



ФОТО - ЛУКОЙЛ



ФОТО - ЛУКОЙЛ

КОМПАНИЯ СЕГОДНЯ ПОКРЫВАЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ ЧАСТЬ ПОТРЕБНОСТЕЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ЮГА РОССИИ

«ДПМ выполнили свою миссию, — считает президент ЛУКОЙЛа Вагит Алекперов (цитата по «Интерфаксу»), — введено около 30 ГВт мощностей электроэнергетики. Но, к сожалению, сегодня стоит вопрос о том, что 20 ГВт на территории РФ могут не попасть в КОМ (конкурентный отбор мощности, определяющий цену на мощность на долгосрочный период. — „Ъ“). Президент ЛУКОЙЛа считает, что уже сейчас «надо начать диалог с правительством РФ о ДПМ-2 по модернизации станций, которые связаны с обеспечением населения городов». Такие станции, говорит он, как правило, построены в 50–60-е годы XX века и находятся в центре городов, таких как Волгоград, Ростов-на-Дону, Краснодар. Он отметил, что прибыльность электрогенерации в РФ крайне низка, «поэтому мы считаем, что дополнительных инвестиций сверх того, что она взяла по обязательствам в рамках ДПМ, компания делать не будет, пока не будет решен вопрос по стимулированию модернизации мощностей, которые были созданы до 90-х годов».

СОБСТВЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКИ

Электростанции ЛУКОЙЛа находятся на Юге — регионе с высоким потреблением, высокими зимними и летними пиками и соседствующим с Крымом, где собственная генерация только развивается. Таким образом, энергобезопасность южных регионов напрямую зависит от станций ЛУКОЙЛа. И если, например, крупный энергоблок Ростовской АЭС выводится в ремонт в пиковый сезон, пики приходится покрывать станциями ЛУКОЙЛа, в том числе запуская старые объекты с высокими удельными расходами топлива.

В подобных условиях ЛУКОЙЛ стремится снизить затраты на эксплуатацию старых станций за счет повышения качества их работы. Так, компания, проинвестировав 1,5 млрд руб., оптимизировала работу старой части Краснодарской ТЭЦ: вывела три и готовится к выводу еще двух агрегатов, перераспределила нагрузку на блочную часть и сократила удельные затраты. В результате эта часть Краснодарской ТЭЦ перестала быть убыточной. ЛУКОЙЛ планирует продолжать оптимизацию своих старых активов на юге.

Также с целью повышения эффективности станций, работающих в жарком климате юга России, ЛУКОЙЛ ведет активную работу по оснащению их абсорбционными бромистолитиевыми холодильными машинами (АБХМ) по техническим решениям, запатентованным компанией. Три таких проекта уже реализованы в Астрахани, рассказывает начальник

департамента развития энергетических активов и сопровождения проектов ЛУКОЙЛа Алибек Тналин, один — в Буденновске. На Краснодарской ТЭЦ также реализован проект по охлаждению входящего в компрессор ГТУ воздуха, но по другой технологии. По его словам, это позволяет увеличить располагаемую мощность в среднем на 10% в летний период. «Это дает ощутимый экономический эффект, особенно на объектах ДПМ», — говорит господин Тналин. Компания активно вкладывается в патенты на охлаждающие установки, уже демонстрировала их системному оператору Единой энергосистемы России, который проявил заметный интерес.

К ВЕТРУ И СОЛНЦУ В электроэнергетике ЛУКОЙЛ не ограничивается традиционными направлениями и продолжает осваивать новые сегменты, в частности, воз-



ФОТО - ЛУКОЙЛ

ФОТО - ЛУКОЙЛ

ПОМИМО ТРАДИЦИОННОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ЛУКОЙЛ РАЗВИВАЕТ НОВЫЕ СЕГМЕНТЫ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

ЛУКОЙЛ СВОЕВРЕМЕННО ВЫПОЛНИЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ МОЩНОСТИ

обновляемую энергетику. ЛУКОЙЛ получил четыре ГЭС при покупке ЮГК ТГК-8. Их совокупная мощность составляет сегодня 298 МВт. Эти станции построены в 1950-х годах, что обуславливает необходимость замены оборудования. В рамках модернизации гидроэнергетических активов с 2015 года компания реконструирует Белореченскую ГЭС мощностью 48 МВт.

Работу с другими возобновляемыми источниками — ветром и солнцем — ЛУКОЙЛ начал за рубежом, там, где существовали меры поддержки отрасли. В 2009 году компания установила фотоэлектрические панели на АЭС в Сербии. Аналогичную систему установили на АЭС в п.г.т.

Красная Поляна. Опыт был расширен в 2011 году, когда компания ввела опытную солнечную станцию мощностью 1,25 МВт на своем НПЗ в болгарском Бургасе, а в 2014 году построила фотоэлектрическую станцию мощностью 9 МВт на незадействованных в производственных процессах площадках НПЗ в румынском Плоешти.

Получив опыт в Европе, ЛУКОЙЛ планирует развивать «зеленую» генерацию и в России. Компания в скором времени приступит к строительству солнечной станции 10 МВт в Волгоградской области, ввод намечен на 1 января 2018 года.

Развивается и ветроэнергетическое направление. В рамках развития возобновляемой энергетики на территории Восточной Европы и России с итальянской компанией ERG Renew было создано совместное предприятие LUKERG Renew.

Совместным предприятием в 2012–2013 годах приобретены действующие ветроэлектростанции «Черга» (40 МВт) и Hrabovo (14 МВт) в Болгарии, а также Corni Eolians (70 МВт) в Румынии.

В 2014 году LUKERG Renew завершено строительство и успешно сдана в эксплуатацию ВЭС Land Power мощностью 84 МВт на юго-востоке Румынии. Таким образом, общая мощность ВЭС СП LUKERG Renew достигла 208 МВт. После раздела бизнеса в 2015 году ветропарк Land Power полностью отошел к ЛУКОЙЛу.

Но в России условия строительства ВЭС не так благоприятны. Ключевыми условиями механизма поддержки проектов ВИЭ является проведение отбора проектов для заключения договоров о предоставлении мощности (ДПМ ВИЭ). Отбор осуществляется исходя из минимальных удельных капитальных затрат, кроме того, утвержден ежегодный объем отбора мощности, а также предельная величина удельных капитальных затрат. Особенностью поддержки ВИЭ является требование по соблюдению степени локализации производства оборудования, используемого на объектах ВИЭ. Чтобы заключить ДПМ ВИЭ в части ветрогенерации и получить адекватную инвестициям плату за мощность, нужно обеспечить очень высокий коэффициент локализации оборудования (65%). Отечественное производство ключевых элементов для ВЭС не развито, а зарубежные изготовители не готовы локализовать производство в сжатые сроки, не имея гарантированных крупных заказов. Тем не менее ЛУКОЙЛ сохраняет интерес к этой тематике, отмечают в компании.

А Вагит Алекперов в нынешнем году назвал ЛУКОЙЛ уже не нефтяной, а глобальной энергетической компанией, которой интересны все современные направления развития ТЭК. ■

ЛУКОЙЛ СТРОИТ НЕ ТОЛЬКО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ МОЩНОСТИ ДЛЯ СЕБЯ, НО И ВОШЕЛ В СЕКТОР КОММЕРЧЕСКОЙ ГЕНЕРАЦИИ

