



НАТАЛЬЯ СКОРЛЫГИНА,

РЕДАКТОР BUSINESS GUIDE

«ЭНЕРГЕТИКА ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА»

ЕДИНСТВЕННЫЙ КУРС

Наступающий год энергокомпания России встретят с забытым ощущением тарифного голода. Власти приняли решение в 2014 году заморозить и в 2015–2016 годах минимизировать рост тарифов естественных монополий, а по конкурентному сектору в энергетике — сократить, где возможно, маржинальные доходы, дабы дать промышленности шанс пережить кризис. И хотя вроде бы Минэнерго собирается стоять на смерти за нерушимость договоров на поставку мощности, остальные предложения начинаются с «отменить индексацию...», «пересмотреть параметры...», «проработать целесообразность дополнительных мер по сдерживанию цен...», что не сулит генераторам ничего хорошего. Итоговый список мер пока не определен, но вряд ли у генераторов остались сомнения в том, что денег в отрасли не будет. Но есть исключение — Дальний Восток. Развитие региона — единственное направление, на которое деньги вроде бы дадут и давать будут. Часть Фонда национального благосостояния (ФНБ) уже зарезервирована под модернизацию Транссиба и БАМа, идет соискание средств ФНБ на развитие энергетики в регионе. Минэнерго уже направило заявку на выделение из ФНБ «Россетям» и «РусГидро» 252,2 млрд руб. Готовность властей в условиях кризиса давать деньги на Дальний Восток — лишнее подтверждение того, что, если в энергетике региона ничего не инвестировать, там не то что не будет прибыли — не будет жизни.

Тематическое приложение

к газете «Коммерсантъ»

(Business Guide-Энергетика Дальнего Востока)

Владимир Желонкин —

президент ИД «Коммерсантъ»

Павел Филенков —

генеральный директор ИД «Коммерсантъ»

Азер Мурсалиев — шеф-редактор ИД «Коммерсантъ»

Михаил Михайлин —

редакционный директор ИД «Коммерсантъ»

Анатолий Гусев — автор дизайн-макета

Павел Кассин — директор фотослужбы

Валерия Любимова —

коммерческий директор ИД «Коммерсантъ»

Рекламная служба:

Тел. (499) 943-9108/10/12, (495) 101-2353

Алексей Харнас — руководитель службы

«Издательский синдикат»

Наталья Скорлыгина — выпускающий редактор

Наталья Дашковская — редактор

Сергей Цомык — главный художник

Виктор Куликов — фоторедактор

Екатерина Бородулина — корректор

Адрес редакции: 125080, г. Москва, ул. Врубеля, д. 4.

Тел. (499) 943-9724/9774/9198

Учредитель: ЗАО «Коммерсантъ. Издательский дом».

Адрес: 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 11, стр. 2.

Журнал зарегистрирован Федеральной службой

по надзору в сфере связи, информационных технологий

и массовых коммуникаций (Роскомнадзор).

Свидетельство о регистрации СМИ —

ПИ № ФС77-38790 от 29.01.2010

Типография: «Сканвоб Аб».

Адрес: Коряланкату 27, Коувола, Финляндия

Тираж: 75000. Цена свободная

Рисунок на обложке: Мария Заикина

ТОЧКА РОСТА

ЭНЕРГЕТИКИ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА РАССЧИТЫВАЮТ НА ПРИХОД НОВЫХ ИНВЕСТИТОРОВ В ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РЕГИОНА. ПОЯВЛЕНИЕ КРУПНЫХ ЭНЕРГОПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ДАЕТ СТИМУЛ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА И МОДЕРНИЗАЦИИ МОЩНОСТЕЙ, А СЛЕДОВАТЕЛЬНО, ПОЗВОЛИТ СНИЗИТЬ ТАРИФЫ В РЕГИОНЕ.

АНАСТАСИЯ ФОМИЧЕВА

ПЕРЕЗАГРУЗКА ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Промышленность Дальнего Востока сегодня занимает самую низкую в России долю в потреблении электроэнергии. Запуск любого крупного предприятия ведет к резкому всплеску потребления в регионе, поскольку энергетических мощностей меньше, чем в других федеральных округах, объясняет руководитель департамента исследований ТЭКа Института проблем естественных монополий Александр Григорьев. В регионе представлена в основном добывающая и лесная промышленность, говорит он.

Развитию крупной промышленности на Дальнем Востоке мешают относительно высокие тарифы на электроэнергию, которые полностью регулируются государством, отмечает эксперт. В среднем, тариф составляет 5–6 руб. за 1 кВт•ч при среднероссийском 3–4 руб. за 1 кВт•ч для крупной промышленности, говорит аналитик «Ренессанс Капитала» Владимир Скляр. В изолированных регионах ценник на электроэнергию превышает 20 руб. за 1 кВт•ч из-за высоких расходов на доставку дизельного топлива.

До распада СССР энергомощности в регионе строились для военных нужд, чтобы удовлетворить потребности военно-морских баз, но теперь они утратили свою роль, рассказывает господин Григорьев. Некоторые мощности сильно недозагружены, например Приморская ГРЭС, поэтому электростанции готовы снижать цены. Но низкая сетевая связанность мешает доставке электроэнергии до потребителя, констатирует господин Скляр.

Сейчас правительство активно привлекает промпредприятия на Дальний Восток, а для «РусГидро» выбрана роль основного агента по созданию новых мощностей и модернизации существующих. Инвестпрограмма «РАО ЭС Востока» предусматривает инвестиции на уровне 350 млрд руб. до 2025 года, что сопоставимо с ежегодным уровнем инвестиций материнской «РусГидро» после 2015 года, отмечает Владимир Скляр. Кроме того, компания рассчитывает на субсидирование проектов из средств ФНБ и пенсионных накоплений. Интеграция Дальнего Востока с остальной территорией России — важный политический процесс, считают эксперты.

ПОТРЕБИТЕЛЯ ЖДУТ ПОВСЮДУ

Большие надежды по развитию промышленности связаны с южными регионами Дальнего Востока. Основными точками роста станут Амурская область и Приморский край, припортовые города с проектами по транспортировке нефти и производству СПГ, а также точечные месторождения добывающей промышленности с низкой степенью проработки, полагает Александр Григорьев. «РусГидро» ожидает, что крупные потребители обоснуются также и в Магаданской области.

Помимо крупнейшего существующего потребителя, стимулирующего развитие энергомощностей региона, нефтепровода Восточная Сибирь—Тихий океан в регио-

не должны возникнуть новые производства. Одно из них — Гаринский горно-металлургический комбинат (ГМК) в Амурской области (основной акционер — группа компаний «Петропавловск»). ГМК должен перерабатывать руду с одноименного месторождения группы IRC, его первоначальная мощность составит 2,1 млн тонн концентрата в год. Выявленные и предполагаемые запасы месторождения составляют 375,8 млн тонн магнетитовой руды. ГОК планируется построить в относительной близости от магистральных сетей: примерно в 50 км к северу от месторождения проходит линия ОАО ФСК ЕЭС. Ввод комбината в эксплуатацию намечен на 2015–2016 годы.

В соседней Якутии планируется дальнейшее развитие Эльгинского угольного месторождения «Мечела». Месторождение обладает одними из самых крупных в мире запасов этого сырья — они составляют около 2,2 млрд тонн по стандартам JORC. Проект нацелен на азиатских покупателей. К августу 2018 года «Мечел» планирует добывать около 9 млн тонн угля, к 2023 году — около 30 млн тонн. Правда, развитие этого месторождения оценивается достаточно дорого — в \$4,7 млрд. Но производителя поддержит ВЭБ, уже согласившийся дать кредит в размере \$2,5 млрд.

Значительный рост энергопотребления обещает реализация проекта космодрома Восточный в Амурской области, который планируют достроить к 2015 году. Потребляемую космодромом мощность в стадии строительства оценивают в 120 МВт, а когда инфраструктура будет полностью подготовлена, она вырастет до 600–800 МВт. Часть этого потребления обеспечит строящаяся Нижне-Бурейская ГЭС и в перспективе Нижне-Зейская ГЭС, возможность строительства которой сейчас прорабатывает «РусГидро». Общая потребность в дополнительной мощности у перечисленных потребителей к 2020 году составит около 700 МВт. При этом к числу крупных потребителей могут добавиться газопровод «Сила Сибири» и Белогорский газохимический комплекс (необходимая мощность — 340 МВт).

ЗОЛОТО И ВОДОРОД

Другой точкой роста, как ожидают энергетики, станет Магаданская область, где сейчас «Полюс Золото» ведет строительство горно-обогатительного комбината на Наталкинском месторождении. На нем планируется создать крупнейший в России ГОК мощностью около 40 млн тонн руды в год. Производство золота составит более 40 тонн в год. Предприятие, в отличие от остальных месторождений на Дальнем Востоке, начнет работать уже скоро: запуск первой очереди производительностью 15 тонн золота запланирован на 2014 год. Энергопотребление комбината после его выхода на полную мощность должно составить 246 МВт. Он станет одним из крупнейших потребителей электроэнергии строящейся Усть-Среднеканской ГЭС. В

ноябре администрация Магаданской области, «РусГидро» и «Полюс Золото» подписали соглашение о сотрудничестве. В его рамках для Наталкинского ГОКа планируется установить специальные тарифы на электроэнергию, вырабатываемую ГЭС.

Амбициозный проект в Магаданской области планирует сама «РусГидро». Она и дочернее «РАО ЭС Востока» разрабатывают проект строительства завода по производству жидкого водорода. Партнером энергокомпания выступает один из крупнейших в мире промышленных концернов — японский Kawasaki Heavy Industries. Промышленный водород считается перспективным экологически чистым топливом: при сжигании водород преобразуется в воду. На нем уже работают электростанции, автомобили, космические ракеты. В качестве основных рынков сбыта сжиженного водорода компания рассматривает Японию и Восточную Азию.

«РусГидро» выступит поставщиком электроэнергии для производственного комплекса, а Kawasaki Heavy предоставит для проекта технологии в сфере производства, хранения и транспортировки сжиженного водорода.

«В изолированной энергосистеме Магаданской области существует избыток мощностей. Нам жизненно необходимо находить крупных потребителей энергии. Соответственно, японские коллеги дают полностью свою технологию, и мы будем равноправными партнерами в этом проекте», — отмечает председатель правления «РусГидро» Евгений Дод.

Строительство пилотного комплекса мощностью 10 тонн жидкого водорода в сутки запланировано на 2013–2017 годы. Потребность комплекса в электроэнергии будет составлять ориентировочно 25 МВт. На втором этапе (завершится в 2024 году) должен быть построен промышленный комплекс проектной мощностью 300 тонн жидкого водорода в сутки. Потребность предприятия в электроэнергии вырастет примерно до 700 МВт.

ТРАНСГРАНИЧНЫЙ МАРШРУТ

«РАО ЭС Востока» может поставлять электроэнергию не только внутренним, но и зарубежным потребителям, напоминают эксперты: сетевая инфраструктура позволяет сотрудничать с соседними Китаем и Монголией. Между Китаем и Россией подписано соглашение об экспорте 100 млрд кВт•ч до 2025 года.

Пока ежегодные показатели экспорта далеки от этих цифр: электроэнергию в Китай сейчас поставляет только Восточная энергетическая компания (принадлежит «Интер РАО»). Объемы экспорта в 2012 году выросли на 112% по сравнению с 2011 годом, до 2,63 млрд кВт•ч, в первом полугодии 2013 года — на 92%, до 1,89 млрд кВт•ч. Недавно глава Минэнерго Александр Новак заявил, что за 2013 год Россия поставит в Китай 3,6 млрд кВт•ч. Но это почти в два раза меньше, чем позволяют мощности по передаче (до 6 млрд кВт•ч в год). ■

ДО РАСПАДА СССР ЭНЕРГОМОЩНОСТИ В РЕГИОНЕ СТРОИЛИСЬ ДЛЯ ВОЕННЫХ НУЖД, ЧТОБЫ УДОВЛЕТВОРИТЬ ПОТРЕБНОСТИ ВОЕННО-МОРСКИХ БАЗ, НО ТЕПЕРЬ ОНИ УТРАТИЛИ СВОЮ РОЛЬ



ПЕРЕДОВИКИ ПРОИЗВОДСТВА