



МОНИТОРИНГ ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ

10 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА

ОГЛАВЛЕНИЕ

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА	3
КЭС-ХОЛДИНГ	6
КЭС-Холдинг: консолидации быть?	6
10-11 октября 2013 года в Москве состоится V Ежегодная конференция «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РОССИИ. Стратегии и приоритеты развития».....	8
ТГК-6	9
Владимирский филиал ТГК-6 получил паспорт готовности к отопительному сезону	9
Владимирский филиал ТГК-6 значительно сократил сроки ремонтных работ на теплосетях	9
Нижегородский филиал ОАО "ТГК-6" получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период.....	10
НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ	11
Минэнерго РФ ожидает роста энергопотребления в 2013 году на 1-1,5%.....	11
Модель энергорынка будет выбрана после решения по рынку тепла - Новак	11
Новая модель рынка тепла может начать работать с 1 июля 2014 г. - Новак	12
Электричество подождет тепла	12
Законопроект о поэтапной ликвидации "последней мили" будет внесен в Госдуму на днях - РЭА.....	14
РФ за 8 месяцев увеличила экспорт электроэнергии в дальнее зарубежье почти на 5% - ФТС	14
Сетевые компании при заморозке тарифа не смогут кредитоваться прежними темпами - Новак	15
Арбитражный суд удовлетворил иск "Россетей" к Министерству энергетики России	16
Минэнерго против объединения "Россетей" и "Системного оператора"	17
Пересматривать итоги проведения КОМ на 2014 год не планируется - Новак.....	17
Минэнерго РФ выступает категорически против пересмотра параметров ДПМ.....	18
Системный оператор не исключает, что следующий КОМ будет проведен на 1 год	18
«Россети» лишатся пятой части инвестпрограммы.....	19
«Интер РАО» меняют на Турцию.....	20
Правила техфункционирования в генерации будут приняты, но нужен компромисс с компаниями - Новак.....	21
Британцев напугали "концом света"	21
НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	23
Шорт-лист на экспорт	23
"Просто мы доверяем друг другу"	24
Коммунальные платежи утекают в неизвестность.....	30
Минэнерго допускает в перспективе возможность либерализации экспорта газа, пока обсуждается только СПГ31	
СОБЫТИЯ И ФАКТЫ.....	33
Граждане могут жаловаться.....	33
Шойгу создает холдинг военного ЖКХ	34

КЭС-ХОЛДИНГ				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Инвесткафе	КЭС-ХОЛДИНГ: КОНСОЛИДАЦИИ БЫТЬ?	КЭС-Холдинг возрождает планы по консолидации активов на базе одной из четырех ТГК.	6
2	Умные измерения (smartmetering.ru), РИА Новости	10-11 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА В МОСКВЕ СОСТОИТСЯ V ЕЖЕГОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РОССИИ. СТРАТЕГИИ И ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ».	10-11 октября 2013 года в Москве состоится V Ежегодная конференция «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РОССИИ. Стратегии и приоритеты развития».	8

ТГК-6				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	RusCable.ru, Complexdoc.ru, 380v.net	ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ ТГК-6 ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ	Владимирский филиал ОАО "ТГК-6" (управляется КЭС Холдингом) получил паспорт готовности к отопительному сезону 2013/2014 гг.	9
2	EnergyLand.Info	ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ ТГК-6 ЗНАЧИТЕЛЬНО СОКРАТИЛ СРОКИ РЕМОНТНЫХ РАБОТ НА ТЕПЛОСЕТЯХ	«Срок отключения потребителей для проведения планового ремонта магистральных сетей составил в среднем 6,9 суток», - сообщил директор Владимирского филиала ТГК-6 Александр Королев	9
3	RusCable.ru, 380v.net, Умные измерения (smartmetetring.ru), ADVIS	НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ ОАО "ТГК-6" ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД	8 октября Нижегородский филиал ОАО "ТГК-6" (управляется КЭС Холдингом) получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 гг.	10

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	МИНЭНЕРГО РФ ОЖИДАЕТ РОСТА ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ В 2013 ГОДУ НА 1-1,5%	Энергопотребление в 2013 году может увеличиться на 1-1,5%, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.	11
2	Интерфакс	МОДЕЛЬ ЭНЕРГОРЫНКА БУДЕТ ВЫБРАНА ПОСЛЕ РЕШЕНИЯ ПО РЫНКУ ТЕПЛА - НОВАК	Окончательное решение по выбору модели энергорынка будет принято после выбора модели рынка тепла, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак в среду на пресс-конференции в Москве.	11
3	Интерфакс	НОВАЯ МОДЕЛЬ РЫНКА ТЕПЛА МОЖЕТ НАЧАТЬ РАБОТАТЬ С 1 ИЮЛЯ 2014 Г. - НОВАК	Новая модель рынка тепла начнет работать с 1 июля 2014 года, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак.	12
4	Коммерсант	ЭЛЕКТРИЧЕСТВО ПОДОЖДЕТ ТЕПЛА	Минэнерго в очередной раз отложило реформу рынка электроэнергии: на этот раз срок — не раньше июля 2014 года — привязали к реформе рынка теплоснабжения.	12

5	Интерфакс	ЗАКОНОПРОЕКТ О ПОЭТАПНОЙ ЛИКВИДАЦИИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" БУДЕТ ВНЕСЕН В ГОСДУМУ НА ДНЯХ - РЭА	Законопроект по "последней миле" будет официально внесен в Госдуму РФ "сегодня-завтра", сообщил замгендиректора Российского энергетического агентства Минэнерго РФ Игорь Кожуховский на конференции "Электроэнергетика России: стратегии и приоритеты развития", организованной IC Energy.	14
6	Интерфакс	РФ ЗА 8 МЕСЯЦЕВ УВЕЛИЧИЛА ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ДАЛЬНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ ПОЧТИ НА 5% - ФТС	Россия в январе-августе 2013 года нарастила экспорт электроэнергии в дальнее зарубежье на 4,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года - до 8 млрд 666,7 млн кВт.ч.	14
7	Интерфакс	СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ ПРИ ЗАМОРОЗКЕ ТАРИФА НЕ СМОГУТ КРЕДИТОВАТЬСЯ ПРЕЖНИМИ ТЕМПАМИ - НОВАК	Сетевые компании при заморозке сетевого тарифа не смогут кредитоваться прежними темпами, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.	15
8	Newsru.com	АРБИТРАЖНЫЙ СУД УДОВЛЕТВОРИЛ ИСК "РОССЕТЕЙ" К МИНИСТЕРСТВУ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИИ	Глава Минэнерго Александр Новак 26 июля подписал ряд приказов об отборе гарантирующих поставщиков (ГП) электроэнергии для тех регионов, где прежние ГП лишились этого статуса из-за долгов.	16
9	Интерфакс	МИНЭНЕРГО ПРОТИВ ОБЪЕДИНЕНИЯ "РОССЕТЕЙ" И "СИСТЕМНОГО ОПЕРАТОРА"	Минэнерго РФ против объединения ОАО "Российские сети" (РТС: MRKH) и ОАО "Системный оператор ЕЭС", заявил заместитель министра энергетики РФ Вячеслав Кравченко в четверг на пресс-конференции в центральном офисе "Интерфакса".	17
10	Интерфакс	ПЕРЕСМАТРИВАТЬ ИТОГИ ПРОВЕДЕНИЯ КОМ НА 2014 ГОД НЕ ПЛАНИРУЕТСЯ - НОВАК	Итоги конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2014 год пересматриваться не будут, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак	17
11	Интерфакс	МИНЭНЕРГО РФ ВЫСТУПАЕТ КАТЕГОРИЧЕСКИ ПРОТИВ ПЕРЕСМОТРА ПАРАМЕТРОВ ДПМ	Минэнерго выступает категорически против пересмотра параметров договоров о предоставлении мощности (ДПМ), сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.	18
12	Интерфакс	СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР НЕ ИСКЛЮЧАЕТ, ЧТО СЛЕДУЮЩИЙ КОМ БУДЕТ ПРОВЕДЕН НА 1 ГОД	ОАО "Системный оператор" не исключает, что следующий конкурентный отбор мощности (КОМ) будет проведен на один год, сообщил заместитель председателя правления "Системного оператора" Федор Опадчий на форуме "ТЭК: 10 лет реформе"	18
13	Ведомости	«РОССЕТИ» ЛИШАТСЯ ПЯТОЙ ЧАСТИ ИНВЕСТПРОГРАММЫ	В случае обнуления роста тарифов «Россетям» придется сократить инвестпрограмму на 200–300 млрд. руб. до 2017 г. Эту цифру вчера назвал министр энергетики Александр Новак, ссылаясь на предварительные подсчеты самой компании.	19
14	Ведомости	«ИНТЕР РАО» МЕНЯЮТ НА ТУРЦИЮ	Деньги от продажи «Роснефтегазу» 13,76% акций «Интер РАО», принадлежащих Росимуществу, будут направлены на строительство АЭС «Аккую» в Турции, заявил вчера министр энергетики Александр Новак.	20

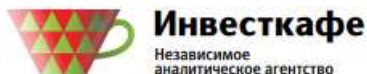
15	Интерфакс	ПРАВИЛА ТЕХФУНКЦИОНИРОВАНИЯ В ГЕНЕРАЦИИ БУДУТ ПРИНЯТЫ, НО НУЖЕН КОМПРОМИСС С КОМПАНИЯМИ - НОВАК	Правила техфункционирования объектов генерации должны быть приняты, однако компромисса с энергокомпаниями по этому вопросу пока не найдено, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак журналистам в среду.	21
16	Российская газета	БРИТАНЦЕВ НАПУГАЛИ "КОНЦОМ СВЕТА"	Если нынешняя зима выдастся суровой, то британцы рискуют остаться без тепла и света, так что в стране случится, образно говоря, затмение.	21

НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	ШОРТ-ЛИСТ НА ЭКСПОРТ	Минэнерго выступает за "поэтапную либерализацию" экспорта сжиженного природного газа (СПГ): пока это право получают лишь госкомпании и проект НОВАТЭКа "Ямал СПГ".	23
2	Коммерсант	"ПРОСТО МЫ ДОВЕРЯЕМ ДРУГ ДРУГУ"	Совладелец НОВАТЭКа ГЕННАДИЙ ТИМЧЕНКО рассказал "Ъ", как удалось разрушить многолетнюю монополию "Газпрома" на самом выгодном рынке, почему неинтересно участвовать в приватизации и насколько полезно иметь много старых знакомых из Санкт-Петербурга.	24
3	Независимая газета	КОММУНАЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ УТЕКАЮТ В НЕИЗВЕСТНОСТЬ	Правительство обеспокоено долгами регионов перед «Газпромом» за поставленный газ. Вчера премьер Дмитрий Медведев запланировал специальное совещание на тему газовых неплатежей. А на сайте правительства была опубликована удивительная статистика: 95% граждан добровестно платят за газ, но эти деньги почему-то не доходят до «Газпрома».	30
4	Интерфакс	МИНЭНЕРГО ДОПУСКАЕТ В ПЕРСПЕКТИВЕ ВОЗМОЖНОСТЬ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ ЭКСПОРТА ГАЗА, ПОКА ОБСУЖДАЕТСЯ ТОЛЬКО СПГ	Минэнерго допускает в перспективе возможность либерализации экспорта газа, но пока обсуждается только либерализация экспорта сжиженного природного газа (СПГ), сообщил министр энергетики РФ Александр Новак на пресс-конференции в Москве.	31

СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	ГРАЖДАНЕ МОГУТ ЖАЛОВАТЬСЯ	Минэкономики предлагает жителям следить за законодательными инициативами своих губернаторов.	33
2	Известия	ШОЙГУ СОЗДАЕТ ХОЛДИНГ ВОЕННОГО ЖКХ	В новую компанию войдут «Славянка», «Ремонтно-эксплуатационное управление» и «Оборонэнерго».	34



Инвесткафе, 10 октября 2013

КЭС-ХОЛДИНГ: КОНСОЛИДАЦИИ БЫТЬ?

Екатерина Шишко

КЭС-Холдинг возрождает планы по консолидации активов на базе одной из четырех ТГК

КЭС-Холдинг во главе с Виктором Вексельбергом возрождает планы по консолидации активов на базе одной из четырех ТГК. В последний раз основной владелец КЭС заявлял, что базой объединения станет ТГК-9, осуществляющая деятельность на Урале. До этого выдвигались предложения о том, что консолидация может произойти на базе ТГК-7 (Волжской ТГК), удалось даже получить разрешение ФАС на эту схему. Однако по словам владельца энергетического холдинга, решено возродить старый сценарий по объединению активов, в котором в качестве базы для объединения фигурирует ТГК-9.

Напомню, что идея объединения возникла еще в 2009 году, а в 2011 было принято решение сделать базой консолидации ТГК-9, уже даже была зарегистрирована допэмиссия, однако позже сделка не состоялась, и допэмиссия была аннулирована. Причиной стало несогласие Интер РАО, которая владела блокпакетами в Волжской ТГК и ТГК-6. Однако недавно это препятствие было устранено: Интер РАО продала 27,7% акций ТГК-6 и 41,4% акций Волжской ТГК за 22,58 млрд руб., что соответствовало текущей рыночной цене пакетов.

Первый этап сделки, подразумевающий отчуждение всего пакета ТГК-6 и 33,87% Волжской ТГК, завершился в сентябре, второй этап, предполагающий продажу оставшегося 7,5% ВТГК, будет закрыт до конца текущего года. Полученный кэш призван финансировать пробелы в инвестпрограмме Интер РАО ЕЭС, которые оцениваются в 24 млрд руб. В свою очередь энергохолдинг ранее надеялся профинансировать капзатраты за счет допэмиссии в пользу Роснефтегаза, которая в итоге так и не была одобрена. Приобретателями упомянутых долей в двух ТГК у Интер РАО стали офшорные компании, дружественные КЭС-Холдингу. В их числе называется Merol Trading Limited, которая в свою очередь также владеет более 16% в ТГК-9, что лишним раз подтверждает намерения по сосредоточиванию активов энергохолдинга.

Также стоит вспомнить покупку ТГК-9 госпакета в размере 25,1% в ТГК-5, который был приобретен в рамках тендера в апреле текущего года.

Причинами консолидации активов КЭС-Холдинга может быть несколько. Во-первых, переход на одну акцию будет способствовать повышению ликвидности бумаги объединенной компании. Ведь не секрет, что сейчас объемы торгов по ТГК Холдинга оставляют желать лучшего. При этом пока неясна схема консолидации: будет ли она проходить с выставлением обязательной оферты владельцам акций ТГК-5/6/7, либо без таковой, но с использованием коэффициентов конвертации. Я склоняюсь к мнению, что компания выберет второй вариант, который уже обсуждался изначально, как менее затратный. Во-вторых, по мнению руководства, долгосрочная стратегия консолидации активов приведет к созданию единой эффективной энергетической компании, позволит успешно реализовывать планы по модернизации сильно изношенных тепловых мощностей. К тому же компания говорила об интегрировании торгового бизнеса, что, как я ожидаю, предполагает присоединение к объединенной компании сбытовых активов КЭС-Холдинга, осуществляющих деятельность на территориях имеющих ТГК. При этом Вексельберг упоминал о своих намерениях вложить средства, полученные от продажи доли в ТНК-ВР, в свой энергобизнес. Также в объединенной компании исчезнет необходимость в большом количестве сделок с заинтересованностью внутри Группы КЭС. В-третьих, объединенная компания станет более привлекательной для инвесторов, в том

числе зарубежных, которые пока не очень-то заинтересованы в российских объектах тепловой генерации ввиду множества проблем в секторе.

В случае если после проведения консолидации Вексельберг решит продать объединенную компанию какому-либо инвестору (в частности, обсуждается привлечение иностранцев в сектор), все доли КЭС-Холдинга и аффилированных с ним структур (офшорных кипрских компаний) с учетом текущих рыночных котировок можно оценить примерно в 75 млрд руб.

Компания	Крупнейшие держатели доли*	%	Всего акций	Цена на 08.10, руб.	Рыночная стоимость доли, руб.
ТГК-9			7 837 294 563 235	0,002977	23 331 625 915
	ООО «КЭС-Холдинг»	43,9			10 242 583 777
	Integrated Energy Systems Limited	21,02			4 904 307 767
	Merol Trading Limited	16,38			3 821 720 325
	European Bank for Reconstruction and Development	7,88			1 838 532 122
ВТГК			30 011 859 694	1,7296	51 908 512 527
	ООО «КЭС-Холдинг»	24,86			12 904 456 214
	Integrated Energy Systems Limited	19,34			10 039 106 323
	Merol Trading Limited	32,15			16 688 586 777
	Lygendor	17,3			8 980 172 667
ТГК-6			1 862 882 135 385	0,003044	5 670 613 220
	Merol Trading Limited	24			1 360 947 173
	Lygendor	12,7			720 167 879
	Jamica Limited	19,53			1 107 470 762
	Primagate Trading Limited	18,41			1 043 959 894
	Integrated Energy Systems Limited	13,15			745 685 638
ТГК-5			1 230 254 011 959	0,002715	3 340 139 642
	ТГК-9	25,09			838 041 036
	ООО «КЭС-Холдинг»	21,18			707 441 576
	Integrated Energy Systems Limited	19			634 626 532
	Merol Trading Limited	11,15			372 425 570
Всего доля КЭС-Холдинга и "дружественных структур", руб.					75 111 699 911

Источники: данные компаний, расчеты Инвесткафе

*С учетом закрытия сделки с Интер РАО по покупке 41,4% в ВТГК в 2014 г.

Такая консолидированная энергокомпания могла бы стать инвестиционно-привлекательной. Во-первых, все четыре ТГК осуществляют деятельность на смежных территориях, имея также сбыты в своих регионах. Во-вторых, другими драйверами роста капитализации ТГК может стать новая модель рынка тепла, которая может быть принята до конца года, а также планируемое повышение платежной дисциплины в секторе. Среди четырех генераторов ТГК-5 и ТГК-6 выглядят наиболее перепроданными. ТГК-9 и ВТГК торгуются вблизи своих номинальных значений.



Однако чрезмерно высокая долговая нагрузка ТГК-5 уменьшает шансы на покупки бумаги этой компании. В целом я бы воздержалась от открытия позиций в перечисленных бумагах до окончательного прояснения позиции КЭС-Холдинга по консолидации. При этом отрицательным потенциалом роста обладают все акции кроме ТГК-6 и ТГК-5.

Целевые цены по акциям компаний КЭС-Холдинга: ТГК-5 — 0,004 руб., ТГК-6 — 0,004 руб., ВТГК — 0,977 руб., ТГК-9 — 0,002 руб.

[вернуться](#)



Умные измерения (smartmetering.ru), РИА Новости, 10 октября 2013

10-11 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА В МОСКВЕ СОСТОИТСЯ V ЕЖЕГОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РОССИИ. СТРАТЕГИИ И ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ».

10-11 октября 2013 года в Москве состоится V Ежегодная конференция «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РОССИИ. Стратегии и приоритеты развития».

Организаторами мероприятия являются компания IC Energy и НП «Совет производителей энергии» при поддержке НП ГП и ЭСК и ЗАО «АПБЭ»

В программе запланированы сессии по вопросам рынка электроэнергии и мощности, реформирования теплоснабжения, модернизации отрасли и кадровой политике компаний. Для всех участников рынка важно, чтобы в результате обсуждения были выработаны конкретные предложения по стратегическому развитию отрасли.

Модераторами сессий выступают: представители Минэнерго РФ, **Борис Вайнзихер - КЭС**, Алексей Дуб - Комитет по энергетическому машиностроению «Союза машиностроителей России» и другие представители отрасли. В конференции примут участие руководители генерирующих, сетевых, энергосбытовых, машиностроительных компаний, потребители энергии, IT-компаний, банки, юридические, лизинговые и страховые компании.

Партнерами конференции являются: Группа E4 (Серебряный партнер), компания Wartsila (Бронзовый партнер)

Для получения актуальной программы конференции и условий участия, обращаться к Наталье Костаревой: +420 226 239 749, natalia.kostareva@icenergy.co.uk

[вернуться](#)

RusCable.ru, Complexdoc.ru, 380v.net, 09 октября 2013

ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ ТГК-6 ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ

Владимирский филиал ОАО "ТГК-6" (управляется КЭС Холдингом) получил паспорт готовности к отопительному сезону 2013/2014 гг. Данный документ был выдан специальной технической комиссией на основании акта проверки готовности к работе в условиях зимнего максимума нагрузок. В состав комиссии вошли представители Центрального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, ЗАО "Комплексные энергетические системы", сотрудники Владимирского филиала ТГК-6.

"Паспорт готовности - важный документ для работы ресурсоснабжающей организации. К получению данного документа мы готовились на протяжении всей летней ремонтной кампании. Прделанная работа получила положительную оценку членов специальной комиссии. В результате чего, было сделано заключение о готовности Владимирского филиала ТГК-6 к прохождению отопительного сезона 2013/2014 гг.", - рассказал директор Владимирского филиала ТГК-6 Александр Королев.

Всего в ходе подготовки к ОЗП на программу по ремонту, техперевооружению и реконструкции Владимирский филиал ТГК-6 затратил 263,6 млн. рублей. В рамках данной программы были произведены капитальные и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования станции, проведены гидравлические испытания магистральных тепловых сетей, реконструировано свыше 400 м трубопровода. Персонал станции прошел специальную подготовку к работе в период прохождения осенне-зимнего максимума. Кроме этого, на предприятие сформирован нормативный запас резервного топлива (мазут) в объеме 24 763 тонны.

[вернуться](#)



EnergyLand.info, 09 октября 2013

ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ ТГК-6 ЗНАЧИТЕЛЬНО СОКРАТИЛ СРОКИ РЕМОНТНЫХ РАБОТ НА ТЕПЛОСЕТЯХ

«Срок отключения потребителей для проведения планового ремонта магистральных сетей составил в среднем 6,9 суток», - сообщил директор Владимирского филиала ТГК-6 Александр Королев.

За время летней ремонтной кампании во Владимире магистральные тепловые сети испытывались высоким давлением 281 раз. По итогам гидроиспытаний было выявлено и устранено 82 дефекта, заменено 333,7 м трубопровода.

В рамках реконструкции магистральных тепловых сетей была осуществлена перекладка двух участков трубопровода общей протяженностью 410 м. Помимо этого, произведены текущие и капитальные ремонты основного и вспомогательного оборудования Владимирской ТЭЦ-2.

9 октября состоялась совместная пресс-конференция директора Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» (управляется КЭС-Холдингом) Александра Королева и главного инженера ОАО «Владимирские коммунальные системы» Юрия Костюкова. Представители двух крупнейших теплоснабжающих компаний Владимира рассказали об итогах прошедшей летней ремонтной кампании и старте отопительного сезона 2013/2014 гг.

«Отличительной особенностью минувшей ремонтной кампании стало значительное сокращение сроков выполнения ремонтных работ на теплосетях. Это стало возможным благодаря успешному взаимодействию двух теплоснабжающих организаций. Кроме того, в этом году мы продолжили практику пробного пуска тепла потребителям, который позволил выявить слабые участки трубопровода и вовремя их устранить», - рассказал директор Владимирского филиала ТГК-6 Александр Королев.

В этом году отопительный период для объектов социальной сферы города Владимира начался 21 сентября, 27 сентября к системе отопления были подключены все потребители жилого фонда. В настоящее время обе компании получили паспорта готовности к осенне-зимнему периоду 2013/2014 гг. При этом Владимирский филиал ТГК-6 получил данный документ первым среди филиалов, входящих в контур ЗАО «Комплексные энергетические системы».

[вернуться](#)



RusCable.ru, 380v.net, Умные измерения (smartmetring.ru), ADVIS, 09 октября 2013

НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ ОАО "ТГК-6" ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД

8 октября Нижегородский филиал ОАО "ТГК-6" (управляется КЭС Холдингом) получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 гг.

Паспорт готовности является основным документом, подтверждающим выполнение филиалом всех необходимых условий для обеспечения надежной работы в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок.

Руководитель департамента производственно-технической политики и развития ЗАО "КЭС" Дмитрий Федоров вручил его директору филиала ОАО "ТГК-6" Дмитрию Морозову после подписания акта готовности филиала к прохождению ОЗП по итогам прошедшей проверки. В состав комиссии по проверке готовности филиала к работе в ОЗП входили специалисты КЭС Холдинга, представители Ростехнадзора, Системного оператора Единой энергосистемы, Главного управления МЧС РФ по Нижегородской области.

Дмитрий Морозов поблагодарил персонал станций филиала за масштабную и качественную работу, проделанную во время подготовки к ОЗП.

"Летняя ремонтная кампания на станциях филиала проведена на высоком уровне. Все предусмотренные ремонтной программой текущего года мероприятия выполнены в полном объеме и в соответствии с графиком. Уверен, что качественная подготовка оборудования и высокая квалификация персонала позволят обеспечить надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей в течение отопительного сезона", - отметил директор филиала.

Дмитрий Морозов вручил паспорта готовности к работе в ОЗП 2013-2014 гг. техническим директорам Дзержинской, Новогорьковской, Сормовской ТЭЦ, Нижегородской ГРЭС им. А.В. Винтера.

В ходе подготовки к ОЗП на станциях Нижегородского филиала ОАО "ТГК-6" выполнен ремонт основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений. Проведена подготовка оперативного персонала станций к работе в ОЗП. Сформированы запасы резервного топлива - мазута, позволяющие обеспечить бесперебойную работу станций в условиях максимальных нагрузок.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

МИНЭНЕРГО РФ ОЖИДАЕТ РОСТА ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ В 2013 ГОДУ НА 1-1,5%

Энергопотребление в 2013 году может увеличиться на 1-1,5%, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.

"Где-то будет плюс 1-1,5%. На следующий год примерно также", - сказал он.

По итогам 2012 года энергопотребление в стране выросло на 1,6% по сравнению с 2011 годом.

В начале 2013 года Минэнерго прогнозировало увеличение энергопотребления в 2013 году на 1,6%.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

МОДЕЛЬ ЭНЕРГОРЫНКА БУДЕТ ВЫБРАНА ПОСЛЕ РЕШЕНИЯ ПО РЫНКУ ТЕПЛА - НОВАК

Окончательное решение по выбору модели энергорынка будет принято после выбора модели рынка тепла, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак в среду на пресс-конференции в Москве.

По его словам, это связано с наличием связи между рынком тепла и электроэнергии. Кроме того, анализ процедуры конкурентного отбора мощности показал, что основные недостатки действующей модели обусловлены наличием перекрестного субсидирования между электричеством и теплом.

Обе модели будут разработаны до конца года, сказал он.

По его словам, уже приняты постановления правительства по совершенствованию механизма КОМ и вынужденной генерации.

Ранее А. Новак говорил, что проект модели энергорынка будет внесен в правительство до конца года.

В настоящее время обсуждается три варианта модели энергорынка. Первый - это переход к долгосрочным двусторонним договорам, второй - долгосрочные договоры предоставления мощности ("ДПМ-штрих"), третий вариант - продление действующей модели на более долгосрочный период - то есть введение механизма КОМ на 4 года.

"Мне ближе модели, основанные на долгосрочных договорах или рынке КОМ. "ДПМ-штрих" это разовые решения, которые были приняты в период реформирования и позволили привлечь определенный объем инвестиций. Они абсолютно не рыночные. Нужно принимать механизм, который на рыночных условиях позволит привлекать инвестиции", - сказал он.

Он отметил, что есть свои риски, которые осложняют ситуацию с выбором модели.

"ДПМ-штрих" менее эффективна, но зато гарантирована, и на всех потребителей размазывается постоянный доход, который гарантирован. Но все потребители выступают против этого механизма, поскольку на них дополнительным бременем ложиться тариф", - сказал он.

Ранее бывший замминистра энергетики Михаил Курбатов сообщал, что окончательная модель рынка будет утверждена до конца 2013 года и что до 1 июля министерство представит правительству экономическую оценку рассматриваемых моделей.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

НОВАЯ МОДЕЛЬ РЫНКА ТЕПЛА МОЖЕТ НАЧАТЬ РАБОТАТЬ С 1 ИЮЛЯ 2014 Г. - НОВАК

Новая модель рынка тепла начнет работать с 1 июля 2014 года, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак.

"Новая модель начнет работать с 1 июля 2014 года с периодом действия 5 лет", - сказал он.

Как сообщалось, в конце сентября А.Новак отмечал, что согласованная участниками рынка модель рынка тепла базируется на методе "альтернативной котельной". "Участники рынка и экспертное сообщество выработали единую позицию по рынку тепла - это так называемый метод "альтернативной котельной", который позволяет на долгосрочную перспективу понимать, какие будут тарифы, вводить единую теплоснабжающую организацию, которая могла бы оптимизировать расходы в рамках муниципальных образований и за счет этого обеспечивать эффективность производителей тепла", - говорил он.

По словам министра, модель уже согласована экспертным сообществом, в настоящее время формируются проекты нормативно-правовых актов, необходимых для принятия модели. Планируется, что уже в этом году она будет обсуждаться на уровне президента и правительства, и затем окончательно принята, отмечал он.

"Альтернативная котельная" - это локальный источник теплоснабжения, которым потребители могут заменить сторонние теплоснабжающие организации. Ценообразование по методу "альтернативной котельной" предполагает установку предельной цены для потребителя, которая не должна превышать стоимость гигакалории, выработанной локальным источником теплоэнергии.

[вернуться](#)



Коммерсант, 10 октября 2013

ЭЛЕКТРИЧЕСТВО ПОДОЖДЕТ ТЕПЛА

Наталья Скорлыгина

Реформа энергорынка опять отложена

Минэнерго в очередной раз отложило реформу рынка электроэнергии: на этот раз срок — не раньше июля 2014 года — привязали к реформе рынка теплоснабжения. Министерство хочет исключить перекрестное субсидирование, когда за счет энергорынка сохраняются низкие тарифы на

тепло. Это потребует либерализации цен на тепло и инвестиций в модернизацию на уровне 2 трлн руб. Но пока неясно, где взять эти средства на фоне политики сдерживания тарифов.

Окончательное решение по выбору новой модели энергорынка будет сделано только после принятия модели рынка тепла, сообщил вчера министр энергетики Александр Новак. Разработка новой модели энергорынка была одной из задач Минэнерго на этот год. Ее планировали представить еще в июле, но срок все время переносился. Сейчас обсуждение стихло, а курировавший энергетику замминистра Михаил Курбатов, уходя в сентябре со своего поста, заявил, что, по его мнению, "в текущих макроэкономических реалиях разумно перенести решение на год".

Сегодня есть три модели модернизации энергорынка. В основе первой лежат свободные двусторонние договоры между продавцом и покупателем электроэнергии (ее поддерживает Минэнерго, часть крупных потребителей и генераторов). Вторая — "ДПМ-штрих" — поддерживается частью генераторов во главе с "Газпром энергохолдингом" и "Интер РАО" и предусматривает введение новых договоров на предоставление мощности (ДПМ), гарантирующих окупаемость инвестиций в модернизацию. Третий вариант — дополнение нынешней модели долгосрочным конкурентным отбором мощности (КОМ, гарантирует электростанциям постоянные выплаты на четыре года вперед). Долгосрочный отбор входил и в реформу РАО "ЕЭС России", его планировали ввести еще с 2011 года.

По словам господина Новака, анализ КОМ показал, что основные недостатки действующей модели — это "очень большое перекрестное субсидирование между теплом и электроэнергией". Для сдерживания тарифов на тепло часть его себестоимости закладывается в цену на электроэнергию. По оценке аналитика Газпромбанка Натальи Пороховой, только для ТЭЦ, работающих на оптовом энергорынке, общий объем такого субсидирования может оцениваться в 40 млрд руб. в год. По словам Александра Новака, окончательные решения по модели энергорынка будут приняты только после утверждения новой модели рынка тепла. Концепция реформы уже согласована с федеральными органами исполнительной власти, уточнил он, до конца года ее рассмотрят на уровне премьера и президента. Начало реформы запланировано на 1 июля 2014 года.

Новая модель рынка тепла предполагает, что в городах выбирается наиболее крупный поставщик, которому присваивается статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Взамен ЕТО продает тепло не по жесткому тарифу, а по договорной цене — не выше тарифа так называемой альтернативной котельной (цена, при которой выгоднее построить котельную, чем получать тепло от централизованных источников). Эту реформу хотели провести в 2014-2017 годах, но она предполагает поэтапную либерализацию цен для промышленности и населения. В обмен ЕТО должны провести модернизацию теплоснабжения.

По оценке НП "Совет производителей энергии" (объединяет крупную генерацию), модернизация теплоснабжения будет стоить около 2 трлн руб. Но за счет населения (это 58% потребления в системах централизованного теплоснабжения) средства получены не будут: темп роста тарифов для него, сообщается в презентации Минэнерго, не должен превышать параметры, утвержденные правительством (в 2014 году в теплоснабжении ожидается индексация на 4,2%).

По словам руководителя департамента исследований ТЭК ИПЕМ Александра Григорьева, средства для модернизации частично можно получить при возвращении промышленности к системе централизованного теплоснабжения, но он сомневается, что промпотребители, уже создавшие свою теплогенерацию, склонны вернуться. По его мнению, оптимальный вариант оплаты — целевое финансирование государством обновления теплосетей при использовании только отечественного оборудования, в том числе за счет льготного кредитования. Летом Минэнерго предлагало направить на проекты модернизации систем теплоснабжения 181,1 млрд руб. из средств ФНБ.

вернуться

Интерфакс, 10 октября 2013

ЗАКОНОПРОЕКТ О ПОЭТАПНОЙ ЛИКВИДАЦИИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" БУДЕТ ВНЕСЕН В ГОСДУМУ НА ДНЯХ - РЭА

Законопроект по "последней миле" будет официально внесен в Госдуму РФ "сегодня-завтра", сообщил замгендиректора Российского энергетического агентства Минэнерго РФ Игорь Кожуховский на конференции "Электроэнергетика России: стратегии и приоритеты развития", организованной IC Energy.

"Документ будет официально внесен в Госдуму сегодня-завтра и достаточно быстро принят", - сказал он.

Речь идет о законопроекте об отмене "последней мили" с поэтапным процессом ликвидации этого механизма для ряда регионов, пояснил он.

Ранее министр энергетики РФ Александр Новак говорил, что проект закона и нормативно-правовые акты по решению проблемы перекрестного субсидирования и последней мили будут внесены в Госдуму в начале октября, поясняя, что речь идет о принятии изменений в закон "Об электроэнергетике".

Как сообщалось, согласно разработанному Минэнерго законопроекту, с 1 января 2014 года прекращается действие договоров аренды объектов "последней мили". По документу, эти правила действуют по всей стране, кроме 19 субъектов Федерации. Из них в 4 (Бурятия, Забайкальский край, Амурская область и Еврейская автономная область) договоры "последней мили" продлеваются до 2025 года, а в 15 - на три или на пять лет. Для потребителей из этих регионов вводится специальный тарифный уровень напряжения ВН1, состоящий из тарифа ФСК и средней ставки перекрестного субсидирования в регионе.

Проблема перекрестного субсидирования является одной из наиболее острых в электроэнергетике, так как приводит к искажению ценовой картины в отрасли. Это происходит в связи с тем, что - в зависимости от вида "перекрестки" - одним потребителям приходится платить за других.

Договоры "последней мили" появились в 2006 году, по ним ФСК передает в аренду межрегиональным сетевым компаниям небольшие участки магистральных сетей, к которым подключены крупные потребители. Между тем, тариф ФСК ниже, чем тариф МРСК, поэтому крупным потребителям выгодно переходить на прямые контракты с ФСК. Вместе с тем механизм "последней мили" позволяет субсидировать тариф на передачу электроэнергии для населения, подключенного к распределителям, за счет перекладывания основной нагрузки на крупного промышленного потребителя.

[вернуться](#)

Интерфакс, 09 октября 2013

РФ ЗА 8 МЕСЯЦЕВ УВЕЛИЧИЛА ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ДАЛЬНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ ПОЧТИ НА 5% - ФТС

Россия в январе-августе 2013 года нарастила экспорт электроэнергии в дальнее зарубежье на 4,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года - до 8 млрд 666,7 млн кВт.ч, говорится в сообщении Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ.

В денежном выражении объем экспорта в дальнее зарубежье вырос на 7,3% и составил \$449 млн.

Между тем, поставки электроэнергии в страны СНГ в январе-августе снизились на 3%, до 4,097 млрд кВт.ч, в денежном выражении они составили \$236,6 млн.

Общий объем экспорта электроэнергии из РФ за 8 месяцев текущего года вырос на 2,15%, до 12 млрд 763,7 млн кВт.ч, в денежном выражении он составил \$685,7 млн.

Импорт электроэнергии из стран дальнего зарубежья снизился на 5,3%, до 359,9 млн кВт.ч на \$10,2 млн. Между тем, из стран СНГ Россия импортировала в 2,2 раза больше электроэнергии, чем годом ранее - 3 млрд 23,7 млн кВт.ч на \$83,5 млн.

Общий объем импорта в РФ вырос в 2 раза - до 3 млрд 383,6 млн кВт.ч на \$93,7 млн.

Российским оператором экспорта-импорта электроэнергии является ОАО "Интер РАО ЕЭС" (РТС: IRAO), подконтрольное государству, вся зарубежная торговля электроэнергией осуществляется через эту компанию. Крупнейший рынок сбыта за пределами постсоветского пространства - Финляндия.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ ПРИ ЗАМОРОЗКЕ ТАРИФА НЕ СМОГУТ КРЕДИТОВАТЬСЯ ПРЕЖНИМИ ТЕМПАМИ - НОВАК

Сетевые компании при заморозке сетевого тарифа не смогут кредитоваться прежними темпами, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.

"Может это и не плохо, потому что предыдущие годы сетевой комплекс очень серьезно кредитовался под темпы роста тарифов в рамках RAB-регулирования. По многим компаниям соотношение долга к EBITDA составляет предельные уровни - 3-3,5", - сказал он.

При этом министр отметил, что отменять систему RAB нельзя. "Это эффективный механизм, его ни в коем случае отменять нельзя", - сказал он.

По его словам, в целом АО "Российские сети" (МОЕХ: MRKH) будут иметь источниками финансирования уже имеющийся тариф, прибыль, возможно, будет перекредитование. В качестве дополнительного источника рассматриваются средства Фонда национального благосостояния (ФНБ) под проекты электрификации Транссиба и БАМа.

Он также отметил, что "Россети" оценивают сокращение инвестпрограммы в 200-300 млрд руб. на пятилетний период. При этом министр считает, что речь идет о сокращении стоимости проектов, но не объемах инвестпрограмм.

Как сообщалось, правительство приняло решение о заморозке сетевого тарифа на 2014 год.

RAB - система долгосрочного регулирования тарифа, основанная на возвратности на вложенный капитал, позволяет привлекать инвестиционные средства на долгосрочной основе. ФСК перешла на RAB с 2010 года, МРСК переходили на новый метод регулирования постепенно: "пилотные" компании с 2009 года, часть - с 2010 года и в течение года, остальные - с начала 2011 года

[вернуться](#)

АРБИТРАЖНЫЙ СУД УДОВЛЕТВОРИЛ ИСК "РОССЕТЕЙ" К МИНИСТЕРСТВУ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИИ

Глава Минэнерго Александр Новак 26 июля подписал ряд приказов об отборе гарантирующих поставщиков (ГП) электроэнергии для тех регионов, где прежние ГП лишились этого статуса из-за долгов

Арбитражный суд Москвы удовлетворил иск ОАО "Россети", контролирующим акционером которого является государство, и признал недействительными приказы Министерства энергетики о проведении конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика в 11 российских регионах.

Глава Минэнерго Александр Новак 26 июля подписал ряд приказов об отборе гарантирующих поставщиков (ГП) электроэнергии для тех регионов, где прежние ГП лишились этого статуса из-за долгов. Речь шла об Орловской, Брянской, Ивановской, Курской, Мурманской, Новгородской, Омской, Пензенской, Тверской, Тульской областях и Бурятии. Конкурсы планировалось начать с 1 августа, однако ни один из них не состоялся, так как не поступило ни одной заявки. Заявление ОАО "Россети" об отмене приказов поступило в суд 9 августа, сообщает РАПСИ.

Гарантирующий поставщик - основной энергосбыт региона, который обязан продавать электроэнергию любому потребителю в зоне своей работы. Из-за роста задолженности энергосбытов на оптовом рынке с начала года должников начали отстранять, а их зоны временно передавать сетевым организациям, входящим в "Российские сети". Глава "Россетей" Олег Бударгин просил закрепить статус ГП за сетями на три-пять лет, однако и Минэнерго, и НП "Совет рынка", регулирующее энергорынок, выступили против, заявив, что это противоречит идеологии энергореформы. Таким образом, сами "Россети" к участию в конкурсах не допустили.

Торги должны были проходить в несколько этапов на понижение: сначала претендентам предлагалось взять на себя обязательство погасить 100% долгов перед генерирующими компаниями, затем 80%, потом 60% и так далее с шагом в 20%. О долгах перед сетевыми компаниями "Россетей" в документации сказано ничего не было.

Отсутствию в конкурсной документации на статус ГП положения о погашении уже накопившейся задолженности перед "Россетями" и было главной претензией компании к Министерству энергетики. 9 августа, после неоднократных обращений в Минэнерго, "Россети" обратились с заявлением в суд.

Как отмечает "Коммерсант", Федеральная антимонопольная служба (ФАС) поддержала позицию "Россетей". Заместитель руководителя ФАС Александр Кинев в письме от 3 октября заявил, что требования сетей должны включаться в реестр кредиторов в конкурсах на статус гарантирующих поставщиков, а решение об исключении требований сетевых компаний расценивалось как дискриминационное. По мнению ФАС, отсутствие в конкурсной документации условия погашения долгов перед сетевыми компаниями противоречит пункту 118 Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии и противоречит поручению Минэнерго первого зампреда правительства Игоря Шувалова.

В своем решении Арбитражный суд Москвы признал справедливым требование "Россетей" включить обязательства по погашению задолженности предыдущих сбытов перед ними в условия конкурсной документации. Однако после решения суда представитель Минэнерго заявил агентству "Прайм", что Министерство не собирается отменять конкурс и что решение суда по старым приказам никак не скажется на проведении очередного этапа.

[вернуться](#)

Интерфакс, 10 октября 2013

МИНЭНЕРГО ПРОТИВ ОБЪЕДИНЕНИЯ "РОССЕТЕЙ" И "СИСТЕМНОГО ОПЕРАТОРА"

Минэнерго РФ против объединения ОАО "Российские сети" (РТС: MRKH) и ОАО "Системный оператор ЕЭС", заявил заместитель министра энергетики РФ Вячеслав Кравченко в четверг на пресс-конференции в центральном офисе "Интерфакса".

"Считаю подобные действия в корне неправильными", - сказал он.

По словам В.Кравченко, "Системный оператор" - не только диспетчер, но и является арбитром, неким хранителем баланса интересов и руководствуется изменением системы в целом. При сращивании функционала будет конфликт интересов.

Также министерство категорически против передачи функций гарантирующего поставщика (ГП) "Россетям" и против пересмотра параметров договоров о предоставлении мощности (ДПМ), отметил замминистра. "Наша позиция - ДПМ ни в коем случае трогать нельзя", - сказал В.Кравченко, добавив, что "потом инвесторов привлечь будет практически невозможно".

[вернуться](#)

Интерфакс, 09 октября 2013

ПЕРЕСМАТРИВАТЬ ИТОГИ ПРОВЕДЕНИЯ КОМ НА 2014 ГОД НЕ ПЛАНИРУЕТСЯ - НОВАК

Итоги конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2014 год пересматриваться не будут, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.

"У нас уже был проведен конкурс, выпущено постановление правительства. Пересматривать не планируется", - сказал он, комментируя предложения Минэкономразвития о нулевой индексации величины предельной максимальной цены на мощность на 2014 год по сравнению с 2013 годом.

По словам министра, его пересмотр - это негативный сигнал для рынка и этого ни в коем случае нельзя делать.

"Мы как министерство энергетики будем настаивать на том, чтобы тот конкурс, который был проведен, по нему компании и планировали", - сказал он.

Министр также добавил, что сейчас идет работа по определению вынужденных генераторов, которые не попали в число отобранных на рынке. Эту работу планируется завершить до конца года.

Предельные максимальные уровни цен для первой ценовой зоны оптового рынка на КОМ-2014 установлены в размере 133 тыс. руб./МВт в месяц; для второй - 144 тыс. руб./МВт в месяц.

При этом на КОМ-2013 предельные цены были 127 тыс. 837,24 руб./МВт и 136 тыс. 757,44 руб./МВт.

[вернуться](#)

Интерфакс, 09 октября 2013

МИНЭНЕРГО РФ ВЫСТУПАЕТ КАТЕГОРИЧЕСКИ ПРОТИВ ПЕРЕСМОТРА ПАРАМЕТРОВ ДПМ

Минэнерго выступает категорически против пересмотра параметров договоров о предоставлении мощности (ДПМ), сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.

"Те решения, которые были приняты для привлечения инвестиций в отрасль, не должны пересматриваться. Долгосрочные правила регулирования должны соблюдаться. Такие предложения поступили от Минэкономразвития и мы обсуждаем это. Важно, чтобы нас услышали. Это повлияет на инвестиционный климат", - заявил он.

Ранее газета "Коммерсантъ" сообщала, что ФСТ предлагает при "заморозке" темпов роста тарифов на электроэнергию сократить доходность по ДПМ и изменить параметры RAB-регулирования. Письмо с соответствующими предложениями служба направила в Минэкономразвития 6 сентября. Согласно письму, предлагается снизить доходность на вложенный капитал по ДПМ. Кроме того, в ФСТ уверены, что необходимо снизить обязательства по ДПМ на 1 п.п. в 2014-2015 гг. к уровню 2013 года.

Иностранные инвесторы, работающие в российской электроэнергетике, - Fortum, Enel и E.ON - выступили с резкой критикой данного предложения и направили письмо руководству страны.

вернуться

Интерфакс, 09 октября 2013

СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР НЕ ИСКЛЮЧАЕТ, ЧТО СЛЕДУЮЩИЙ КОМ БУДЕТ ПРОВЕДЕН НА 1 ГОД

ОАО "Системный оператор" не исключает, что следующий конкурентный отбор мощности (КОМ) будет проведен на один год, сообщил заместитель председателя правления "Системного оператора" Федор Опадчий на форуме "ТЭК: 10 лет реформе".

"Я уверен, пока мы не договоримся по новой модели, нам нужно садиться и писать про КОМ 2015 года, о том, что его надо проводить на год, пока нет другой модели, которая ответит на вопрос как принимать инвестиционные решения", - сказал он.

Проведение КОМ на четыре года вперед отменялось уже несколько раз.

"Никто не может ценовые параметры на четыре года определить, чтобы потом не менять", - сказал он.

При этом он отметил, что год - "это ничто с точки зрения принятия инвестрешений в генерации".

Ранее планировалось, что КОМ на 2013 и 2014 годы будут проводиться на 4 года, однако из-за нестабильной макроэкономической ситуации правительство приняло решение о том, что они будут проведены на год.

В настоящее время обсуждается три варианта модели энергорынка. Первый - это переход к долгосрочным двусторонним договорам, второй - долгосрочные договоры о предоставлении мощности ("ДПМ-штрих"), третий вариант - продление действующей модели на более долгосрочный период - то есть введение постоянного механизма КОМ на 4 года.

Цель КОМ - отбор мощности по минимальным ценам. Итоги КОМ включают в себя перечень поставщиков мощности, ценовые заявки которых отобраны по итогам КОМ, совокупные объемы отобранной генерирующей мощности, а также цены, применяемые при определении обязательств по покупке мощности по ЗСП в очередной период времени. Поставщики, отобранные в КОМ, получают гарантию востребованности их мощности. В ходе КОМ в первую очередь отбираются мощности, введенные по ДПМ с объектами тепловой генерации, а также по аналогичным ДПМ-договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая КОМ, не оплачивается, за исключением мощности генераторов, получивших статус "вынужденных" - их мощности оплачиваются по тарифу ФСТ.

[вернуться](#)



Ведомости, 10 октября 2013

«РОССЕТИ» ЛИШАТСЯ ПЯТОЙ ЧАСТИ ИНВЕСТПРОГРАММЫ

Анастасия Фомичева

В случае обнуления роста тарифов «Россетям» придется сократить инвестпрограмму на 200–300 млрд. руб. до 2017 г. Эту цифру вчера назвал министр энергетики Александр Новак, ссылаясь на предварительные подсчеты самой компании. Суммарные капзатраты в 2014–2017 гг. ФСК и «Россетей» равняются 1,26 трлн руб., таким образом, урезать инвестиции придется почти на 20%. В этот период ФСК планирует построить 13 830 км высоковольтных линий электропередачи и 50 000 МВА трансформаторной мощности, а «Россети» – 62 200 км линий электропередачи и 43 240 МВА трансформаторной мощности, согласно данным на сайте компаний.

«Россети» постараются сохранить запланированные вводы мощности, заявил представитель компании. Министр также считает возможным не менять планы по строительству инфраструктуры, если повысить эффективность расходов «Россетей» и снизить издержки при строительстве объектов из инвестпрограммы.

В то же время обнуление тарифов повлияет на условия RABрегулирования (метод тарифообразования с учетом долгосрочных затрат), поэтому инвестпрограмму придется сократить, а с привлечением кредитов возникнут сложности. Но это даже неплохо, успокаивает Новак: у многих сетевых компаний соотношение долг/ЕБИТДА уже находится на предельных уровнях (3/1– 3,5/1). Переход ФСК из госконтроля под контроль «Россетей» уже негативно повлияет на кредитный рейтинг, отмечает аналитик «Ренессанс капитала» Владимир Скляр. Снижение параметров RAB-регулирования приведет к замедлению темпов заимствований, из которых финансируется 40–50% инвестпрограмм сетевых компаний. За счет собственных средств «Россети» смогут обеспечить только 150 млрд. руб. ежегодно из запланированных 300 млрд. руб. (с учетом ФСК). К концу 2013 г. соотношение общий долг/ЕБИТДА достигнет 3 и дополнительные заимствования в 2014 г. приведут к повышению предельного ковенанта, заключает Скляр.

В плане Минэкономразвития по сохранению инвестпрограмм естественных монополий указывается спасительная мера для ФСК – привлечение средств из фонда национального благосостояния (ФНБ). Их могут выделить для электрификации БАМа и Транссибирской магистрали. Компании, скорее всего, не дадут средства ФНБ из-за сложной экономической ситуации, считает руководитель департамента исследований ТЭКа Института проблем естественных монополий Александр Григорьев. При остром дефиците «Россетям» при соблюдении ряда условий помогло бы создание специальных проектных компаний (SPV), но, если долгосрочные параметры регулирования будут меняться, инвесторы не придут, отмечает он.

«Замораживание тарифов создает дополнительные стимулы для повышения эффективности и развития электросетевого комплекса», – не терял оптимизма гендиректор «Россетей» Олег Бударгин в

сентябре. Но эксперты настроены более пессимистично. «Время легких денег прошло, – констатирует Григорьев. – Сетевым компаниям придется оптимизировать фактический ввод инфраструктуры и выбрать, где возводить новые объекты, а где можно обойтись модернизацией». Резко оптимизировать затраты в таком количестве компании вряд ли удастся, считает он. Обеспечить надежность и безаварийность сетей можно и за счет обновления оборудования, поэтому откладывать, скорее всего, будут проекты нового строительства, заключает эксперт. При дальнейшем удержании роста тарифов сокращения вводов не избежать, соглашается Скляр. Возможности оптимизации по стоимости оборудования невелики: зачастую большая часть оборудования производится за рубежом и оплачивается в долларах и евро, «Россетям» сложно выбить у них скидки при ослаблении рубля, аргументирует он.

вернуться



Ведомости, 10 октября 2013

«ИНТЕР РАО» МЕНЯЮТ НА ТУРЦИЮ

Елена Ходякова, Максим Товкайло

Деньги от продажи «Роснефтегазу» 13,76% акций «Интер РАО», принадлежащих Росимуществу, будут направлены на строительство АЭС «Аккую» в Турции, заявил вчера министр энергетики Александр Новак. Федеральный чиновник сказал «Ведомостям», что оценщик этого пакета уже выбран. Это ЗАО «Финансовый консультант», следует из данных сайта госзакупок. Сделка по продаже госпакета должна быть закрыта до конца года. Представитель «Роснефтегаза» подтвердил заинтересованность в сделке компании, но от дальнейших комментариев отказался.

АЭС «Аккую» с четырьмя энергоблоками общей мощностью 4800 МВт на южном побережье Турции будет строить «дочка» «Росатома» «Атомстройэкспорт». Сейчас на участке строительства ведутся подготовительные работы. Около 3% в турецкой АЭС принадлежит самой «Интер РАО», остальные акции принадлежат четырем «дочкам» «Росатома»: «Атомстройэкспорту», «Росэнергоатому», «Атомэнергоремонту» и «Атомтехэнерго». «Турецкий проект относится к числу приоритетных для российского правительства, поэтому выбор в пользу «Аккую» очевиден», – говорит аналитик «ВТБ капитала» Михаил Расстригин.

В декабре 2012 г. президент Владимир Путин заявлял, что Россия полностью берет на себя финансирование стройки. Стоимость проекта – 100 млрд. руб., из них 22,5 млрд. руб. должны быть выделены в 2013 г. На прошлой неделе министр финансов Антон Силуанов сказал, что деньги на турецкую АЭС можно взять из 318 млрд. руб., образовавшихся в федеральном бюджете в том числе благодаря экономии.

Продажа 13,76% акций одной из крупнейших в России публичных электроэнергетических компаний «Интер РАО» предусмотрена планом приватизации на 2014–2016 гг.

Другие владельцы – ОАО «ФСК ЕЭС» (18,57%), «Росатом» (12,49%), ВЭБ (5,07%), «Русгидро» (4,92%) и ГК «Норникель» (13,21%), казначейский пакет составляет 13,9263% и еще 18,07% – в свободном обращении.

«Росатом» уже ведет переговоры о продаже своего пакета, сказал «Ведомостям» источник, близкий к одной из сторон переговоров. Деньги от продажи пойдут на разные профильные инвестпроекты «Росатома», в том числе и на АЭС «Аккую», поясняет он: «От других доходных статей средств будет меньше, чем планировалось».

Вчера на ММВБ 13,76% акций «Интер РАО» стоили 15 млрд. руб. Планируется, что кроме пакета, принадлежащего Росимуществу, «Роснефтегаз» получит 41,05% акций «Интер РАО», принадлежащих компаниям с госучастием.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

ПРАВИЛА ТЕХФУНКЦИОНИРОВАНИЯ В ГЕНЕРАЦИИ БУДУТ ПРИНЯТЫ, НО НУЖЕН КОМПРОМИСС С КОМПАНИЯМИ - НОВАК

Правила техфункционирования объектов генерации должны быть приняты, однако компромисса с энергокомпаниями по этому вопросу пока не найдено, сообщил министр энергетики РФ Александр Новак журналистам в среду.

"Правила техфункционирования нужно делать. Министерство энергетики поддерживает их. Но нужно искать компромисс между требованиями и техническими возможностями, которые есть у компаний по срокам приведения своего оборудования и систем в соответствие с этими правилами и суммам, которые требуются", - сказал он.

Министр отметил, что пока компромисс не найден, работа идет.

"Но в целом стратегически правильно, чтобы наша система энергоснабжения работала надежно, по единым правилам, разработка такого нормативного документа должна быть закончена", - сказал он.

В настоящее время в Минэнерго находятся на рассмотрении правила техфункционирования, которые подготовил "Системный оператор". Они коснутся работы теплогенерирующих компаний, "РусГидро" (МОЕХ: HYDR), предприятий "Росатома".

НП "Совет производителей энергии", объединяющий теплогенерирующие мощности, направил письмо к А.Новаку с просьбой отложить принятие этих правил. По оценкам генераторов, внедрение норм закрепленных в правилах, потребует разовые дополнительные инвестиции в переоборудование теплогенерирующих мощностей на уровне 300 млрд руб.

[вернуться](#)



Российская газета, 10 октября 2013

БРИТАНЦЕВ НАПУГАЛИ "КОНЦОМ СВЕТА"

Ольга Дмитриева

У Великобритании заканчивается электроэнергия

Если нынешняя зима выдаться суровой, то британцы рискуют остаться без тепла и света, так что в стране случится, образно говоря, затмение.

Запасы электроэнергии на Альбионе в нынешнем году оказались такими тощими, что в домах могут погаснуть лампочки и выключиться электроприборы. Национальный энергетик в лице National Grid признал, что такой плачевной ситуации с резервами электричества

в стране не было последние шесть лет. Только по сравнению с прошлым годом резервы электроэнергии сократились вдвое. Проели их британцы на исключительно холодных зимах последних двух лет, когда пришлось раскошегаривать докрасна отопительные приборы. Но главный удар по жировому запасу энергии нанесло Британии закрытие угольных электростанций, о чем здесь уже начинают откровенно жалеть.

Беда не приходит одна: упала и добыча газа в Северном море, соответственно возросла зависимость Британии от поставок газа по европейским газопроводам. Как признаются здешние эксперты, Альбион в своем газоснабжении будет сильнее всего зависеть от Европы.

А что если и в Старом Свете, особенно в его северной части, выдастся суровая зима? Британии может поставок не хватить. Сделавшая ставку на ветряные электростанции эта страна теперь боится, что ветер может утихнуть. И даже тоже явно положительное обстоятельство, что экономика Британии после затяжного кризиса нынче пошла в рост, может нанести удар по лампочке освещения. Ведь растущая экономика требует дополнительных энергоресурсов.

Между тем перспектива появления ядерных электростанций еще только маячит на здешнем горизонте : ждать придется до конца текущего десятилетия. Ясное дело, что при дефиците энергопоставок цены на газ и электричество обречены в Британии на рост. При всем вышесказанном становится понятным шок, который пережили британские энергопоставщики, когда глава оппозиционных лейбористов Эд Милибэнд высказал на недавней партконференции благородно-популистское намерение в случае возврата его партии к власти заморозить цены на газ и электричество на 20 месяцев. "Тогда это будет точным концом света !" - таков был ответ британского энергетического рынка.

вернуться

ШОРТ-ЛИСТ НА ЭКСПОРТ

Юрий Барсуков

Поставлять СПГ за рубеж смогут только госкомпании и НОВАТЭК

Минэнерго выступает за "поэтапную либерализацию" экспорта сжиженного природного газа (СПГ): пока это право получают лишь госкомпании и проект НОВАТЭКа "Ямал СПГ". Хотя законопроект почти согласован правительством, механизм предоставления самих разрешений на экспорт до конца не ясен. Но Минэнерго, по данным "Ъ", смогло добиться для себя ключевой роли в выдаче экспортных лицензий, на которую также претендовала президентская комиссия по ТЭКу.

Законопроект об экспорте СПГ предусматривает "поэтапную либерализацию", заявил вчера глава Минэнерго Александр Новак, право экспорта получают только госкомпании ("Роснефть" и "Газпром") и проект НОВАТЭКа "Ямал СПГ". Пока оно есть лишь у "Газпрома". Министр подтвердил, что, согласно законопроекту, помимо госкомпаний, экспорт СПГ позволят лишь недропользователям, у которых в лицензии прописана постройка СПГ-завода или направление газа на сжижение. Роснедра в марте выдали разрешение на постройку СПГ-завода только одной частной компании — НОВАТЭКу, который в 2016 году запустит на Ямале производство мощностью 16 млн т в год (о планах НОВАТЭКа см. интервью совладельца компании Геннадия Тимченко).

В Минэнерго "Ъ" сообщили, что законопроект внесен 26 сентября в правительство с разногласиями, которые уже были рассмотрены на совещании у профильного вице-преьера Аркадия Дворковича, "и по ним приняты решения в пользу Минэнерго". Как ранее писал "Ъ", одной из основных проблем был вопрос, кто получит полномочия по выдаче лицензий на экспорт СПГ. Кроме Минэнерго, на них претендовала, например, президентская комиссия по ТЭКу, ответственным секретарем которой является президент "Роснефти" Игорь Сечин. Как сообщил "Ъ" источник, знакомый с текстом документа, вопрос решен в пользу Минэнерго. Впрочем, другие источники уверяют, что еще есть возможность изменить это. В аппарате Аркадия Дворковича не смогли прокомментировать ситуацию.

Схема выдачи разрешений на экспорт пока неясна. Первоначально предполагалось, что частные недропользователи должны, прежде всего, вносить изменения в свою лицензию, чтобы соответствовать требованиям закона. Затем претенденты на экспорт должны были получить разрешение правительства — попасть в перечень, утверждаемый в Белом доме. Наконец компании должны были получить лицензию (квоту) с указанием разрешенных объемов экспорта. На Минэнерго возлагалась задача не допустить того, чтобы российские экспортеры конкурировали друг с другом на зарубежных рынках. Но, по данным "Ъ", схема пока не согласована, в частности, пункт, касающийся перечня, может быть исключен.

Пока на экспорт СПГ, помимо "Роснефти", "Газпрома" и НОВАТЭКа, претендует только один частный проект — "Печора СПГ" группы Alltech Дмитрия Босова (планируется построить СПГ-завод мощностью 2,6 млн т в год в НАО). Но в его лицензии строительство мощностей по производству СПГ не прописано. Гендиректор ООО "Печора СПГ" Максим Барский сообщил "Ъ", что компания все же рассчитывает получить разрешение и ведет работу по переоформлению лицензии. "Мы считаем, что у нас такие же права, как и у НОВАТЭКа", — сказал он, добавив, что стоит дождаться окончательного решения правительства.

""Печора СПГ" может попробовать переоформить лицензию, но это займет время,— отмечает аналитик энергетического центра бизнес-школы "Сколково" Мария Белова.— Они вряд ли впишутся в "окно возможностей", которое для многих СПГ-проектов закрывается в 2018 году". Речь идет о том, что к этому году должны быть запущены многие проекты и конкуренция вырастет. Эксперт полагает, что, если доступ к экспорту получат лишь госкомпании и "Ямал-СПГ", доля России на мировом рынке СПГ в 2020 году составит только 6%.

вернуться

Коммерсант®

Коммерсант, 10 октября 2013

"ПРОСТО МЫ ДОВЕРЯЕМ ДРУГ ДРУГУ"

Геннадий Тимченко о бизнесе с новыми партнерами и старыми знакомыми

Год назад НОВАТЭК начал кампанию по либерализации экспорта российского газа и в ближайшее время успех должен быть закреплен официально. Совладелец НОВАТЭКа ГЕННАДИЙ ТИМЧЕНКО рассказал "Ъ", как удалось разрушить многолетнюю монополию "Газпрома" на самом выгодном рынке, почему неинтересно участвовать в приватизации и насколько полезно иметь много старых знакомых из Санкт-Петербурга.

— Кажется, либерализация экспорта СПГ произойдет только потому, что это нужно НОВАТЭКу и вам как его акционеру. Всего за год удалось согласовать много спорных вопросов и переиграть "Газпром", чего раньше не удавалось никому...

— Мы занимаемся проектом "Ямал СПГ" уже несколько лет. Для нас главное — быть на шаг впереди. Ведь ни "Роснефть", ни "Газпром" пока не смогут быть конкурентами нашего проекта — мы запустимся гораздо раньше. Мы уже будем в рынке, когда им придется только на него заходить. И мы реально рискуем проиграть конкуренцию Австралии, Катару, США и другим. НОВАТЭК тоже российская компания, так какая разница, кто будет поставлять сжиженный природный газ? Сейчас продолжается подготовка нормативной базы, процесс идет своим чередом. Мы, как мне кажется, движемся в правильном направлении. Россия заинтересована в либерализации экспорта СПГ.

У Европы сейчас задача одна — максимально открыть свой рынок для альтернативных поставок, отсюда такая сложная ситуация с "Газпромом". Туда будут приходиться новые поставщики, конкуренция будет расти, маржа — снижаться. Но рост потребления газа смещается в сторону азиатско-тихоокеанского рынка. Я считаю, Китай в перспективе станет самым крупным потребителем СПГ. И я уверен — чем раньше наши компании появятся в Китае, тем лучше будет для России.

Тот же рынок СПГ активно занимает Австралия, мы видим возможность поставок газа из Африки. Производство будет расти в самых разных точках мира. Уже сейчас нам необходимо застолбить место и за Россией. Надо в таком же ключе работать и с другими странами — Индией, Пакистаном, Таиландом. И мы ведем работу в этом направлении.

Мы рассматриваем рынки этих стран с точки зрения поставок СПГ. Работа с китайскими партнерами предусматривает несколько иную модель. Мы идем в Китай, потому что там рынок. Но также эта страна обладает огромными финансовыми возможностями и старается распределять инвестиции по всему миру. Если бы Россия этим не воспользовалась, то это было бы нелогично. Мы много говорим о необходимости прямых инвестиций. В "Ямал СПГ" CNPC, совместно с Total и Новатэком, может вложить больше \$20 млрд.

— Это было условие CNPC — получить долю в "Ямал-СПГ", чтобы НОВАТЭК смог выйти на китайский рынок?

— Когда есть производитель и потребитель, они оба заинтересованы в партнерстве. Вкладывая в производство СПГ в России, они понимают, что обеспечивают свой рынок сырьем, которое им нужно, понимают, что мы соседи и развиваем экономику друг друга. При этом северный морской путь создает крайне удобную для Китая логистику.

— Каковы условия поставок СПГ и финансирования проекта со стороны Китая? Предполагается ли льготная цена для CNPC, как, например, у "Роснефти", поставляющей китайцам нефть?

— Мы сейчас в процессе согласования отдельных деталей сотрудничества, действует соглашение о конфиденциальности. Поэтому на текущем этапе будет некорректно говорить о конкретных условиях.

— Вы говорили, что в "Ямале-СПГ" может появиться еще один партнер. Кто?

— Мы ведем переговоры с несколькими компаниями из разных стран — Индии, Японии, Кореи. Есть еще одна компания из Китая. Но свободная доля сейчас только 9,9%. Контроль мы оставим за собой в любом случае. Переговоры ведутся, а уж кто будет более сговорчивым, посмотрим.

— Был вариант, что CNPC может стать акционером НОВАТЭКа. Такие переговоры есть?

— Я снижать свою долю в НОВАТЭКе не собираюсь. Насколько я знаю, мой партнер Леонид Михельсон тоже, так что пространства для маневра тут нет, нам с текущими пакетами комфортно. Поэтому переговоров о прямой продаже доли мы с китайскими партнерами не ведем.

— А вы сами готовы инвестировать в Китай?

— Сегодня Европа от нас отворачивается. Посмотрите, мы не можем договориться с Европой практически ни по какому вопросу — даже по визам. Все туда ездят свободно, кроме русских. Почему? Обидно. Но если не получается, то зачем биться лбом в закрытую дверь? Давайте лучше развернемся и посмотрим на наши возможности сотрудничества с китайскими коллегами. Мне кажется, что у нас может получиться и быстрее, и эффективнее. Мы готовы серьезно рассматривать и свои инвестиции в Китай, например, в регазификационные терминалы. Да, там остаются некоторые барьеры для иностранцев, но нам кажется, что возможность для инвестиций может появиться в обозримом будущем. Нам важно, чтобы наш газ приходил в наш или в совместный с китайскими партнерами терминал. Это гораздо более рентабельно, чем просто продавать газ на границе. Так мы сможем прийти и до оптовых поставок на внутреннем рынке Китая.

— Сейчас идет укрупнение госкомпаний. Вы, как владелец частного бизнеса, это чувствуете?

— У меня нет никакой изжоги по отношению к госкомпаниям. Я не могу сказать, что если компания государственная, то, значит, управляется она неэффективно. Все зависит от менеджмента и ни от чего другого.

— "Газпром" работает эффективно?

— Я не могу и не хочу давать какие-то оценки.

— Будете ли вы участвовать в приватизации?

— Я не совсем понимаю, почему, если компания работает эффективно, пусть она даже и государственная, мы должны ее отдавать в частные руки? Если она приносит дивиденды в бюджет годами? Неважно, какая форма собственности у компании, важно, как она управляется. Что касается приватизации, то я стараюсь не участвовать в таких процессах. Вот была в девяностые годы приватизация — и сколько до сих пор разговоров на тему того, правильно она была проведена или неправильно, кто у нас стал олигархом и почему. Мне бы не хотелось, чтобы моя репутация пострадала, я считаю, что репутация для бизнесмена — самое главное. Конечно, сейчас приватизация

будет проходить в другом климате и, скорее всего, будет более эффективна для государства, и для народа. Но мне кажется, что я останусь, пожалуй, одним из тех богатых людей в нашей стране, кто не участвовал в приватизации.

— Во многих бизнесах у вас миноритарный пакет, почему? Вам, по идее, должно хватить ресурса для того чтобы быть контролирующим акционером.

— Видимо, это связано с тем, что я достаточно долго жил за границей, где впитывал первые уроки управления бизнесом. Для меня ваш вопрос — большой и серьезный. Я могу сказать, что у нас в стране с европейцами очень разные представления по многим позициям, в том числе и в ведении бизнеса, особенно с учетом наших девяностых. Именно в Европе я понял, что самое главное в бизнесе — это репутация. Когда вы выстраиваете бизнес с партнером, то прежде чем вступить с ним в деловые отношения, вы сначала с ним просто знакомитесь. Если понимаете, что этот человек по химическому составу вам подходит, то вы начинаете делать бизнес. И если вы начинаете друг другу доверять, то никаких проблем не будет.

— Вас считают бизнесменом, которому не надо давать взятки, потому что вы и без денег можете решить все вопросы по телефону.

— У меня есть целая группа знакомых, с которыми мы пересекались еще в Санкт-Петербурге и которых я знал тогда совсем в другом качестве. Например, с Алексеем Борисовичем Миллером мы знакомы многие десятки лет. Если возникает какой-то вопрос, например, у НОВАТЭКа с "Газпромом", то нам, естественно, проще найти взаимовыгодное решение для обеих компаний. Разве это какое-то телефонное право? Нет. Просто мы доверяем друг другу.

— Хотите сказать, что этого вам достаточно — просто почувствовать людей? Никогда не ошибались?

— Если честно, то очень редко. Ошибки бывают, но, значит, просто в момент выбора что-то недоглядел, не увидел. Это очень редкое явление, и я не стал бы вдаваться в конкретику. Именно поэтому мне кажется, что иметь контроль в бизнесе — это не принципиальный вопрос. Если ты доверяешь партнеру, используешь определенные механизмы контроля через менеджмент, то ты в курсе всех процессов.

— Контрольный пакет приносит больше дивидендов.

— С финансовой точки зрения — да, чем больше, тем лучше. Но всему есть предел. Деньги ради денег — мне это уже неинтересно.

— Насколько активно вы сами участвуете в управлении своими компаниями?

— Я не занимаюсь ими каждый день. Я доверил это молодым и перспективным менеджерам. Конечно, я периодически встречаюсь с ними, а если возникает какой-то острый вопрос, то они напрямую обращаются ко мне. Но я вижу свою роль в определении стратегии, предпочитаю находиться над ежедневной операционной деятельностью. И если компании работают грамотно и верно, то я в процесс не вмешиваюсь.

Есть пример компании "Русское море", которая в последние годы демонстрировала убыток. Но была произведена реструктуризация активов, часть из них продана, в итоге этот бизнес выходит в прибыль. Или наша компания "Акваника", которая пока убыточна, но ее оборот по сравнению с прошлым годом вырос до 160%.

— Вас считают одним из претендентов на "Уралкалий".

— У меня и в мыслях не было его покупать! И так слишком много направлений, а в сутках только 24 часа.

— Но в свое время вы же зашли в "Стройтрансгаз".

— Да, и мы, заходя в него пять лет назад, довольно долго искали свой путь. Сейчас закончили процесс реструктуризации, создали эффективную, управляемую модель. В скором будущем это будет высокоприбыльная компания. Мы готовы к партнерству с зарубежными компаниями, к реализации многих проектов.

— Но все-таки нельзя сказать, что иностранные компании очень стремятся в Россию.

— Некоторые европейские инвесторы испугались после истории со строительством дороги через Химкинский лес. Никаких оснований, по сути, останавливать проект строительства трассы не было, владельцами проекта был выигран суд. Но его остановили. Зачем? Ведь мы часто стоим в пробках, и я в том числе. Я слышал, что кто-то из руководителей сказал на эту тему, что экология и развитие инфраструктуры — это всегда компромисс. Да, мы должны минимизировать воздействия на окружающую среду, но в данном конкретном случае ничего страшного не происходило. Более того, трасса существенно снижает экологические риски, разгружая и оптимизируя движения на этом направлении. Но я все-таки думаю, что в будущем нам вполне удастся убедить наших иностранных партнеров, что у таких проектов есть перспективы.

С другой стороны, есть китайский капитал, который мы приводим в Россию. Например, сейчас рассматриваем интересный проект — строительство короткой железной дороги в Китай. Она может пройти из Тувы, где достаточно большие запасы и угля, и многих других полезных ископаемых. Через небольшой отрезок по Монголии мы сразу окажемся в Китае.

— Но это же задача ОАО РЖД.

— В целом РЖД должно этим заниматься, а мы могли бы стать подрядчиком по некоторым видам работ. Такой проект может быть потенциально осуществлен. И вы представьте, как вырастет грузооборот! Причем построить такую дорогу можно за китайские же деньги.

— Вы инвестируете в финансовые инструменты?

— Я к этому отношусь как к спекуляции. На земле надо стоять ногами плотно, а не рисковать, не пользоваться инсайдами и на этом зарабатывать. Да, инвестиции в финансовые инструменты позволят вам заработать деньги, а дальше что? Что вы сделали, что вы создали? Согласитесь — это странный путь.

— Многие бизнесмены его прошли.

— Это вопрос их морали и приоритетов.

— Вы являетесь владельцем 8% банка "Россия". Собираетесь увеличивать свою долю?

— Я инвестировал в него еще в девяностые годы. Тогда у меня и моих партнеров был пакет в 25%. Потом случился 1998 год, мы, как и многие другие, спасали банк. И мы его спасли. В последующие годы мы разделили акции этого актива между собой. Если вдруг будет принято решение о допэмиссии, то наверняка буду в ней участвовать. Хотя сейчас сложился стабильный состав акционеров, банк работает эффективно, мы используем его как инструмент, кредитую свои бизнесы. Это хороший актив, и я намерен оставаться в нем.

— Самая последняя громкая история вокруг вашего бизнеса — это покупка "Роснефтью" доли в Enel в "Северэнергии", хотя подконтрольный вам НОВАТЭК тоже на нее претендовал. Почему возникла такая ситуация?

— СП НОВАТЭКа и "Газпром нефти" владеет 51% в "Северэнергии". Естественно, мы были заинтересованы в том, чтобы увеличить свой пакет, и вели переговоры с Enel на эту тему. Но,

понимаете ли, в чем проблема... Enel появилась в проекте несколько лет назад. После того как они получили свою долю, естественно, они привезли туда итальянских специалистов — их было больше 70. Но тем не менее им не удалось быстро запустить этот проект и увеличить производство.

Сейчас в "Северэнергии", при нашем операционном контроле, работают всего четыре итальянских специалиста, и проект работает эффективно. Получилось так, что Enel инвестировал в него пять лет назад около \$500 млн, а когда мы начали переговоры, предложил нам свою долю за \$5 млрд. Мы достаточно кропотливо и долго вели диалог и дошли до цифры \$1,8 млрд. И вот у нас уже было ощущение, что мы где-то рядом и почти договорились. То есть инвестор получил бы втрое больше, чем инвестировал. Любой специалист скажет, что это отличное вложение. И вдруг появляется "Роснефть" и объявляет о сделке...

— Разве такие вещи не обсуждаются заранее?

— Наверное, было бы правильнее, если бы мы переговорили с "Роснефтью" до того, как они объявили о каких-то договоренностях с итальянцами. Но, к сожалению для нас, Игорь Иванович очень занятой человек, у него жесткий, перенасыщенный график, и видимо поэтому у него не было возможности пообщаться с нами до подписания. Но я надеюсь, что мы начнем в ближайшее время конструктивный диалог с "Роснефтью" и придем к взаимовыгодному решению.

— Говорят, после этой истории началась настоящая война?

— Я про войну не слышал. Наша позиция открыта — мы сегодня контролируем компанию, и даже если у "Роснефти" появится 19%, то что это ей даст? СП НОВАТЭКа и "Газпром нефти" управляет процессом. Поэтому если вы приходите в компанию, то вам нужно сначала договориться с уже существующими в ней акционерами. Вы приходите работать с нами, значит, мы уже должны понимать, как будем работать. Договориться на берегу, что называется.

— Хотите выкупить долю Eni?

— Возможен любой вариант. На одном из мероприятий так удачно получилось, что я сидел рядом с президентом Eni Паоло Скарони, мы с ним поднимали этот вопрос. Мне кажется, Eni, которая заинтересована в нефтяных активах, была бы не против выйти из газового проекта.

— Структура владельцев "Трансойла" будет меняться? Ваши новые партнеры — Искандер Махмудов и Андрей Бокарев — говорили, что хотят нарастить долю с 13% до 25%. Возможна ли консолидация профильных активов?

— У нас нет никаких проблем и в текущей конфигурации. Меня совершенно устраивают мои партнеры, я их, мне кажется, тоже. Да, мы сейчас рассматриваем вариант создания СП с "Трансгрупп", но для этого необходима серьезная либерализация железнодорожного бизнеса. Всему свое время.

— А как вы вообще стали с ними партнерами?

— В основе нашего партнерства лежит взаимный интерес. Махмудов и Бокарев инвестировали средства в хорошую компанию, которая приносит стабильную прибыль. Мне потенциально интересны партнерские отношения с их бизнесом, связанным с производством локомотивов. Кроме того, у них есть и своя транспортная компания. Пока работаем вместе в "Трансойле", но не исключено более широкое взаимодействие.

— Вы говорили, что отошли от управления Gunvor, тем не менее каковы планы по развитию этого бизнеса?

— Gunvor стал очень серьезной и крупной компанией. Буквально на днях у меня в офисе был мой партнер Торбьорн Торнквист, с которым мы обсуждали приобретение доли еще в одном НПЗ в Европе. Продолжаем изучать азиатское направление, в частности, думаем о возможности вложений в

НПЗ в Монголии, продукция которого могла бы идти на соседние рынки. Так что Gunvor перестает быть чисто трейдером, мы диверсифицируем бизнес.

— Gunvor приобрел за год два НПЗ обанкротившейся Petroplus. Большинство экспертов скептически относятся к перспективам европейской переработки, почему вы решили купить эти активы?

— Мы сочли, что на рынке в тот момент была хорошая ситуация. Если я скажу вам цифры, за которые мы приобретали эти заводы, вы очень сильно удивитесь. И эти предприятия хорошо зарабатывают, мы сохранили на них рабочие места и уже практически вернули половину своих инвестиций. Было много конкурентов на приобретение, но никто кроме Gunvor не мог гарантировать, что предприятия не будут закрыты. А это было очень важным фактором для тендерной комиссии. Лично я верю в перспективы европейской нефтепереработки

— Вы по-прежнему придерживаетесь заявленных планов по снижению оборота нефти Urals?

— Urals переоценен, так работать невозможно. Вы поинтересуйтесь, какие от этого потери, например, у Vitol или Glenscore. Я, конечно, точно не знаю, но на рынке говорят, что там есть проблемы. А мы вовремя остановились, и сейчас переждем.

— "Роснефть" обращалась к вам как к Glenscore и Vitol с предложением о поставках нефти с предоплатой?

— Обращалась. Проблема ведь в том, что когда "Роснефть" просит предоплату, вы, естественно, идете в банк, который в случае обращения по крупным кредитам требует залог. В нашем случае речь идет о нефти. Параллельно приходит "Роснефть", которая также получает кредиты, закладывая нефть. И банки в итоге не хотят давать дважды кредит под один и тот же объем нефти.

— Вы не чувствуете диссонанса между Кремлем и правительством?

— Это не моя тема. Мне интересно поговорить с министрами из профильных ведомств. На мой взгляд, они видят и понимают наши проблемы. Нам главное донести, какие проблемы у нас есть и как мы видим решение этих проблем, согласиться или нет — это уже их право. Может, где-то диссонанс и есть, но я с ним не сталкивался.

Тимченко Геннадий Николаевич

Личное дело

Родился в 1952 году в Ленинакане (сейчас Гюмри, Армения), в 1976 году окончил Ленинградский механический институт по специальности "инженер-электромеханик". Работал старшим инженером на Ижорском заводе в Ленинграде, в ленинградском представительстве Минвнешторга, заместителем гендиректора компании "Киришинефтехимэкспорт". В начале 1990-х годов переехал в Финляндию, начал работать в компании "Юралс-Финланд", занимавшейся торговлей нефтью и нефтепродуктами. В 1997 году Геннадий Тимченко вместе с Торбьорном Торнквистом и Петром Колбиным выступил соучредителем группы Gunvor. В 2003 году основал компанию "Трансойл", с 2007 года наращивал активы в России. Является акционером НОВАТЭКа, "Стройтрансгаза", СИБУРа, банка "Россия" и других компаний. В 2011 году стал президентом хоккейного клуба СКА, в 2012-м — председателем совета директоров КХЛ. Журнал Forbes весной 2013 года оценивал состояние Геннадия Тимченко в \$14,1 млрд. Женат, имеет двух дочерей и сына.

Volga group

Company profile

На 100% принадлежит Геннадию Тимченко, объединяет его активы в России и за рубежом. Владеет 44% в Gunvor, 23% НОВАТЭКа, 37,3% СИБУРа, 80% "Трансойла", 63% ГК "Стройтрансгаз", 60% "Колмара", 13% IGSS, 12,5% СОГАЗа, 8% банка "Россия", 30% ГК "Русское море" и долями в других компаниях. Общая консолидированная выручка компаний с участием Volga group в 2012 году — более \$115 млрд; общая численность сотрудников — около 90 тыс. человек.

[вернуться](#)

НЕЗАВИСИМАЯ

Независимая газета, 10 октября 2013

КОММУНАЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ УТЕКАЮТ В НЕИЗВЕСТНОСТЬ

Сергей Куликов

"Газпром" недоволен растущей задолженностью регионов

Правительство обеспокоено долгами регионов перед «Газпромом» за поставленный газ. Вчера премьер Дмитрий Медведев запланировал специальное совещание на тему газовых неплатежей. А на сайте правительства была опубликована удивительная статистика: 95% граждан добровольно платят за газ, но эти деньги почему-то не доходят до «Газпрома».

На вчерашнем совещании с губернаторами премьер собирался утвердить список неотложных мер по укреплению платежной дисциплины в сфере газовых поставок. С инициативой о проведении такого мероприятия Медведев выступил еще в сентябре – в ходе встречи с представителями деловых кругов в рамках инвестфорума в Сочи. И в ответ на просьбу главы «Газпрома» Алексея Миллера, который пожаловался тогда на нарушение регионами обязательств в сфере газификации.

Как сообщила вчера пресс-служба правительства, основными неплательщиками за газ в России на сегодняшний день являются три категории потребителей: организации коммунального комплекса, население и электроэнергетические компании. Наибольший прирост задолженности по электроэнергетическим компаниям пришелся на Архангельскую (800 млн. руб.), Тверскую и Рязанскую (по 400 млн. руб.) и Ярославскую области (250 млн. руб.).

При этом, по данным «Газпрома», в 2012 году произошло резкое снижение уровня платежей организаций коммунального комплекса, который составил всего лишь 88%, что на 7% ниже показателей 2010 и 2011 годов. «Уровень оплаты текущих поставок на 1 сентября 2013 года составил всего 76,5%, – отмечается в пояснении пресс-службы. – Соответственно произошло резкое увеличение общей задолженности организаций коммунального комплекса перед поставщиками газа, и по состоянию на 1 октября 2013 года она достигла 29,6 млрд. рублей».

Самый большой долг накопило население, задолженность которого за поставленный газ по состоянию на 1 октября 2013 года достигла 45,3 млрд. руб. Что довольно странно, так как обвинить граждан в злостном уклонении от обязанности платить за топливо невозможно, поскольку уровень прямых платежей населения за газ в 2012 году составил 95%. О чем прямо и отмечается в материалах, подготовленных к совещанию. Таким образом, суммарные долги можно оценить в 80 млрд. руб.

Опять же, согласно данным «Газпрома», самая неблагоприятная ситуация, то есть высокая задолженность организаций коммунального комплекса и (или) низкий процент оплаты, сложилась в Московской области (5,3 млрд.), Северной Осетии (3,3 млрд.), Волгоградской области (1,8 млрд.), Кабардино-Балкарии (1,7 млрд.), Брянской области (1,6 млрд.), Владимирской области (1,3 млрд.), Краснодарском крае (1,2 млрд.), Тверской области (0,9 млрд.) и Ярославской области (0,3 млрд. руб.).

Сами власти признают, что процесс образования задолженности организаций коммунального комплекса в каждом регионе имеет свои особенности. Но одна из главных причин накопления долгов заключается в том, что денежные средства населения не всегда и не в полном объеме доходят до тепло- и ресурсоснабжающих организаций. «В первую очередь это происходит из-за наличия посредников в схеме платежей (управляющих компаний)», – отмечалось в пресс-релизе. Впрочем, после сообщения о переносе совещания с сайта правительства была удалена и пояснительная записка со всеми вышеперечисленными данными.

Между тем опрошенные «НГ» эксперты по большей части пребывают в недоумении. «Честно говоря, не совсем понятно, какие посредники могут быть, когда я, ежемесячно оплачивая счета, вижу, что деньги за газ идут «Мосгазу», – рассуждает партнер консалтинговой компании RusEnergy Михаил Крутихин. – Понятно, что «Газпрому» необходимо реагировать на заморозку тарифов и жаловаться на ухудшение собственного положения. Но на самом деле 80 миллиардов долга – сумма для него не критичная».

Впрочем, по мнению аналитика агентства «Инвесткафе» Екатерины Шишко, именно в цепочках посредников и кроются причины нецелевого расхода средств, полученных от населения. «Это также снижает надежность газоснабжения потребителей, так как зачастую управляющие компании не занимаются технической стороной вопроса, – отмечает она. – К тому же эти посреднические организации подвержены высокому риску банкротства». А потому зачастую банально задерживают средства, не переводя их поставщику.

По словам управляющего активами финансовой компании AForex Сергея Ковжарова, проблема существует, но не решается. «Главной мерой в решении проблемы должно стать повышение качества администрирования. Потребители сталкиваются с тем, что информация о платеже не поступила в организацию, оказывающую услуги», – считает эксперт.

О том, как власти собираются бороться с растущими неплатежами, станет известно только к концу месяца. Совещание у Дмитрия Медведева по проблеме задолженности субъектов РФ перед «Газпромом» вчера было перенесено на конец октября.

[вернуться](#)



Интерфакс, 09 октября 2013

МИНЭНЕРГО ДОПУСКАЕТ В ПЕРСПЕКТИВЕ ВОЗМОЖНОСТЬ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ ЭКСПОРТА ГАЗА, ПОКА ОБСУЖДАЕТСЯ ТОЛЬКО СПГ

Минэнерго допускает в перспективе возможность либерализации экспорта газа, но пока обсуждается только либерализация экспорта сжиженного природного газа (СПГ), сообщил министр энергетики РФ Александр Новак на пресс-конференции в Москве.

А.Новак отметил, что за полную либерализацию выступает пока Федеральная антимонопольная служба (ФАС). "В перспективе может и будет общая либерализация, но пока всеми поддерживается поэтапная либерализация экспорта СПГ", - сказал он.

Как сообщалось, Минэнерго подготовило поправки в закон "Об экспорте газа" и "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности". В них Минэнерго предлагает предоставить право на экспорт СПГ всем компаниям с государственным участием свыше 50%, обладающим лицензиями на освоение участков недр на шельфе, в том числе Черного и Азовского морей, в территориальных водах и внутренних морских водах. Также право экспорта СПГ может быть предоставлено "дочкам" госкомпаний, которые производят СПГ и в которых участие госкомпаний

выше 50%. В настоящее время правом экспорта СПГ обладает только "Газпром" (МОЕХ: GAZP) и его "дочки".

Кроме того, министерство предлагает предоставить экспорт СПГ компаниям-недропользователям, которые работают на участках федерального значения и в лицензиях на освоение которых прописано строительство завода по сжижению газа или направление добытого газа для сжижения на завод СПГ. Перечень таких компаний будет определяться правительством в установленном порядке.

Координатором экспорта со стороны государства, согласно поправкам, будет Минэнерго.

вернуться



ГРАЖДАНЕ МОГУТ ЖАЛОВАТЬСЯ

Татьяна Конищева

Минэкономки предлагает жителям следить за законодательными инициативами своих губернаторов

Минэкономки отказалось от планов жестко наказывать органы власти, которые предпочитают продвигать нормативно-правовые акты, не размещая их для всеобщего обозрения, как того требует закон об оценке регулирующего воздействия. Как пояснил "Ъ" глава департамента Минэкономки Вадим Живулин, наказаний как таковых не предусмотрено, а наоборот, введена система поощрений. С учетом того что с нового года закон начнет действовать и для регионов, одним из бонусов может стать добавление оценок при составлении рейтингов субъектов.

С 1 января 2014 года оценка регулирующего воздействия (ОРВ), которую проводит Минэкономки, станет обязательной и для региональных органов власти. Информация от регионов будет размещена на едином федеральном портале regulation.gov.ru, для каждого из них будут сделаны специальные ссылки. Они уже практически готовы, говорит глава департамента ОРВ министерства Вадим Живулин, и в ближайшее время могут появиться в тестовом режиме. Механизм ОРВ — это экономический анализ документов, которые могут оказать влияние на бизнес-среду. С помощью этого инструмента выявляются издержки и выгоды для бизнеса и других субъектов экономической деятельности и муниципальных бюджетов. В России использование ОРВ в качестве эксперимента началось с 2006 года, на постоянной основе механизм действует с 2010 года. С 2013 года значение ОРВ существенно возросло. Если ранее на уровне руководства федерального правительства можно было принять положительное решение о внедрении конкретного нормативно-правового акта вне зависимости от результатов оценки ОРВ, теперь он имеет блокирующее значение. И так же он будет работать на региональном уровне.

На федеральном уровне процесс уже отлажен, проекты документов регулярно появляются на едином портале, хотя изначально требование публичности ведомства воспринимали с напряжением, признается источник в одном из федеральных министерств. "Раньше ведомства умели так "закопать" на своем сайте документ, что без специальной подсказки найти его было невозможно. Вроде висит на сайте для проверяющих, считывают его счетчики в Минюсте, а найти и прочитать никто не может", — рассказывает собеседник "Ъ", добавляя, что в регионах ситуация не лучше.

Теперь, прежде чем подготовить тот или иной акт, региональный орган исполнительной власти обязан будет разместить информацию на сайте, что этот проект находится в разработке. Получив замечания и предложения, в течение 15 дней разработчики готовят сводный отчет: 15 дней дано для внесения уточняющих изменений в документ, 30 дней — для поправок в уже существующий документ, 60 дней — для нового документа. После этого Минэкономки в течение 10-15 дней обязано подготовить заключение об ОРВ.

Особых наказаний за неисполнение требований закона, по словам господина Живулина, пока не предусмотрено, а наоборот, введена система поощрений: могут быть добавлены баллы при составлении рейтингов субъектов. Хотя еще летом этого года заместитель главы Минэкономки Олег Фомичев говорил, что министерство будет жестко бороться с правонарушителями. Они сами себя накажут промедлением, пояснил господин Живулин. Профессиональная общественность обычно активно следит, появлялся ли какой-либо проект закона или нормативного акта для всеобщего обозрения, поясняет чиновник, и если кто-то из региональных руководителей попадет на "подлоге",

то в качестве наказания будет получено отрицательное заключение ОРВ. "Всегда остается возможность такой неправомыслий документ отменить, на какой бы стадии внедрения он ни находился",— говорит он.

вернуться

Известия, 09 октября 2013

ШОЙГУ СОЗДАЕТ ХОЛДИНГ ВОЕННОГО ЖКХ

В новую компанию войдут «Славянка», «Ремонтно-эксплуатационное управление» и «Оборонэнерго»

Министр обороны Сергей Шойгу поручил создать до 15 декабря холдинг военного ЖКХ, который займется обслуживанием военных городков. Как рассказал «Известиям» и.о. гендиректора «Оборонсервиса» Сергей Штыкулин, в новую структуру войдет ОАО «Славянка» — управляющая компания военных городков, ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (РЭУ) — единственный поставщик тепла в жилые и служебные помещения Минобороны, а также ОАО «Оборонэнерго», которое поставляет военным электричество.

— Политическое решение принято о создании холдинга, который займется жилищно-коммунальными услугами для Минобороны и объединит три направления — электроэнергию, тепло и водоснабжение — воедино. Сейчас юристы готовят корпоративное решение, потому что это акционерные общества. К концу года холдинг заработает, предварительная работа уже начата, — пояснил Сергей Штыкулин.

Он добавил, что новую структуру возглавит нынешний гендиректор «Славянки» Олег Белавинцев.

— Это тот человек, который показал свою эффективность, который может, что называется, дирижировать деньгами, — дал характеристику коллеге глава «Оборонсервиса».

Решение по названию нового холдинга, по словам Штыкулина, пока не принято. Но существующие акционерные общества «Славянка», «Оборонэнерго» и «Ремонтно-эксплуатационное управление» перестанут существовать как отдельные юрлица.

— Еще бы слово «Оборонсервис» заменить на какое-нибудь другое, чтобы оно не было у народа как кость в горле, — заметил Сергей Штыкулин.

Он добавил, что новый холдинг поможет решить проблемы единственного поставщика тепла в военные городки — ОАО «РЭУ», текущие долги которого сейчас составляют 27 млрд рублей.

— Прибыль «Оборонэнерго» и «Славянки» мы сможем использовать, чтобы расплатиться с поставщиками тепла и топлива. Мы в любом случае рассчитаемся со всеми, рано или поздно, — пояснил Штыкулин.

Финансовый директор ОАО «РЭУ» Игорь Билич рассказал «Известиям», что в общей сумме долга компании на региональных поставщиков газа и теплоэнергии компания приходится 9 млрд рублей. При этом с середины 2011 года выручка компании составила 72 млрд рублей.

— Сейчас мы выплатим примерно 3 млрд рублей, и останется 6 млрд, которые мы выплатим в ближайшее время, — заявил Билич.

Еще 7 млрд рублей производители тепла должны нефтяной компании «Лукойл» за мазут. Остальные примерно 10 млрд рублей — это долги перед поставщиками угля, контракты с которыми

сейчас проверяют на предмет завышения цен и отгрузки некачественного угольного сырья под видом качественного.

Билич отметил, что руководство РЭУ готовит антикризисную программу, которую нужно представить в «Оборонсервис» к 15 ноября.

— Только за счет структурных изменений можно сэкономить 5–10% издержек, на оптимизации закупок топлива — еще 10–15%, ну и на 30% можно привлечь инвесторов, — отметил финдиректор РЭУ.

В новый холдинг ЖКХ, по словам Сергея Штыкулина, планируется привлечь внешних инвесторов.

— Минобороны — это гарантированные закупки. Если инвесторы вложатся в объекты военного ЖКХ, без прибыли они точно не останутся. Конечно, это произойдет не сразу, но неизбежно, — уверен гендиректор «Оборонсервиса».

Он также добавил, что по поручению министра все котельные в военных городках постепенно будут переведены на газовое топливо, кроме тех, что расположены в негазифицированных районах.

Игорь Билич, в свою очередь, пояснил, что желание вложить деньги в военные котельные уже высказали ряд угледобывающих компаний, «Ростехнологии» и «Интер РАО». Кроме того, в программе по газификации военных котельных участвует «Межрегионгаз».

В жилищно-коммунальном фонде Минобороны находится 92 тыс. различных воинских зданий, 10 тыс. жилых домов, 4 тыс. котельных, 580 центральных тепловых пунктов, 990 дизель-электростанций и 208 тыс. км инженерных сетей.

Для отопления подведомственных объектов Министерства обороны работает 4317 котельных, из них 4271 переданы ОАО «РЭУ» в безвозмездное пользование. По словам Штыкулина, 80% из них выработали ресурс и нуждаются в замене.

Текущему ремонту (замена труб, прочистка котлов) в 2013 году подлежит 3285 котельных, 299 центральных тепловых пунктов и 368 км тепловых сетей на общую сумму 722 млн рублей. Капитальный ремонт (замена котлов и другого оборудования) в 2013–2014 году должен пройти на 391 объекте на общую сумму 3 млрд рублей.

вернуться