

**МОНИТОРИНГ
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

05 МАРТА 2013 ГОДА

ОГЛАВЛЕНИЕ

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА.....	3
ТГК-5	6
На стройплощадке Ижевской ТЭЦ-1 начнется монтаж одной из основных частей нового энергоблока	6
Чувашия отменила двухкомпонентные тарифы на горячую воду	7
КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ	8
Коми энергосбытовая компания	8
КЭС Холдинг и УГТУ подписали крупнейший энергосервисный контракт в Республике Коми	8
НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ	9
Цены на энергорынке за неделю уменьшились в обеих зонах	9
Бесконечные долги	9
"Интер РАО" призвало Игоря Сечина	11
«Можно обойтись вообще без электроэнергии и провести Олимпиаду при свечах»	13
Вся надежда на средний класс	17
РусГидро будет требовать у подрядчиков гарантии отсутствия "фирм-однодневок" среди субподрядчиков	18
Чистая прибыль Мосэнерго по РСБУ снизилась в 2012г на 25,3%, выручка - на 3,3%	19
МРСК Урала в 2012 г. сократила чистую прибыль по РСБУ в 4 раза	19
Замминистра энергетики Инюцын войдет в комиссию по ТЭК	20
Ядерщик Эрнест Монис предложен на пост министр *энергетики* США.....	21
НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	22
Европа за реверс газа	22
Газ без альтернативы.....	23
СОБЫТИЯ И ФАКТЫ	25
Sual Partners считает преждевременным решение о сокращения производства алюминия РусАлом	25
Компании смогут платить собственные пенсии	27

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

ТГК-5				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	EnergyLand.info	НА СТРОЙПЛОЩАДКЕ ИЖЕВСКОЙ ТЭЦ-1 НАЧНЕТСЯ МОНТАЖ ОДНОЙ ИЗ ОСНОВНЫХ ЧАСТЕЙ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА	Процесс строительства на Ижевской ТЭЦ-1 новой парогазовой установки (ПГУ) в разгаре. Сейчас рабочие заканчивают работы по сооружению фундамента для одной из главных составляющих нового энергоблока – паровой турбины	6
2	РИА Новости, ИА Регнум	ЧУВАШИЯ ОТМЕНИЛА ДВУХКОМПОНЕНТНЫЕ ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ	Власти Чувашии приняли решение отменить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в городах Чебоксары и Новочебоксарск во избежание роста платежей на коммунальные услуги	7

КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	RusCable.ru, SmartGrid.ru	КЭС ХОЛДИНГ И УГТУ ПОДПИСАЛИ КРУПНЕЙШИЙ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ	Заключение крупнейшего в Республике Коми энергосервисного контракта с КЭС Холдингом может позволить Ухтинскому техническому университету сэкономить до 150 млн. рублей	8

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ ЗА НЕДЕЛЮ УМЕНЬШИЛИСЬ В ОБЕИХ ЗОНАХ	Свободные цены на энергорынке РФ в период с 25 февраля по 3 марта уменьшились в обеих зонах: в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) на 4,91% - до 994,46 руб./МВт.ч, в Сибири (вторая ценовая зона) - на 1,88%, до 799,38 руб./МВт.ч	9
2	РБК daily	БЕСКОНЕЧНЫЕ ДОЛГИ	Энергетические компании активизировали борьбу с неплатежами на рынке электроэнергии. Пока самым популярным способом вернуть деньги является взыскание задолженности через суд.	9
3	Коммерсант	"ИНТЕР РАО" ПРИЗВАЛО ИГОРЯ СЕЧИНА	После двухлетней паузы Игорь Сечин вернется в состав совета директоров "Интер РАО". Хотя правительство не внесло президента "Роснефти" и бывшего вице-премьера в список представителей государства в совете, его кандидатуру поддержал сам энергохолдинг, владеющий 14% своих акций	11
4	РБК daily	«МОЖНО ОБОЙТИСЬ ВООБЩЕ БЕЗ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПРОВЕСТИ ОЛИМПИАДУ ПРИ СВЕЧАХ»	Кудепстинская ТЭС — один из самых скандальных объектов Олимпиады-2014. О том, как справиться с этими трудностями и удастся ли построить станцию вовремя, в интервью корреспонденту РБК daily в Сочи ВАЛЕРИЮ ПЕРЕВОЗЧИКОВУ рассказал СЕРГЕЙ ЧЕРНИН, президент корпорации «ГазЭнергоСтрой» (компания — ответственный исполнитель по строительству Кудепстинской ТЭС).	13

5	Ведомости	ВСЯ НАДЕЖДА НА СРЕДНИЙ КЛАСС	Основную нагрузку по повышению энерготарифов Минэкономразвития предлагает перенести с предприятий на население: к 2019 г. электричество станет дороже, чем для промышленности (сейчас – на 20% дешевле).	17
6	Интерфакс	РУСГИДРО БУДЕТ ТРЕБОВАТЬ У ПОДРЯДЧИКОВ ГАРАНТИИ ОТСУТСТВИЯ "ФИРМ-ОДНОДНЕВОК" СРЕДИ СУБПОДРЯДЧИКОВ	ОАО "РусГидро" (ПТС: HYDR), подвергшееся критике президента РФ на недавней комиссии по ТЭК, будет требовать у подрядчиков гарантии отсутствия "фирм-однодневок" среди субподрядчиков	18
7	Интерфакс	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ МОСЭНЕРГО ПО РСБУ СНИЗИЛАСЬ В 2012Г НА 25,3%, ВЫРУЧКА - НА 3,3%	Чистая прибыль ОАО "Мосэнерго" (ПТС: MSNG) (MSNG) по РСБУ снизилась в 2012 году по сравнению с 2011 годом на 25,3%, до 7,783 млрд рублей	19
8	Интерфакс	МРСК УРАЛА В 2012 Г. СОКРАТИЛА ЧИСТУЮ ПРИБЫЛЬ ПО РСБУ В 4 РАЗА	ОАО "МРСК Урала" (ПТС: MRKU) в 2012 году сократило чистую прибыль по РСБУ в 4,1 раза по сравнению с 2011 годом - до 625,814 млн рублей	19
9	РБК daily	ЗАММИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ ИНЮЦЫН ВОЙДЕТ В КОМИССИЮ ПО ТЭК	По информации от источников, близких к Кремлю, сейчас идет формирование рабочих групп президентской комиссии по ТЭК. Одна из ключевых - это рабочая группа по вопросам развития ТЭК. Нейтральным администратором от Минэнерго в ней, скорее всего, станет заместитель министра энергетики Антон Инюцын	20
10	Интерфакс	ЯДЕРЩИК ЭРНЕСТ МОНИС ПРЕДЛОЖЕН НА ПОСТ МИНИСТРА *ЭНЕРГЕТИКИ* США	Президент США Барак Обама в понедельник предложил назначить физика-ядерщика Эрнеста Мониса новым министром *энергетики* страны	21

НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Ведомости	ЕВРОПА ЗА РЕВЕРС ГАЗА	Украина со следующего года может получать газ не только из России, но и Европы. Для этого в реверсивном режиме понадобится использовать газопровод «Дружба»	22
2	Ведомости	ГАЗ БЕЗ АЛЬТЕРНАТИВЫ	Рост добычи сланцевого газа делает менее привлекательными инвестиции в альтернативную энергетику, предупреждает Ernst & Young (EY).	23

СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	SUAL PARTNERS СЧИТАЕТ ПРЕЖДЕВРЕМЕННЫМ РЕШЕНИЕ О СОКРАЩЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА АЛЮМИНИЯ РУСАЛОМ	Sual Partners Виктора Вексельберга и Леонарда Блаватника, владеющая 15,8% акций ОК "РусАл", считает преждевременным и недостаточно проработанным решение о сокращении производства алюминия российскими предприятиями компании на 300 тыс. тонн в 2013 году	25

2	РБК Daily	КОМПАНИИ СМОГУТ ПЛАТИТЬ СОБСТВЕННЫЕ ПЕНСИИ	Минтруд подготовил очередной вариант законопроекта о корпоративных пенсионных программах. Он предполагает введение механизма дополнительных выплат к пенсиям, которые предприятия могут создавать без участия НПФ или страховщиков	27
---	-----------	---	--	----

EnergyLand.info, 4 марта 2013

НА СТРОЙПЛОЩАДКЕ ИЖЕВСКОЙ ТЭЦ-1 НАЧНЕТСЯ МОНТАЖ ОДНОЙ ИЗ ОСНОВНЫХ ЧАСТЕЙ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА

Процесс строительства на Ижевской ТЭЦ-1 новой парогазовой установки (ПГУ) в разгаре. Сейчас рабочие заканчивают работы по сооружению фундамента для одной из главных составляющих нового энергоблока – паровой турбины. Монтаж этого агрегата начнется уже в марте.

Это очень важный и ответственный этап строительства. Паровая турбина весом более 600 тонн и мощностью 63 МВт – один из трех основных элементов современной парогазовой установки, которая строится на территории старейшей Ижевской ТЭЦ. Вместе с газовой турбиной и котлом-утилизатором они составят замкнутый цикл, который позволит сделать производство электрической и тепловой энергии на обновленной ТЭЦ более экономичным и экологически чистым. Данная технология обеспечивает высокий (более 50%) коэффициент полезного действия парогазовой установки.

Паровая турбина для ижевской электростанции изготовлена в Екатеринбурге на ЗАО «Уральский турбинный завод». Сделана она была специально для работы в составе парогазовой установки, и отличается от классических паровых турбин тем, что к ней одновременно подводится пар двух уровней давления: высокого (90 атмосфер) и низкого (14 атмосфер). Всего на «Уральском турбинном заводе» для ЗАО «КЭС» произведено пять таких турбин – для проектов КЭС в разных регионах России.

Основная сложность этого этапа работ состоит в том, что паровую турбину, в отличие от газовой, с завода доставляют в разобранном виде. Монтажникам приходится собирать ее прямо на фундаменте, практически «с нуля», подгоняя все части с точностью до сотых долей миллиметра. И это притом, что вес запчастей паровой турбины составляет в среднем до 70 тонн.

Чтобы ускорить процесс монтажа, в зале будущего главного корпуса ПГУ смонтирован стационарный мостовой кран грузоподъемностью 100 тонн. После завершения работ по сборке турбины он останется в зале, и по окончании строительства ПГУ будет использоваться для ремонтных работ.

Сейчас на площадке полным ходом идут подготовительные операции – проверка, калибровка и предварительная подгонка запчастей. Монтаж паровой турбины продлится около 3 месяцев, до начала лета. После этого строители приступят к монтажу так называемой «обвязки» - вспомогательного оборудования и труб.

Реконструкция старейшей в Приволжье Ижевской ТЭЦ-1, которая осуществляется в рамках приоритетного инвестиционного проекта КЭС Холдинга, предусматривает строительство на территории ТЭЦ нового энергоблока (фактически, новой электростанции) - современной парогазовой установки. В ее состав войдут: газовая турбина мощностью 167 МВт, котел-утилизатор и паровая турбина мощностью 63 МВт. Общая электрическая мощность блока составит 230 мегаватт, тепловая - 157 гигакалорий в час.

Парогазовая установка характеризуется высокой производственной эффективностью и полностью отвечает современным требованиям экологической безопасности. Ввод в эксплуатацию этого современного оборудования на ТЭЦ-1 повысит надежность и экономичность ее работы, позволит обеспечивать высокий уровень качества энергоснабжения промышленности и населения Ижевска.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность станции возрастет почти в 4 раза, энергосистема региона получит дополнительную надежность за счет увеличения собственных генерирующих мощностей.

[вернуться](#)



РИА Новости, ИА Регнум, 4 марта 2013

ЧУВАШИЯ ОТМЕНИЛА ДВУХКОМПОНЕНТНЫЕ ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ

Власти Чувашии приняли решение отменить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в городах Чебоксары и Новочебоксарск во избежание роста платежей на коммунальные услуги, сообщило министерство строительства, архитектуры и ЖКХ республики.

По данным ведомства, в январе 2013 года тарифы на коммунальные услуги в республике не изменились и сохранились на уровне декабря 2012 года. Исключение составили тарифы на горячую воду и тепловую энергию для потребителей городов Чебоксары и Новочебоксарска.

"Тариф на тепловую энергию для потребителей Чебоксар, поставляемую ООО "Коммунальные технологии", с января был снижен на 4,9% и составил 1261,76 рубля за 1 Гкал. Тариф на тепловую энергию для потребителей Новочебоксарска, поставляемый ОАО «Территориальная генерирующая компания N5» (ТГК-5), был снижен на 9,2% и составил 1028,69 рубля за 1 Гкал", - говорится в сообщении.

В то же время в связи с изменением правительством РФ основ ценообразования в деятельности организаций ЖКХ госслужба Чувашии по конкурентной политике и тарифам в 2013 году установила в Чебоксарах и Новочебоксарске двухкомпонентные тарифы на горячую воду в зависимости от систем водоснабжения.

"Данные изменения отразились на оплате услуг ЖКХ более чем в 1,2 тысячи домов Чебоксар, что составляет 49,3% от общего числа многоквартирных домов города, и в 521 многоквартирном доме Новочебоксарска, что составляет 97,2% от их общего числа", - отмечается в сообщении.

Жители Чебоксар стали платить за коммунальные услуги в 2013 году в среднем на 4-5% больше, Новочебоксарска - в среднем на 2-3% меньше по отношению к декабрю 2012 года.

Для недопущения роста платежей за коммунальные услуги и в связи с отсутствием нормативно-правовых актов РФ, регулирующих расчет платы по двухкомпонентным тарифам, кабинет министров Чувашии приостановил действие двухкомпонентных тарифов на горячую воду с 1 января 2013 года. Тем, кто уже оплатил горячую воду по новым двухкомпонентным тарифам, управляющие организации сделают перерасчет.

В результате размер платежей жителей Чебоксар в первом полугодии 2013 года останется без изменений по отношению к декабрю 2012 года. Для населения Новочебоксарска размер платежей уменьшится в среднем на 3-4% в связи со сменой с января 2013 года поставщика тепловой энергии.

[вернуться](#)



RusCable.ru, SmartGrid.ru, 4 марта 2013

КЭС ХОЛДИНГ И УГТУ ПОДПИСАЛИ КРУПНЕЙШИЙ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ

Заключение крупнейшего в Республике Коми энергосервисного контракта с КЭС Холдингом может позволить Ухтинскому техническому университету сэкономить до 150 млн. рублей.

28 февраля ФГБОУ ВПО «Ухтинский государственный технический университет» и ООО «ЕЭС.Гарант», энергосервисная компания, входящая в КЭС Холдинг, заключили контракт на поставку и установку современного энергоэффективного оборудования, который стал одним из крупнейших энергосервисных контрактов подобного масштаба в России.

В рамках данного договора в УГТУ будет произведена замена устаревших светильников на современные, оснащенные датчиками освещенности и движения; автоматизированы тепловые пункты, вплоть до полной диспетчеризации с контролем доступа персонала в служебные помещения. По расчетам специалистов ООО «ЕЭС.Гарант», внедрение высокотехнологичных решений в области энергосбережения может позволить вузу в течение пяти лет сэкономить до 150 млн.руб.

В мероприятии приняли участие ректор ФГБОУ ВПО «Ухтинский государственный технический университет» Николай Цхадая, Директор по энергосбытовому бизнесу ЗАО «КЭС» Сергей Емельченков, представители администрации МО ГО «Ухта» и предприятий города.

«Энергосервисные контракты являются комплексным механизмом для экономии ресурсов, не требующим первоначальных вложений от предприятия. За счет реализации ряда высокотехнологичных решений УГТУ сможет снизить общий уровень своего энергопотребления более чем на 40%», - отметил Сергей Емельченков.

[вернуться](#)

Интерфакс, 04 марта 2013

ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ ЗА НЕДЕЛЮ УМЕНЬШИЛИСЬ В ОБЕИХ ЗОНАХ

Свободные цены на энергорынке РФ в период с 25 февраля по 3 марта уменьшились в обеих зонах: в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) на 4,91% - до 994,46 руб./МВт.ч, в Сибири (вторая ценовая зона) - на 1,88%, до 799,38 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергорынке ОАО "АТС".

По отношению к итогам соответствующей семидневки в 2012 году (с 27 февраля по 4 марта) текущий индекс равновесных цен в I зоне оказался выше на 18,8%, во второй - на 20,9%.

Максимальный индекс в Сибири сложился во вторник, 26 февраля, на уровне 861,44 руб./МВт.ч. В остальные дни минувшей недели индекс в Сибири держался выше отметки в 744 руб./МВт.ч.

В европейской части России и на Урале цены почти всю неделю наблюдались выше планки в 950 руб./МВт.ч и только на воскресенье опустились ниже нее.

Индекс цен на энергорынке за каждый день прошлой недели (руб./МВт.ч):

25.02 26.02 27.02 28.02 01.03 02.03 03.03

I ц.з. 1051,02 995,04 986,86 1003,51 1047,88 955,63 915,65

II ц.з. 794,56 861,44 836,11 805,44 744,97 820,13 729,03

Согласно данным информационного терминала "ЭФир", доля *ГЭС* в структуре генерации второй зоны осталась на уровне 35%, доля ТЭС - соответственно 65%.

В первой зоне доля выработки ТЭС немного сократилась - с 68,6 до 68,2%, *ГЭС* - подросла с 7,3 до 7,5%. Доля АЭС осталась на уровне 24,3%.

Основной объем электроэнергии в РФ продается и покупается на рынке на сутки вперед (РСВ), также на балансирующем рынке в режиме реального времени расторгиваются отклонения потребления. Кроме того, электроэнергию и мощность можно купить и по свободным долгосрочным договорам на "Мосэнергобирже".

[вернуться](#)

РБК daily

РБК daily, 5 марта 2013

БЕСКОНЕЧНЫЕ ДОЛГИ

Алина Фадеева, Елена Шестернина

Энергетические компании активизировали борьбу с неплатежами на рынке электроэнергии. Пока самым популярным способом вернуть деньги является взыскание задолженности через суд. МРСК Северного Кавказа, у которой самая сложная ситуация с долгами, уже договорилась с властями республик о передаче ей в счет долга территориальных сетевых организаций (ТСО). Между тем за

прошедшие две недели с момента критики энергетиков со стороны президента Владимира Путина задолженность только выросла.

Владимир Путин на совещании комиссии по развитию ТЭК, прошедшем 13 февраля, потребовал решить проблему с задолженностью в электроэнергетике. Особое внимание он уделил МРСК Северного Кавказа, которая накопила долгов на 5,3 млрд. руб., а также ситуации вокруг сбытового холдинга «Энергострим», чьи неплатежи оцениваются в 13 млрд. руб. В пятницу на заседании правительства вопрос неплатежей поднимался уже премьером Дмитрием Медведевым, который также потребовал навести порядок в этой сфере.

Ситуация пока не меняется. По данным НП «Совет рынка» по состоянию на 14 февраля, общая задолженность участников розничных рынков составила 172,1 млрд. руб., увеличившись только за две недели на 33,5 млрд. руб. Участники оптового рынка задолжали 58,4 млрд. руб. (по состоянию на 1 марта), за неделю долг вырос на 0,5 млрд. руб.

РБК daily опросила энергокомпании, как они намерены решать ситуацию с должниками. Самый популярный ответ: «Подает в суд». Только за прошлую неделю в Арбитраж Москвы поступило более десятка исков на сбытовые структуры «Энергострима» на сумму 420 млн. руб. С заявлением пришли «Интер РАО», «Э.ОН Россия», «Фортум», ОГК-2.

Дебиторская задолженность «РусГидро» на конец 2012 года оценивалась в 7,2 млрд. руб. Однако несмотря на то что собираемость средств на основании судебных решений увеличилась почти в два раза, должники компании зачастую не выполняют решений арбитражных судов. Вчера «РусГидро» сообщила, что передала в правоохранительные органы материалы для возбуждения уголовных дел по факту неисполнения договорных обязательств в отношении крупнейших неплательщиков. Среди них «Энергострим» (долг 1 млрд. руб.), Дагестанская энергосбытовая компания (480 млн. руб.), «Севкавказэнерго» (352 млн. руб.).

В «Газпром Энергохолдинге» задолженность перед компанией составляет 14 млрд. руб. (70% приходится на МРСК и компании «Энергострима»). Среди превентивных механизмов по недопущению неплатежей в компании называют активную кампанию в СМИ, диалог с чиновниками, а также активный лоббизм изменений в законодательство.

Энергокомпания «Квадра» (бывшая ТГК-4) в некоторых регионах перешла на организацию расчетов с конечными потребителями, минуя посредников. Система реализована в белгородском, воронежском, курском, липецком, смоленском и тульском регионах. «После того как компания открыла в регионах центры по работе с потребителями, уровень платежей вырос с 50—60 до 97—98%», — отметили в пресс-службе компании.

МРСК Северного Кавказа подошла к решению проблем с неплатежами комплексно. В прошлом году компания подала почти тысячу исков на общую сумму 4,03 млрд. руб., при этом 2,4 млрд. из них суды постановили вернуть (как идет исполнение судебных решений, в организации не уточнили). В начале этого года компания подала еще 23 иска более чем на 1 млрд. руб., и 145 млн. уже поступило в МРСК.

Кроме того, в последнее время сетевой компании удалось договориться с главами северокавказских республик о передаче задолжавших МРСК ТСО. В ближайшее время МРСК Северного Кавказа станет владельцем «Кизляргорэлектросети», которая сейчас проходит процедуру банкротства. Компания оценена в 90 млн. руб.

Также МРСК возьмет в аренду на пять лет сети Нальчикской городской электросетевой компании. «При этом средства будут направлены на модернизацию фонда, а республиканской службой по тарифам при установлении тарифов на передачу электрической энергии МРСК будет учитываться 100 млн. руб. в составе резерва по сомнительным долгам, за счет которого задолженность Нальчикской городской электросетевой компании предполагается к списанию», — отметили в пресс-службе.

Единственным на сегодняшний день действенным механизмом борьбы с неплатежами является лишение компаний с низкой платежной дисциплиной статуса субъекта оптового рынка, уверены в «Фортуме». Однако это не решает проблему накопленных многомиллиардных долгов со стороны энергосбытовых компаний Северного Кавказа, а также группы компаний под управлением «Энергострима». «Мы считаем, что необходимо улучшить качество контроля платежной дисциплины в отношении всех без исключения субъектов оптового рынка, а также повысить надежность и прозрачность системы платы за поставленную электрическую энергию (мощность)», — добавили в компании.

Первые шаги в этом направлении уже сделаны. Так, после того как были приняты правила, упрощающие процедуру лишения статуса гарантирующего поставщика (ГП), восемь сбытов «Энергострима» потеряли возможность работать на энергорынке.

С июля не допустить рост неплатежей призван механизм финансовых гарантий оплаты электроэнергии: компании, просрочившие платеж более чем на два месяца, обязаны будут получать финансовые гарантии у аккредитованных банков (на сегодняшний день таких уже 15).

«Парадокс российской электроэнергетики состоит в том, что она началась с борьбы с неплатежами и после долгой «петли» к ним и вернулась. Но и решить все можно так же, как решали на заре реформы — отключением за неплатежи. Если не платит сбытовая компания, нужно исключать ее из рынка, банкротить, то есть максимально наглядно показывать всем, что неплатежи за электроэнергию на рынке недопустимы», — считает руководитель департамента исследований ТЭК Института проблем естественных монополий Александр Григорьев. Однако не всегда энергокомпании готовы пойти на такие кардинальные меры, так как большинство должников чаще всего бюджетные организации.

[вернуться](#)

Коммерсант 

Коммерсант, 5 марта 2013

"ИНТЕР РАО" ПРИЗВАЛО ИГОРЯ СЕЧИНА

Владимир Дзагуто

в свой совет директоров

После двухлетней паузы Игорь Сечин вернется в состав совета директоров "Интер РАО". Хотя правительство не внесло президента "Роснефти" и бывшего вице-премьера в список представителей государства в совете, его кандидатуру поддержал сам энергохолдинг, владеющий 14% своих акций. Господин Сечин может и возглавить совет директоров "Интер РАО": нынешний председатель Григорий Курцер в число кандидатов не попал.

Завтра совет директоров "Интер РАО ЕЭС" должен утвердит дату (ориентировочно — 25 июня) и повестку годового собрания акционеров энергохолдинга, а также список кандидатов в его новый совет директоров. Как рассказал "Ъ" источник в отрасли, "Интер РАО", которое через дочернюю "Интер РАО Капитал" владеет почти 14% собственных акций, выдвинуло в совет бывшего вице-премьера и куратора энергетики Игоря Сечина, занимающего сейчас посты президента НК "Роснефть" и председателя совета директоров "Роснефтегаза".

Господин Сечин входил в состав совета директоров "Интер РАО" в 2008-2011 годах и был его председателем, но покинул совет после того, как президент Дмитрий Медведев потребовал выхода чиновников из советов директоров госкомпаний. Тогда вместо Игоря Сечина совет директоров "Интер РАО" возглавил президент подконтрольного "Роснефти" ВБПР Григорий Курцер (сейчас работает в

"Роснефти"). Сам господин Курцер, по данным "Ъ", в число кандидатов в новый состав совета не вошел.

Впервые о возможном возвращении Игоря Сечина в "Интер РАО" стало известно в декабре 2012 года, он попал в подготовленный Росимуществом проект нового совета директоров энергохолдинга. Тогда ведомство предлагало главу "Роснефти" и на место председателя совета. Но в согласованный в конце прошлой недели правительством и администрацией президента список представителей государства в совете Игорь Сечин не вошел. В него попали глава "Интер РАО" Борис Ковальчук, глава Федеральной сетевой компании (ФСК) Олег Бударгин и глава НП "Совет рынка" Вячеслав Кравченко (все трое входят и в действующий совет директоров).

"Интер РАО" считается государственной энергокомпанией, но акции условного "контрольного пакета" распределены между Росимуществом (13,76%), "Интер РАО Капиталом" и госструктурами (18,57% акций у ФСК, 12,5% — у "Росатома", примерно по 5% — у Внешэкономбанка и "РусГидро"). В целом государству подконтрольно около 69% акций "Интер РАО". Крупнейшим частным акционером энергохолдинга является "Норильский никель" с 14% акций. При этом именно "Роснефтегаз", уже владеющий 75% акций "Роснефти" и примерно 10% акций "Газпрома", должен в перспективе консолидировать контрольный пакет акций "Интер РАО". Схему последовательного выкупа бумаг энергохолдинга в конце 2012 года предлагал вице-премьер Аркадий Дворкович. По его мнению, уже в 2013 году "Роснефтегаз" мог бы выкупить пакет акций "Интер РАО" у Росимущества.

Если не считать возвращения Игоря Сечина, в остальном совет директоров "Интер РАО" не должен сильно измениться. Вместо господина Курцера в нем может появиться нынешний президент ВБРР Елена Титова, также выдвинутая "Интер РАО Капиталом", говорит источник "Ъ". "РусГидро" собственных кандидатов выдвигать не будет, заявили в компании, но поддержит своим пакетом представителей государства.

Имеют шанс сохранить места и двое представителей "Газпрома", входящие сейчас в совет директоров "Интер РАО", — член правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов "Газпрома" Кирилл Селезнев и глава "Газпром энергохолдинга" (ГЭХ) Денис Федоров. Как заявили в ГЭХ, принадлежащего компании пакета акций "Интер РАО" для выдвижения кандидатов не хватает, но господ Селезнева и Федорова предложил "Росатом". Госкорпорация выдвинет и первого заместителя гендиректора "Росатома" Александра Локшина. Свое место в совете директоров сохранит, видимо, и глава ВЭБа Владимир Дмитриев, его кандидатуру предложил банк, также поддержавший Вячеслава Кравченко, говорит собеседник "Ъ".

Из новых кандидатов в совет "Интер РАО" выдвинуты совладелец и гендиректор "Норникеля" Владимир Потанин (ранее компанию представлял ее бывший гендиректор Владимир Стржалковский). ГКМ также предложила кандидатуру управляющего директора по энергетике ЕБРР Риккардо Пулити.

В совет может попасть и крайне популярный в последнее время президент GE по России и СНГ Рональд Поллетт (внесен ФСК наряду с Олегом Бударгиным). Его активно продвигает Кремль, предложивший ввести господина Поллетта в советы директоров "РусГидро", Холдинга МРСК и "Системного оператора ЕЭС" (см. "Ъ" от 27 февраля). До этого в совете директоров "Интер РАО" присутствовал другой топ-менеджер американской компании — президент и CEO GE в Европе Фердинандо Беккалли-Фалько.

По мнению старшего аналитика ФК "Открытие" Сергея Бейдена, для самого "Интер РАО" возвращение Игоря Сечина в совет директоров — скорее, нейтральная новость, поскольку энергокомпания и до этого поддерживала инициативы "Роснефтегаза" и открыто конфликтовала с правительством (например, по сделке о продаже 40% акций "Иркутскэнерго"). Но для отрасли, продолжает он, это может означать продолжение конфликта между "Роснефтегазом" и правительством.

вернуться

Кудепстинская ТЭС — один из самых скандальных объектов Олимпиады-2014. Ее строительство сопровождаются протесты местных жителей, отказы инвесторов и трудности госсогласований. О том, как справиться с этими трудностями и удастся ли построить станцию вовремя, в интервью корреспонденту РБК daily в Сочи ВАЛЕРИЮ ПЕРЕВОЗЧИКОВУ рассказал СЕРГЕЙ ЧЕРНИН, президент корпорации «ГазЭнергоСтрой» (компания — ответственный исполнитель по строительству Кудепстинской ТЭС).

Олимпиада при свечах

— Вы часто называете Кудепстинскую ТЭС ключевым звеном энергообеспечения Олимпиады. На чем основано это утверждение?

— На расчетах Минэнерго и просто на том факте, что 367 МВт — это даже по формальным признакам самая большая станция в сочинском регионе. Есть Сочинская ТЭС — это 180 МВт и Адлерская ТЭС — 360 МВт.

— Сейчас пиковые нагрузки при условии большого строительства составляют 530 МВт, по словам руководства «Кубаньэнерго». Кроме того, есть возможность обеспечения города энергией из энергосистемы Юга. В чем же заключается необходимость развития собственной генерации в Сочи?

— Ситуация простая, есть уполномоченные Минэнерго институты — «Энергосетьпроект», например, они прогнозируют, что во время Олимпиады нагрузка в Сочи будет не менее 1380 МВт. Вы прекрасно знаете, что сейчас большая часть объектов еще строится. При эксплуатации объект может потреблять 20—30 МВт, в период строительства ему хватит и 1 МВт.

Второе — именно из-за дефицита электроэнергии существует огромный отложенный спрос. «Кубаньэнерго» просто не давала подключаться большому количеству потенциальных потребителей и девелоперов, потому что Олимпиада прежде всего. После Игр, по прогнозам Минэнерго, нагрузка будет только расти и к 2015 году достигнет 1440 МВт, и наша ТЭС будет еще более востребована.

— Но как же магистральные линии? В сетевых компаниях всегда говорили об их надежности, о том, что они модернизированы и способны обеспечить город энергией извне. Противники ТЭС уверены, что в энергосистеме Юга есть излишки, способные удовлетворить все потребности города.

— Во-первых, это не так. Система Краснодарского края весьма дефицитна. Вы сами прекрасно знаете, какие сейчас существуют в Сочи проблемы с постоянными отключениями. Мне из офиса в Кудепсте часто не могут письмо отправить, потому что просто нет света.

— Бытует мнение, что все эти перебои проистекают в первую очередь от крайне изношенных распределительных сетей, о чем открыто говорят и в администрации города, и в «Кубаньэнерго». Не является ли он более значимым фактором, чем наличие или отсутствие в Сочи собственных мощностей?

— Мэр Анатолий Пахомов, когда говорил об этом на совещаниях в Минэнерго, имел в виду сочинские распределительные сети по 10 кВт. Их тоже надо реконструировать, это большая беда. Я в это не лезу. Я как гражданин считаю, что Сочи должен быть образцово-показательным к Олимпиаде. Поэтому если «Кубаньэнерго» будет перекладывать сети, это будет только хорошо и вместе с собственной генерацией приведет к бесперебойному снабжению Сочи.

Но переключать или делать новые магистральные линии — это очень дорого и сложно из-за погодных условий и особенно в преддверии Олимпиады. Любые ураганы, любые стихийные бедствия, любой обрыв в горах кабелей — и все — Сочи остается без электроэнергии.

— Если подытожить тему необходимости строительства, все-таки без ТЭС можно провести Зимние игры в Сочи или нельзя?

— Можно обойтись вообще без электроэнергии и провести Олимпиаду при свечах. Но нам как гражданам должно быть стыдно. Можно ввести режим безумных ограничений и как-нибудь обойтись. Но это неправильный подход. И главное, принимать такие решения — это не наша функция, а функция Минэнерго. Они же считают, что станция необходима. Она будет востребована и после Олимпиады. Правительство сделает все, чтобы максимально загрузить Сочи. Уж коли создается новая инфраструктура и образцово-показательный город, надо это использовать. Там будет и «Формула-1», и чемпионат мира по футболу, и много других мероприятий, я думаю.

Экспертиза с пятого раза

— Почему ФАУ «Госэкспертиза России» отклонила ваш проект? Что поменялось после того, как его отправили на доработку в декабре прошлого года?

— В декабре была простая ситуация. Было поручение правительства — до 7 декабря сделать главную экологическую экспертизу, а до 10-го — выдать заключение Главгосэкспертизы. Но учитывая, что 8—9 декабря были выходными днями, то физически на руки заключение экологической экспертизы Росприроднадзора, датированное 10-м числом, мы получили только 11 декабря. Таким образом, по формальным признакам Главгосэкспертиза не успела посмотреть эту документацию. По закону мы должны были подавать документы во второй раз.

Замечу, что в Сочи проектные организации в Госэкспертизу заходят по 4—5 раз. Ничего в этом страшного нет.

— И все-таки в письме из ФАУ «Госэкспертиза России» четко сказано, что были замечания и по состоянию на конец января исправленная проектная документация на рассмотрение не поступала. Сейчас она поступила, по вашим словам. Но все-таки какие конкретно замечания были устранены?

— Много замечаний было устранено — в основном они оформительского характера. Наш принцип такой — мы стараемся угодить экспертам, не споря с ними. Пока это не переходит какие-то разумные грани, конечно.

— То есть принципиальных замечаний не было?

— Принципиальных, неустраняемых замечаний технического характера не было и нет. Хотелось бы только пожелать более конструктивной и живой работы с экспертами. Вот и все, больше ничего. Часто проектировщики неделями не понимают, чего от них хотят.

— То есть вы не удовлетворены работой с экспертами?

— Это нормальный творческий процесс. Мы уже проходили его с другими станциями. Но здесь политизированный объект, и, к сожалению, вокруг него много шумихи, что плохо. Это давит на экспертов.

— Можете привести какой-нибудь самый показательный пример?

— Например, существует три или четыре метрологии расчетов. Наши проектировщики берут одни, а эксперты — другие, самые жесткие. То же самое было и с Росприроднадзором. И все именно из-за общественного резонанса. В итоге пришлось пойти на сильное удорожание проекта.

— Когда ожидается выход из Госэкспертизы?

— В марте — начале апреля. Работа идет. Будут еще замечания — устраним. Хочу заметить, что в дополнение к Главгосэкспертизе проект проверяют еще четыре крупнейшие независимые экспертные организации, в том числе и международные. Все они проработали на рынке уже десятки лет. Независимые эксперты проверяют проектную документацию Кудепстинской ТЭС на соответствие российским нормативам и техническим регламентам. Три экспертные организации уже дали положительные заключения по проекту, четвертое ожидается в марте.

Экология политической ориентации

— Вы сказали, что проект политизирован, но в то же время нельзя отрицать, что и с точки зрения защиты окружающей среды размещение промышленного объекта на курорте вызывает вопросы. Как строительство станции в Кудепсте соотносится с федеральным законом о лечебных местностях и курортах, который запрещает возведение промышленных предприятий на территории второй горно-санитарной зоны охраны?

— Мы уже прошли Роспотребнадзор, который нас проверял, потом главного санврача Краснодарского края, который дал свое положительное заключение. Главная экологическая экспертиза Росприроднадзора тоже дала положительное заключение. Ну и если читать этот закон, насколько я помню, он допускает возведение инфраструктурных объектов.

И самое главное — мы ни на йоту не заходим на территорию национального парка. Расхожее мнение, что станция будет строиться чуть ли не в нацпарке. Это абсолютно не так.

— Но совсем рядом.

— Да, рядом.

— В протестах жителей вы видите исключительно политическую подоплеку? Вы не считаете, что данные ОВОС, где, в частности, сказано, что выбросы диоксида азота составят 919 т в год, могут вызвать опасения у людей, безотносительно от их политической ориентации?

— Во-первых, реальные выбросы будут в разы меньше. На станции планируется установить 20 новейших систем газоочистки, а данные ОВОС содержат максимальные расчетные показатели. Во-вторых, мы уже прошли все возможные экологические экспертизы, проект соответствует всем санитарным и экологическим нормативам. Я вижу в протестах не политическую, а исключительно коммерческую подоплеку хозяев земли, которые всем известны, не буду говорить, кто это... Есть определенные планы по освоению этой территории. В 2011 году была установлена кадастровая стоимость земли, расположенной напротив станции, — около 111 тыс. руб. за 1 кв. м. Всем, сведущим в преолимпийских делах, понятно, для чего это было нужно — подороже продать и по возможности государству. Поэтому я на народ даже никак не злюсь. Настроить можно кого угодно и как угодно. Здесь чисто коммерческие интересы.

— Почему ваша компания взялась за этот проект? Ведь до вас две отказались от него. И, в общем-то, риски в виде протестов местных жителей, экологов и чрезвычайно сжатых сроков строительства были прогнозируемы. Почему вы все-таки решились пойти на это?

— Во-первых, площадка была определена поручением правительства, и она никак не менялась. Второе — мы забываем, что ТГК-2, которая отказалась реализовать этот проект, посчитала то место, где мы сейчас строим, весьма затратным. Они просили место напротив, как раз там, где находится тот самый микрорайон Кудепста-3, на правом берегу реки. Оно действительно с точки зрения затрат намного дешевле, великолепное место. Но там 200 м до жилья. У нас сейчас источники выбросов находятся в 500 м от домов. По СНИПам мы более чем проходим. Проблема ТГК-2 была как раз в переносе площадки подальше от домов и связанными с этим затратами. Они действительно по СНИПу не проходили. Хотя я не исключаю, что они тоже столкнулись с сопротивлением хозяев земли.

— Почему был выбран именно такой, газопоршневой тип станции? Правда ли, что у станций другого типа, газотурбинных, выбросы на 30% меньше? Кроме того что электроэнергия в случае применения более традиционных технологий обходится дешевле.

— У газотурбинных выбросы больше, мы можем сколько угодно об этом спорить. Мы выбрали газопоршневой тип станции из-за экологичности (газотурбинные станции требуют огромного расхода воды, а в Сочи это огромный дефицит) и быстроты сборки. Мы бы не построили газотурбинную ТЭС за такое время, это большой объем строительных работ и время производства оборудования. А у нас 20 машин, которые можно легко собрать как конструктор. Кстати, только что мы с представителями корпорации «Олимп-строй» официально ездили принимать все 367 МВт. Все двигатели полностью готовы и уже стоят на отгрузке в порту Триеста. Они, конечно, несколько дороже. Но что еще важно — они не потребляют много воды, которая в Сочи дорогое удовольствие.

Успеть до Олимпиады

— Расскажите об экономике проекта, каковы объемы ваших инвестиций? И за какие сроки они окупятся?

— Общий объем инвестиций примерно 20 млрд руб., и станция будет сдана под ключ.

— Так каковы сроки окупаемости?

— Как обычно при строительстве подобных объектов — порядка десяти лет.

— Уже есть договор на поставку мощности (ДПМ)?

— В процессе оформления. Есть поручение правительства на этот счет.

— Ожидалось, что ДМП появится весной 2012 года. Почему этого не произошло?

— Вопросы к правительству. Все происходит, но потихонечку. Нас это тоже волнует. Но этот вопрос будет решен.

— Когда вы только зашли в проект, говорили, что закончить его в срок можно при оперативном решении ряда организационных вопросов. И вот, как выясняется, не все вопросы решаются оперативно. Какие еще проблемы есть кроме подписания договора на поставку мощности?

— ДПМ не делает невозможным строительство. Просто то, что мы планировали делать в одну или две смены, придется делать в три. Но это нормальная, к сожалению, ситуация перед Олимпиадой. Не только мы так работаем, но и многие другие.

И еще протесты жителей. Мы не могли захватить площадку с мая по август. Вы помните все эти истории. Мое мнение как гражданина, что это просто хулиганство. Я понимаю, что это деньги с той стороны. Но некоторые люди совершенно бескорыстно поверили во всю эту ахинею про экологию, мы старались их разубедить. Но я считаю, что и местная власть обязана оказывать содействие и пропагандистскую работу в этом плане. Но, к сожалению, мы сейчас имеем то, что имеем. Эти митинги у нас украли где-то пять-шесть месяцев.

— Но в чем проблема, если у вас были все законные основания зайти на площадку и начать работы?

— О чем вы говорите! Ведь для того чтобы сдать документы на экспертизу, надо провести изыскания, привезти буровые станки. А если стоит какой-то крест перед площадкой на единственном въезде, перед мостом, как это сделать?

— То есть у вас сейчас есть полная уверенность в том, что если в марте будет получена Госэкспертиза, то строительство будет закончено. Когда?

— Да, если будет ДПМ, то мы вовремя построим станцию.

— Вовремя — это когда?

— До Олимпиады.

— 6 февраля 2014 года?

— До Олимпиады мы построим станцию и введем ее в эксплуатацию, если все условия будут выполнены.

вернуться



Ведомости, 5 марта 2013

ВСЯ НАДЕЖДА НА СРЕДНИЙ КЛАСС

Основную нагрузку по повышению энерготарифов Минэкономразвития предлагает перенести с предприятий на население: к 2019 г. электричество станет дороже, чем для промышленности (сейчас – на 20% дешевле). В Болгарии возмущение населения ростом энерготарифов привело к уличным протестам и отставке правительства, но в России бояться надо другого, считает Клепач: «Того, что у нас сфера ЖКХ останется неэффективной и будут постоянные аварии из-за прихода в негодность сетей».

Но проблема не решается только тарифами: «Главный вопрос – перестройка регулирования. Уже сейчас территориальные компании повышают тарифы значительно выше установленных правительством параметров». Повышение тарифов, как предполагает прогноз, будет совпадать с темпом роста номинальных доходов – не будет негативного влияния ни на инфляцию, ни на рост ВВП, говорит Клепач. По мере перехода к экономике с доминирующей долей среднего класса перекрестное субсидирование сойдет на нет: «Сейчас средний класс – 20–26% населения, бедных – порядка 13%, богатых – 5–7%, а все остальное большинство – это малообеспеченные.

К 2025 г. половину населения будут представлять именно среднеобеспеченные слои. И в этих условиях субсидировать потребление тепла, электроэнергии, газа нет смысла, это другая экономика и другая социальная структура общества, другое поведение бизнеса и домашних хозяйств». Обременять высокими тарифами предприятия нельзя, уверено министерство. Выход к 2015 г. на равнодоходность оптовых цен на газ на внутреннем и внешнем рынке приведет к падению конкурентоспособности предприятий. Резко упадет рентабельность газоёмких производств – удобрений, стройматериалов.

Подскочит инфляция. Необходима модификация формулы равнодоходности, чтобы сохранить дисконт к европейской цене. Это соответствовало бы и уровню внутренних цен на газ в США, которые сейчас существенно ниже европейских, указывает Клепач. Пока подход правительством не принят, говорит он: «Все в процессе обсуждения».

вернуться

Интерфакс, 4 марта 2013

РУСГИДРО БУДЕТ ТРЕБОВАТЬ У ПОДРЯДЧИКОВ ГАРАНТИИ ОТСУТСТВИЯ "ФИРМ-ОДНОДНЕВОК" СРЕДИ СУБПОДРЯДЧИКОВ

ОАО "РусГидро" (РТС: HYDR), подвергшееся критике президента РФ на недавней комиссии по ТЭК, будет требовать у подрядчиков гарантии отсутствия "фирм-однодневок" среди субподрядчиков.

"С конца марта 2013 года все конкурсы, объявляемые "РусГидро" и его дочерними компаниями, будут содержать обязательные требования к подрядчику гарантировать отсутствие "фирм-однодневок" среди его субподрядчиков, вплоть до конечного поставщика товаров и услуг", - говорится в сообщении компании.

Компания не будет заключать с договоры с подрядчиками, которые не могут гарантировать добросовестность своих партнеров. В случае если уже в ходе выполнения работ на объектах "РусГидро" будут выявлены "фирмы-однодневки", то энергохолдинг будет расторгать договоры и требовать от подрядчика штраф в размере сумм, перечисленных на эти фирмы.

В ближайшее время данные нововведения коснутся также подконтрольного "РусГидро" РАО "ЭС Востока".

Официальный представитель гидрогенерирующей компании Елена Вишнякова пояснила "Интерфаксу", что под "фирмой-однодневкой" в самом общем смысле понимается юридическое лицо, не обладающее фактической самостоятельностью, созданное без цели ведения предпринимательской деятельности, как правило, не представляющее налоговую отчетность, зарегистрированное по адресу массовой регистрации, и так далее.

Как сообщалось, президент России Владимир Путин 13 февраля потребовал разобраться с ситуацией с задолженностями по платежам в электроэнергетике, а также с сомнительными подрядами в компаниях отрасли.

Президент РФ привел в пример ситуацию на Загорской ГАЭС-2. "На эту стройку было 12 млрд направлено, из них 6 млрд - на "Гидрострой" перечислено как на подрядчика генерального, потом "Гидрострой" заключил субподрядный договор с рядом компаний, штатная численность которых не превышает двух человек, рабочей силой, автотранспортом и оборудованием не располагают. Евгений Вячеславович, это ваша контора", - обратился тогда В.Путин к главе правления "РусГидро" Евгению Доду.

17 февраля в пресс-службе ГУЭБиПК МВД России сообщили, что в ходе проверки деятельности ОАО "РусГидро" были выявлены ряд существенных нарушений, обернувшихся ущербом около 1 млрд рублей.

20 февраля МВД РФ получило заявление "РусГидро" по факту хищений.

вернуться

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ МОСЭНЕРГО ПО РСБУ СНИЗИЛАСЬ В 2012Г НА 25,3%, ВЫРУЧКА - НА 3,3%

Чистая прибыль ОАО "Мосэнерго" (РТС: MSNG) (MSNG) по РСБУ снизилась в 2012 году по сравнению с 2011 годом на 25,3%, до 7,783 млрд рублей, говорится в сообщении компании.

Выручка "Мосэнерго" сократилась на 3,3% и составила 155,437 млрд рублей.

ЕБИТДА за 2012 год снизилась на 13,8%, до 21,174 млрд рублей.

Причинами снижения выручки стали сокращение объема реализации электроэнергии, снижение цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед (РСВ) и балансирующем рынке, а также снятие с ряда станций "Мосэнерго" в 2012 году статуса вынужденного генератора, которым они обладали в 2011 году.

Валовая прибыль сократилась на 25,6% и составила 8,884 млрд рублей.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов *ТЭЦ* "Мосэнерго" в 2012 году составил 68,4 млн Гкал, что выше аналогичного показателя предыдущего года на 2,9%. Выручка от реализации тепловой энергии составила 66,643 млрд рублей (-4,2%).

Себестоимость производства основной продукции снизилась на 1,6% - до 146,554 млрд рублей по причине сокращения объемов производства электроэнергии за 2012 год. Себестоимость снижалась более низкими темпами по сравнению с выручкой в связи с опережающими темпами роста цен на топливо по сравнению с ростом цены на РСВ, а также увеличением объема потребления угля и мазута в качестве резервного топлива.

ОАО "Мосэнерго" - крупнейшая в России территориальная генерирующая компания, ее установленная электрическая мощность составляет 12,3 ГВт.

[вернуться](#)

МРСК УРАЛА В 2012 Г. СОКРАТИЛА ЧИСТУЮ ПРИБЫЛЬ ПО РСБУ В 4 РАЗА

ОАО "МРСК Урала" (РТС: MRKU) в 2012 году сократило чистую прибыль по РСБУ в 4,1 раза по сравнению с 2011 годом - до 625,814 млн рублей, говорится в отчете компании.

Выручка компании в прошлом году снизилась на 5,9% - до 51 млрд 334,978 млн. рублей.

"Несмотря на непростую финансово-экономическую ситуацию компания остается прибыльной. Полученная прибыль полностью соответствует показателям бизнес-плана. Ее снижение объясняется уходом потребителей "последней мили" и сдерживанием тарифов на передачу *электроэнергии* в первом полугодии", - сообщил "Интерфаксу" представитель пресс-службы компании.

Основные финпоказатели ОАО "МРСК Урала" за 2012 год (тыс. рублей):

2012г 2011г

Выручка 51 334 978 54 571 746

Себестоимость продаж 49 357 680 50 063 731

Валовая прибыль 1 977 298 4 508 015

Прибыль от продаж 1 977 298 4 508 015

Прибыль до налогообложения 783 465 3 039 816

Чистая прибыль 625 814 2 548 050

Кредиторская задолженность уменьшилась с 5 млрд 881,362 млн рублей на 31 декабря 2011 года до 5 млрд 851,137 млн рублей на 31 декабря 2012 года, дебиторская - с 5 млрд 400,107 млн рублей до 4 млрд 115,412 млн рублей.

ОАО "МРСК Урала" - единая операционная компания Уральского региона, осуществляющая распределение *электроэнергии* на территории Свердловской, Челябинской, Курганской областей и Пермского края. Общая площадь территории деятельности - 514 тыс. кв. км с населением более 12 млн человек. В зоне ответственности "МРСК Урала" находится более 150 тыс. км кабельных и воздушных ЛЭП, 36,3 тыс. подстанций с общей установленной мощностью более 52 тыс. МВА.

[вернуться](#)

РБК daily

РБК Daily, 5 марта 2013

ЗАММИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ ИНЮЦЫН ВОЙДЕТ В КОМИССИЮ ПО ТЭК

По информации от источников, близких к Кремлю, сейчас идет формирование рабочих групп президентской комиссии по ТЭК. Одна из ключевых - это рабочая группа по вопросам развития ТЭК. Нейтральным администратором от Минэнерго в ней, скорее всего, станет заместитель министра энергетики Антон Инюцын.

Предполагается, что формирующийся орган будет на регулярной основе. Работа будет строиться по нескольким направлениям, включая вопросы эффективного недропользования, развития нефтегазового комплекса.

Напомним, что Антон Инюцын был переведен из администрации президента в Минэнерго за день до первого заседания президентской комиссии. Перед назначением он работал в команде Владимира Путина в правительстве, занимался подготовкой тезисов выступлений и аналитические материалы для премьер-министра по вопросам энергетики, реального сектора экономики, а также в сфере работы правоохранительных органов. После президентских выборов переместился в кремлевскую администрацию.

Как сообщают коллеги из министерства, Антон Инюцын не публичен, достаточно закрытый для общения человек, вместе с тем проявил себя как хороший аппаратчик, пользуется доверием не только у министра энергетики Александра Новака, но и поддержкой у нынешнего президента «Роснефти» Игоря Сечина. С первого дня работы в министерстве его охарактеризовали как серого кардинала.

[вернуться](#)

Интерфакс, 4 марта 2013

ЯДЕРЩИК ЭРНЕСТ МОНИС ПРЕДЛОЖЕН НА ПОСТ МИНИСТР *ЭНЕРГЕТИКИ* США

Президент США Барак Обама в понедельник предложил назначить физика-ядерщика Эрнеста Мониса новым министром *энергетики* страны.

Э.Монис является одним из ведущих сотрудников Массачусетского технологического университета, на новой должности он заменит Стивена Чу.

Помимо этого, Б.Обама предложил назначить Джину Маккарти на пост нового администратора Агентства по охране окружающей среды. До сих пор она занимала должность заместителя администратора Агентства по вопросам загрязнения воздуха и радиации. Она придет на смену Лизе Джексон.

Президент США также выдвинул кандидатуру президента благотворительного фонда Walmart Сильвии Бервелл на пост главы бюджетного управления Белого дома.

[вернуться](#)

Ведомости, 5 марта 2013

ЕВРОПА ЗА РЕВЕРС ГАЗА

Елена Ходякова

Украина со следующего года может получать газ не только из России, но и Европы. Для этого в реверсивном режиме понадобится использовать газопровод «Дружба».

Реверсные поставки газа на Украину могут начаться из Словакии, сообщил в интервью «Коммерсантъ Украина» еврокомиссар по вопросам энергетики Гюнтер Оттингер: «Я ожидаю, что следующей зимой коридор реверсного транзита газа через Словакию будет открыт». Как пояснила «Ведомостям» представитель Оттингера Николь Бокстайллер, речь идет о хранении европейского газа в подземных хранилищах (ПХГ) Украины. Для этого есть все возможности – и юридические, и технические, уверяет она. Скоро будет создана рабочая группа из экспертов Украины и Еврокомиссии. Их задача – найти эффективные способы хранения газа ЕС в ПХГ Украины. Таким образом, украинские хранилища «могут быть использованы в качестве стратегического хаба», поясняет Бокстайллер.

Украина несколько лет пытается пересмотреть газовые соглашения с Россией. Цену поставок – \$425 за 1000 куб. м – руководители страны называют завышенной, а сами контракты – кабальными. Вчера президенты обеих стран, Владимир Путин и Виктор Янукович, провели очередные переговоры. О каких-либо результатах стороны не объявляли.

Поэтому Украина ищет альтернативные источники поставок. В мае 2012 г. «Нафтогаз Украины» и немецкая RWE заключили рамочное соглашение о купле-продаже газа. Поставки в рамках этого соглашения стартовали в ноябре 2012 г. и пока осуществляются только через Польшу, однако договоренности с немецким газовым трейдером предусматривают возможность поставок также через Венгрию. Словакия, через которую проходит газопровод «Дружба», заблокировала реверс по своей территории.

Представитель «Нафтогаза» комментировать слова Оттингера не стал. Источник в компании утверждает, что с технической точки зрения реверсные поставки газа не представляют особой сложности. Но договоренностей о ценах и объемах поставок еще нет.

Газотранспортная система Украины недозагружена приблизительно на 40%. Высвободить часть труб, для того чтобы по ним перегонять газ обратно, не составляет особой проблемы, замечает старший аналитик «Сбербанк СІВ» Валерий Нестеров. «От первых реверсных поставок выгода Украины составила около \$20–30», – добавляет он. «Прокачивать газ одновременно в двух направлениях невозможно. Если начнутся реверсные поставки газа по этому направлению, это будет означать остановки регулярных поставок газа на Запад», – спорит директор Института энергетических исследований Владимир Милов.

Директор East European Gas Analysis Михаил Корчемкин говорит, что схема реверсных поставок может быть такой: газ пересекает границу Украины, а затем сразу возвращается обратно. По закону это допустимо, так как газ становится собственностью стран ЕС, которые вольны сами распоряжаться им.

Эксперт указывает, что такая схема будет выгодна и Европе. Для нее это возможность выбирать необходимые объемы газа по условиям контрактов «бери или плати». Речь может идти о реверсных поставках 10–15 млрд. куб. м газа в год, считает партнер Greenwich Capital Лев Сныков. По его оценкам, именно столько приблизительно составляет средний недобор по контрактам ЕС с «Газпромом». Украина в прошлом году потребила 54,9 млрд. куб. м газа, в том числе 32,9 млрд. куб. м

– российского. «Если допустить, что в среднем Украина может покупать таким образом газ на \$20–30 дешевле, то в общей сложности ее экономия достигнет около \$300 млн», – подсчитал Сныков. Но в таком случае велика вероятность, что «Газпром» по итогам года снова выставит Украине штраф. Он может быть сопоставим по своим размерам с тем, который Украина получила по итогам 2012 г. – \$7 млрд. за 16 млрд. куб. м, считает аналитик.

вернуться



Ведомости, 5 марта 2013

ГАЗ БЕЗ АЛЬТЕРНАТИВЫ

Маргарита Лютова

Рост добычи сланцевого газа делает менее привлекательными инвестиции в альтернативную энергетику, предупреждает Ernst & Young (EY).

Международное энергетическое агентство (МЭА) предрекает природному газу золотой век: его доля в энергобалансе к 2035 г. вырастет до 25% с 21%, а нефть и уголь будут использоваться все меньше. Доля возобновляемых источников также будет расти и достигнет 18% к 2035 г. против 13% в 2010 г. (без учета атомной энергетики). Но именно сланцевый газ может ограничить потенциальный рост спроса на «чистую энергию» – на 5% во всем мире и на 10% в США, предупреждает МЭА. А если национальные правительства ослабят поддержку альтернативной энергетики, добыча сланцевого газа еще сильнее повлияет на рынок возобновляемых источников энергии.

Альтернативная энергетика уже соперничает со сланцевым газом в борьбе за внимание регуляторов, пишет EY: например, за господдержку развития сетевой инфраструктуры. Сланцевый газ выглядит все привлекательнее и для частных инвесторов – в США вложения в его добычу обещают высокую прибыль, а также возможность сэкономить на плате за выбросы парниковых газов (США уже развивает региональные системы квотирования выбросов).

Не везде столь же благоприятные условия для сланцевого бума, оговариваются авторы. Во Франции развитию сланцевых месторождений мешают экологи, хотя уже обсуждается разработка альтернативных методов добычи. А в Китае значительная часть газоносных сланцевых пород расположена в регионах, где не хватает водных ресурсов.

К тому же пока только в США низкая себестоимость добычи: в Великобритании затраты на добычу 1 млн. британских тепловых единиц (BTU) составляют не менее \$10 против \$5 и менее в США.

Европейские цены на газ вряд ли снизятся до американских, считает EY: газ подешевеет, только если оправдаются надежды на добычу сланцевого газа в Польше и на Украине. Пока сланцевый газ оказывает на европейский рынок только опосредованное влияние: из-за сокращения спроса в США в Европу были перенаправлены поставки из ближневосточных стран.

Но сланцевый газ – не единственная проблема альтернативной энергетики, констатирует EY. Развитые страны, которые наращивали инвестиции в возобновляемые источники энергии до кризиса, теперь сосредоточились на фискальной консолидации. В 2012 г. лидером по объему вложений в альтернативную энергетику стал Китай (см. график).

Госпрограммы поддержки альтернативной энергетики через субсидии или повышенные тарифы сокращаются: еврокомиссар по энергетике Гюнтер Эттингер уже рекомендовал Германии установить квоты или лимиты на поддержку возобновляемых источников, а Испания ввела энергетический налог, чтобы компенсировать затраты на стимулирование альтернативной энергетики. Даже в Японии, где

интерес к возобновляемым источникам возрос после отказа от атомной энергетики, специальные тарифы с апреля снизятся на 10%. Средства есть только у Китая: в IV квартале 2012 г. треть всех солнечных батарей была приобретена в КНР.

Частные инвесторы также сократили вложения в малые и средние проекты (например, по использованию биомассы или мусора в качестве топлива) и сосредоточились на крупных проектах в солнечной и ветряной энергетике. Инвестиции в переработку биомассы и мусора за 2012 г. упали на 27%, а солнечная энергетика и энергия ветра потеряли лишь 9 и 13% вложений соответственно, подсчитали аналитики Bloomberg New Energy Finance.

Минэнерго планировало к 2020 г. 4,5% электроэнергии производить из возобновляемых источников энергии, а теперь рассматривает возможность снижения этой доли до 2,5%, рассказывал чиновник ведомства.

вернуться



Интерфакс, 4 марта 2013

SUAL PARTNERS СЧИТАЕТ ПРЕЖДЕВРЕМЕННЫМ РЕШЕНИЕ О СОКРАЩЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА АЛЮМИНИЯ РУСАЛОМ

Sual Partners Виктора Вексельберга и Леонарда Блаватника, владеющая 15,8% акций ОК "РусАл", считает преждевременным и недостаточно проработанным решение о сокращения производства алюминия российскими предприятиями компании на 300 тыс. тонн в 2013 году.

Представители Sual Partners в совете директоров "РусАла" голосовали против этого решения, говорится в заявлении Sual.

По мнению официального представителя Sual Partners Андрея Шторха, "данное решение совета директоров UC Rusal является преждевременным, поскольку оно не только не прошло должного согласования с государственными органами, а также иными заинтересованными сторонами, но и не обосновано с точки зрения эффективности и целесообразности данных действий в настоящее время".

"Менеджмент компании торопится реализовать очередную инициативу, влияющую на стратегические перспективы, а также имеющую возможные значимые социально-экономические последствия, без должного уровня проработки, что говорит о наличии системных сбоев в операционном управлении UC Rusal", - заявил А.Шторх, процитированный в сообщении.

Sual Partners заявила, что намерена добиваться разработки "детальной и обоснованной с точки зрения социальных и экономических рисков" программы оптимизации производства и ее тщательного рассмотрения на ближайших заседаниях совета директоров.

Как сообщалось, ОК "РусАл" в текущем году намерена сократить производство алюминия на 300 тыс. тонн, или на 7%, за счет неэффективных мощностей из-за низких мировых цен на металл и высоких тарифов на *электроэнергию*.

Таким образом, выпуск алюминия в 2013 году сократится до 3,9 млн тонн. Однако данное снижение не учитывает производство Богучанского алюминиевого завода, первый металл с которого должен пойти в III квартале 2013 года, сказано в презентации компании для инвесторов.

"РусАл" подчеркивал, что это решение, одобренное советом директоров, будет реализовано "только после одобрения государственными органами власти, а также решения вопросов с трудоустройством высвобождающихся сотрудников".

Подробнее этапы реализации данного решения совета будут рассмотрены на последующих его заседаниях в конце апреля или мае, сказал директор по стратегии и развитию бизнеса "РусАла" Олег Мухамедшин в ходе телефонной конференции в понедельник.

"РусАл" в 2012 году увеличил производство алюминия на 1%, до 4,173 млн тонн.

Как сообщалось, "РусАл" ранее намеревался до 2018 года сократить производство на 275 тыс. тонн первичного алюминия. Предполагалось, что до конца 2012 года компания сократит производство 150 тыс. тонн первичного алюминия на Надвоицком (НАЗ), Богословском (БАЗ), Волховском (ВАЗ) и Новокузнецком (НКАЗ) алюминиевых заводах. Сокращение оставшейся части должно было произойти поэтапно к 2015 году (электролизные производства НАЗа и ВАЗа) и 2018 году (3-й и 4-й корпуса НКАЗа).

Однако в эти планы в прошлом году вмешалось государство и сильного сокращения неэффективных производств не произошло под давлением социальных факторов: власти пытаются сохранить рабочие места на градообразующих предприятиях.

Аналитики Sberbank Investment Research считают, что поскольку "РусАл" является основным работодателем почти во всех населенных пунктах, где работают его заводы, реализовать программу сокращения производства может оказаться не так просто.

"Таким образом, по нашим оценкам, в 2013 году компания выпустит около 4 млн тонн алюминия", - говорится в обзоре Sberbank Investment Research.

Однако, по словам О.Мухамедшина, сокращение производства алюминия на 7% в 2013 году не обязательно означает закрытие существующих заводов.

"Мы говорим о сокращении производства или снижении уровня загрузки наших заводов. Очевидно, что мы попытаемся снизить производство на самых неэффективных заводах, но мы можем сдержать производство на сибирских мощностях через снижение капитальных затрат", - отметил он.

Кроме того, О.Мухамедшин пояснил, что ранее анонсированная долгосрочная программа касается в основном вывода из эксплуатации устаревших мощностей компании, расположенных в европейской части России и на Урале, и она будет реализовываться.

Настоящее же решение связано со снижением уровня загрузки - и если рыночная цена на алюминий на протяжении продолжительного периода установится на уровне свыше \$2500 за тонну, "РусАл" сможет перезапустить незадействованное производство.

"Это скорее рационализация выпуска, нежели чем просто закрытие мощностей", - подчеркнул он.

В сообщении "РусАла" также отмечалось, что решение компании не повлияет на социальную обстановку и уровень жизни в регионах. За счет дотаций, предоставляемых компанией в рамках федеральной программы поддержки моногородов, все сотрудники производств будут трудоустроены. Высвобожденным в ходе реализации долгосрочной программы сотрудникам будет предложено занять действующие на заводах вакансии, пройти переобучение в рамках программы занятости, а также перейти на другие предприятия компании с выплатой компенсации или переехать в другие регионы, основой развития которых являются строящиеся "РусАлом" в Сибири заводы, испытывающие высокую потребность в квалифицированных кадрах.

"Кризис перепроизводства, сложившийся в отрасли после мирового финансового кризиса 2008-2009 годов и начавшейся рецессии в странах Европы, так и не был полностью преодолен. В связи с этим мы считаем необходимым скорректировать наши ранее озвученные планы по оптимизации неэффективных мощностей, сократив 300 тыс. тонн уже в этом году", - приведены слова генерального директора "РусАла" Олег Дерипаски в сообщении компании.

Ранее "РусАл" сообщал, что сокращаемые мощности будут заменены высокоэффективными производствами в Сибири, в частности на Богучанском алюминиевом заводе.

вернуться

КОМПАНИИ СМОГУТ ПЛАТИТЬ СОБСТВЕННЫЕ ПЕНСИИ

Иван Шлыгин

Минтруд подготовил очередной вариант законопроекта о корпоративных пенсионных программах. Он предполагает введение механизма дополнительных выплат к пенсиям, которые предприятия могут создавать без участия НПФ или страховщиков. По информации РБК daily, сегодня чиновники презентуют документ на заседании «открытого правительства».

В законопроекте «О дополнительных выплатах к пенсиям в Российской Федерации», подготовленном Минтрудом (есть в распоряжении РБК daily), говорится, что предприятия и организации могут создавать для своих сотрудников специальные корпоративные пенсионные программы, в рамках которых будет производиться доплата к государственной пенсии. Для этого компания должна зарегистрировать программу в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти. В каком именно, авторы законопроекта не указывают.

Источником финансирования пенсионных выплат могут быть как средства предприятия, так и взносы самого работника. Также Минтруд предлагает предоставить дополнительные налоговые льготы организациям, создающим такие механизмы пенсионного обеспечения для своих сотрудников.

Пенсионные программы, прошедшие регистрацию, будут включены в специальный реестр. Министерство запланировало вступление в силу этого законопроекта на 1 января 2014 года.

Это уже вторая редакция документа, подготовленного Минтрудом, в рамках Стратегии развития пенсионной системы, утвержденной правительством в декабре 2012 года. В конце прошлого года министерство разработало законопроект о создании корпоративных пенсионных систем, однако там предполагалось, что страхователями могут выступать организации, индивидуальные предприниматели, физические лица, заключившие со страховщиками, кредитными организациями и негосударственными пенсионными фондами (НПФ) договоры о корпоративной пенсионной программе.

В новой редакции документа об участии в корпоративных пенсионных программах НПФ или страховых компаний нет ни слова. Это вызвало негативные отклики у участников рынка. Так, Национальная ассоциация негосударственных пенсионных фондов (НАПФ) считает, что законопроект подготовлен без учета и анализа действующей практики добровольных пенсионных программ, участниками которых уже являются свыше 6 млн человек. По мнению ассоциации, неясны цели создания законопроекта, так как в нем нет никаких предложений по повышению размеров пенсий.

«Основной недостаток законопроекта в том, что министерство игнорирует опыт компаний, у которых уже есть корпоративные пенсионные проблемы», — пояснил РБК daily председатель совета НПФ «Европейский пенсионный фонд» Евгений Якушев. По его словам, сейчас Минтруд достаточно было бы подкорректировать существующие требования к пенсионным схемам.

Получить комментарии в Минтуде вчера не удалось.

вернуться