паровых котлов — 12%.

Органы государственной власти стараются исправить ситуацию через развитие производства энергооборудования на российских заводах, а также через привлечение в страну ведущих мировых производителей с обязательным условием обеспечения высокого уровня локализации производства.

В Пермском крае пик реализации инвестпроектов в рамках договора с правительством РФ по поставкам мощностей пришелся на последние три года. Строительством новых мощностей в Прикамье занялись компании, появившиеся в результате разделения «Пермэнерго» — ТГК-9 (ныне Волжская ТГК, Пермский филиал) и ОГК-4 (ныне EON Russia, Яйвинский филиал).

На Яйвинской ГРЭС в 2011 году был построен парогазовый энергоблок мощностью 425 МВт стоимостью 16,6 млрд руб. — первый крупный ввод генерирующей мощности в Пермской энергосистеме за последние десять лет. ТГК-9 в 2012 году запустила в эксплуатацию парогазовую установку (ПГУ) Пермской ТЭЦ-6 мощностью 124 МВт и объемом тепловой выработки 96,5 Гкал/ч стоимостью более 5 млрд руб. В 2014 году начала работать газотурбинная установка (ГТУ) Пермской ТЭЦ-9 мощностью 165 МВт стоимостью 7 млрд руб.

Обновление своих энергомошностей проводили и государственные компании. Филиал ОАО «РусГидро» — Камская ГЭС в рамках программы комплексной модернизации (ПКМ), рассчитанной до 2025 года, заменил практически все гидроагрегаты на станции — 22 из 23. В рамках ПКМ за послед-



НА КАМСКОЙ ГЭС В ХОДЕ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ, РАССЧИТАННОЙ ДО 2025 ГОДА, БЫЛИ ЗАМЕНЕНЫ ПРАКТИЧЕСКИ ВСЕ ГИДРОАГРЕГАТЫ

ние три года поставлено оборудования и выполнено работ на сумму свыше 2,23 млрд руб. Мощность каждого гидроагрегата увеличивалась с 21 до 24 МВт. Завершить модернизацию вертикальных турбин планируется в апреле 2015 года, в итоге установленная мощность Камской ГЭС возрастет до 552 МВт.

Наиболее масштабный проект среди госкомпаний реализуется в Добрянке — здесь ОГК-1 (входит в госкорпорацию «Интер РАО России») ведет на Пермской ГРЭС строительство четвертого энергоблока стоимостью 30,5 млрд руб. В его основе — новая силовая установка на ПГУ 800 МВт, в результате мощность станции должна вырасти до 3,2 тыс. МВт. Объявленный срок ввода блока — декабрь 2015 года. Пермский филиал МРСК Урала за последние три года вложил в развитие электросетевого хозяйства Прикамья свыше 8 млрд руб. Основные строй-

ки сетевой компании — подстанция «Пальники» мощностью 80 МВА (Добрянский район), пермская подстанция 110/10/6 кВ «Заостровка», подстанция 110/10 кВ «Кочкино» (Пермский район) мощностью 32 МВА.

ЭНЕРГИЯ ИМПОРТА НАМ ПОМОЖЕТ

Примерно 50% оборудования для этих строек было закуплено за рубежом, сообщили ВГ в отделе энергетики краевого минстроя. Однако опрошенные пермские энергетики этого не подтверждают. «Соотношение закупок для инвестпроектов в 2013 году между импортом и отечественным производством составило 20:80», — сообщили ВГ в пермском филиале Волжской ТГК. «У нас вообще нет импортных закупок как таковых», — рассказал ВГ директор филиала «Пермэнерго» МРСК Урала Олег Жданов. — За все время моей работы в ком-

пании мы сделали только один раз импортную закупку: провод. Все остальное — это закупки внутри страны».

Гидроэнергетики тоже предпочитают отечественное оборудование. «В настоящее время большая часть гидросилового оборудования для ГЭС „РусГидро“ выпускается отечественными производителями и уже доставлена на строящиеся станции. Безусловно, среди поставщиков оборудования для „РусГидро“ сегодня есть и иностранные компании, в частности европейские. Однако доля импортных поставок в общем объеме контрактов „РусГидро“ незначительна», — рассказали ВГ в филиале «РусГидро» — Камская ГЭС. — Отечественные предприятия выпускают все необходимое оборудование для строительства и эксплуатации электростанций, в том числе и самых мощных. Крупнейшими производителями гидротурбин и гидрогене-

ПО ДАННЫМ МИНЭНЕРГО РФ, ДОЛЯ ИМПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОСЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ ПРЕВЫШАЕТ 50%, А В МАГИСТРАЛЬНОМ СЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ (220 КВ И ВЫШЕ) СОСТАВЛЯЕТ ОКОЛО 70%

