

**МОНИТОРИНГ  
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

20 НОЯБРЯ 2012

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА</b> .....	<b>3</b>
<b>КЭС-ХОЛДИНГ</b> .....	<b>6</b>
Киловатт раздора .....	6
<b>ТГК-9</b> .....	<b>11</b>
На Пермской ТЭЦ-9 завершен монтаж корпуса нового энергоблока .....	11
<b>ТГК-5</b> .....	<b>12</b>
Глава города Чебоксары Леонид Черкесов оценил готовность Чебоксарской ТЭЦ-2 КЭС-Холдинга к работе в осенне-зимний период 2012-2013 гг.....	12
ТГК-5 примет участие в разработке схемы теплоснабжения Чебоксар на 2013-2028 годы .....	13
<b>ТГК-6</b> .....	<b>14</b>
Турбогенератор газовой турбины доставлен на строительную площадку Владимирской ТЭЦ-2. ....	14
<b>КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ</b> .....	<b>15</b>
<b>Кировэнергосбыт</b> .....	<b>15</b>
Птицефабрики «Кировхлеба» вновь остались без энергоснабжения .....	15
<b>НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ</b> .....	<b>16</b>
Свободные цены на *электроэнергию* в Сибири выросли почти на 8% .....	16
Цены на энергорынке I зоны после 3 недель падения выросли на 8% .....	17
Банки заплатят за свет .....	18
Сети тянут в новую реформу .....	19
«Крокус» заплатит энергетикам .....	20
Икеа и Мега-Химки вернулись к Мосэнергосбыту .....	20
En+ привлечет Itochu к проекту строительства блока на ТЭЦ в Нижнем Новгороде .....	21
Ленэнерго надеется к 2016г исполнить просроченные обязательства по техприсоединению .....	22
Минэнерго увеличило на 1,4% инвестпрограмму МОЭСК на 2012 г. ....	23
Минэнерго утвердило инвестпрограмму ФСК на 2013-17 гг в объеме 775,5 млрд руб. ....	23
<b>НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ</b> .....	<b>25</b>
Путин готов поменять правила игры на газовом рынке .....	25
Ноябрь может стать для Газпрома самым неудачным месяцем года .....	25
Украина и Газпром обсудили стратегическое сотрудничество и транзит газа в Европу .....	26
<b>СОБЫТИЯ И ФАКТЫ</b> .....	<b>27</b>
Президент ищет время для послания Федеральному собранию .....	27
ФНС рекомендует не прощать долги разорившимся россиянам .....	28
Forbes сказал, кто сколько стоит: самыми высокооплачиваемыми топ-менеджерами оказались руководители госкомпаний .....	29

## КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

### КЭС-ХОЛДИНГ

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Умные измерения (smartmetering.ru)	<b>КИЛОВАТТ РАЗДОРА</b>	Крупный бизнес больше не хочет платить энергосбытам и энергосетям за всех остальных. Это грозит кратным ростом тарифов на электроэнергию	7

### ТГК-9

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	
1	RusCable, ADVIS, АК&М, РИА Ореанда, Регион-Информ, Металлы и металлургия, Металлоснабжение и сбыт, Тригенерация.ру	<b>НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9 ЗАВЕРШЕН МОНТАЖ КОРПУСА НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА</b>	На строительной площадке блока газотурбинной установки (ГТУ) Пермской ТЭЦ-9 (входит в Пермский филиал ОАО «ТГК-9») продолжаются работы по монтажу основного энергооборудования	12

### ТГК-5

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	
1	ADVIS, Press-Release.Ru, RusCable, Elektroportal.ru, EnergyLand.info, Transform.ru	<b>ГЛАВА ГОРОДА ЧЕБОКСАРЫ ЛЕОНИД ЧЕРКЕСОВ ОЦЕНИЛ ГОТОВНОСТЬ ЧЕБОКСАРСКОЙ ТЭЦ-2 КЭС-ХОЛДИНГА К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2012-2013 ГГ.</b>	Глава города Чебоксары Леонид Черкесов посетил одно из крупнейших энергетических предприятий столицы Чувашии - Чебоксарскую ТЭЦ-2 филиала Марий Эл и Чувашии ОАО "ТГК-5"	13
2	РосТепло.ру, ADVIS, RusCable, Elektroportal.ru, VseSMI, 380v.net	<b>ТГК-5 ПРИМЕТ УЧАСТИЕ В РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЧЕБОКСАР НА 2013-2028 ГОДЫ</b>	Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в КЭС-Холдинг) совместно с администрацией г.Чебоксары и ООО «Коммунальные технологии» подписали Соглашение о взаимодействии по разработке схемы теплоснабжения г.Чебоксары на период с 2013 по 2028 год	14

### ТГК-6

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	
1	ADVIS	<b>ТУРБОГЕНЕРАТОР ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ ДОСТАВЛЕН НА СТРОИТЕЛЬНУЮ ПЛОЩАДКУ ВЛАДИМИРСКОЙ ТЭЦ-2.</b>	Турбогенератор газовой турбины доставлен на строительную площадку Владимирской ТЭЦ-2. Турбогенератор мощностью 180 МВт для газовой турбины нового энергоблока ПГУ-230 Владимирской ТЭЦ-2 доставлен на строительную площадку.	15

### КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	
1	Сайт EMeat	<b>ПТИЦЕФАБРИКИ «КИРОВХЛЕБА» ВНОВЬ ОСТАЛИСЬ БЕЗ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ</b>	На днях "Кировэнергосбыт" был вынужден снова начать введение режима полного ограничения энергоснабжения на птицефабриках "Кировхлеба".	16

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	<b>СВОБОДНЫЕ ЦЕНЫ НА *ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ* В СИБИРИ ВЫРОСЛИ ПОЧТИ НА 8%</b>	одные цены на энергорынке Сибири (вторая ценовая зона) продолжают расти: по итогам торгов в понедельник с поставкой на вторник они увеличились еще на 7,65% - до 866,03 руб./МВт.ч	17
2	Интерфакс	<b>ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ I ЗОНЫ ПОСЛЕ 3 НЕДЕЛЬ ПАДЕНИЯ ВЫРОСЛИ НА 8%</b>	Свободные цены на энергорынке европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) в период с 12 по 18 ноября выросли на 8,3% - до 1041,96 руб./МВт.ч, тогда как в Сибири (вторая ценовая зона) они не изменились - остались на уровне 775,36 руб./МВт.ч	18
3	Ведомости	<b>БАНКИ ЗАПЛАТЯТ ЗА СВЕТ</b>	Энергетики придумали еще один способ борьбы с неплатежами. Они хотят с 2013 г. обязать хронических должников получать банковские гарантии.	19
4	Коммерсант	<b>СЕТИ ТЯНУТ В НОВУЮ РЕФОРМУ</b>	Как стало известно "Ъ", по инициативе окружения главы "Роснефти" Игоря Сечина разработана очередная альтернативная схема реорганизации сетей. Ее подготовил один из противников реформы РАО "ЕЭС России", бывший замминистра энергетики Виктор Кудрявый, входящий в совет директоров Холдинга МРСК (ХМРСК	20
5	Ведомости	<b>«КРОКУС» ЗАПЛАТИТ ЭНЕРГЕТИКАМ</b>	Арбитражный суд Приморского края постановил взыскать с ЗАО «Крокус интернэшнл» (входит в Crocus Group Араса Агаларова) 15,7 млн. руб. в пользу Дальневосточной энергетической компании (ДЭК, входит в «РАО ЭС Востока») за поставленную в июне, августе и сентябре 2012 г. электроэнергию.	21
6	Интерфакс	<b>ИКЕА И МЕГА-ХИМКИ ВЕРНУЛИСЬ К МОСЭНЕРГОСБЫТУ</b>	Торговые центры "Икеа" и "Мега-Химки" заключили договор о прямом энергоснабжении с ОАО "Мосэнергосбыт" (РТС: MSSB), говорится в сообщении сбыта	21
7	Интерфакс	<b>EN+ ПРИВЛЕЧЕТ ИТОСНУ К ПРОЕКТУ СТРОИТЕЛЬСТВА БЛОКА НА ТЭЦ В НИЖНЕМ НОВГОРОДЕ</b>	En+ Group Олега Дерипаски может привлечь японский концерн Itochu к проекту строительства нового газового энергоблока, сообщило агентство Bloomberg со ссылкой на газету Nikkei	22
8	Интерфакс	<b>ЛЕНЭНЕРГО НАДЕЕТСЯ К 2016Г ИСПОЛНИТЬ ПРОСРОЧЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЮ</b>	ОАО "Ленэнерго" (РТС: LSNG) рассчитывает полностью исполнить просроченные обязательства по технологическому подключению к электросетям к 2016 году, сообщил гендиректор сетевой компании Андрей Сорочинский журналистам в понедельник.	23
9	Интерфакс	<b>МИНЭНЕРГО УВЕЛИЧИЛО НА 1,4% ИНВЕСТПРОГРАММУ МОЭСК НА 2012 Г.</b>	Министерство *энергетики* РФ внесло изменения в инвестиционную программу ОАО "МОЭСК" (РТС: MSRS) на 2012-2017 годы, говорится в приказе ведомства	24

10	Интерфакс	<b>МИНЭНЕРГО УТВЕРДИЛО ИНВЕСТПРОГРАММУ ФСК НА 2013-17 ГГ В ОБЪЕМЕ 775,5 МЛРД РУБ.</b>	Министерство *энергетики* РФ утвердило инвестиционную программу ОАО "ФСК ЕЭС" (РТС: FEES) на 2013-2017 годы, следует из приказа ведомства	24
----	-----------	---	---	----

#### НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	РБК Daily	<b>ПУТИН ГОТОВ ПОМЕНИТЬ ПРАВИЛА ИГРЫ НА ГАЗОВОМ РЫНКЕ</b>	Глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон рассказал президенту Владимиру Путину, что нижний уровень газового рынка работает по правилам 20-летней давности: если средний или мелкий бизнес хочет получить газ, на согласование уходит от полутора до трех лет. Глава государства согласился выслушать предложения	26
2	Интерфакс	<b>НОЯБРЬ МОЖЕТ СТАТЬ ДЛЯ ГАЗПРОМА САМЫМ НЕУДАЧНЫМ МЕСЯЦЕМ ГОДА</b>	Ноябрь может стать для "Газпрома" самым неудачным в плане производства месяцем в этом году, когда экспорт имеет все шансы снизиться более чем на 20%, а добыча - на 7%.	26
3	Интерфакс	<b>УКРАИНА И ГАЗПРОМ ОБСУДИЛИ СТРАТЕГИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО И ТРАНЗИТ ГАЗА В ЕВРОПУ</b>	Министр *энергетики* и угольной промышленности Украины Юрий Бойко и глава правления "Газпрома" (РТС: GAZP) Алексей Миллер на встрече в понедельник обсудили стратегическое сотрудничество в газовой сфере	27

#### СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	<b>ПРЕЗИДЕНТ ИЩЕТ ВРЕМЯ ДЛЯ ПОСЛАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОМУ СОБРАНИЮ</b>	На следующей неделе Владимир Путин намерен встретиться с руководством думских партий. Предварительно эта встреча назначена на 28 ноября	28
2	РБК Daily	<b>ФНС РЕКОМЕНДУЕТ НЕ ПРОЩАТЬ ДОЛГИ РАЗОРИВШИМСЯ РОССИЯНАМ</b>	В Федеральной налоговой службе считают, что статус банкрота должен распространяться не только на конкретного гражданина, но и на его семью.	29
3	Newsru.com	<b>FORBES СКАЗАЛ, КТО СКОЛЬКО СТОИТ: САМЫМИ ВЫСОКООПЛАЧИВАЕМЫМИ ТОП-МЕНЕДЖЕРАМИ ОКАЗАЛИСЬ РУКОВОДИТЕЛИ ГОСКОМПАНИЙ</b>	Журнал Forbes считает председателя правления группы ВТБ Андрея Костина самым высокооплачиваемым гендиректором в России	30

Умные измерения (smartmetering.ru), 19 ноября 2012

## КИЛОВАТТ РАЗДОРА

Крупный бизнес больше не хочет платить энергосбытам и энергосетям за всех остальных. Это грозит кратным ростом тарифов на электроэнергию

Электричество в России продолжает дорожать. В 2012 году стоимость электроэнергии для промышленных потребителей, по данным Института проблем естественных монополий (ИПЕМ), превысила 0,12 доллара, или 4 рубля, за кВт\*ч. Правда, эта цифра не совпадает со сведениями Росстата, который считает, что предприятия платят 0,065 доллара за кВт\*ч. Но, поясняет полученные результаты руководитель отдела экономико-математического моделирования ИПЕМ Евгений Рудаков, если поговорить с предпринимателями и спросить, сколько они платят за электроэнергию, то можно услышать: четыре, пять и даже шесть рублей.

Расхождение данных статистики и реальности связано с тем, что промышленные потребители оплачивают электричество по двуставочному тарифу: то есть платят отдельно за потребленную электроэнергию и отдельно за мощность. Росстат же в своих расчетах последнюю услугу не учитывает, между тем, по словам Евгения Рудакова, торговля мощностью составляет около 30% объема оптового рынка. Не учитывает Росстат и потребление электроэнергии энергетиками на свои нужды, и потерю энергии в сетях. В итоге до конечного потребителя доходит энергии меньше, чем выработано, но оплачивает он ее всю. Как результат, Россия опередила в стоимости электричества для промышленных потребителей США и скоро обгонит Европу (см. график). Но и эти расчетные цены условны: стоимость электроэнергии для конечных промышленных потребителей может различаться в несколько раз. В принципе это свойственно многим рынкам, где пытаются развивать конкуренцию, - начиная с США и заканчивая Россией. При этом заметная разница может быть и в одном регионе для разных типов потребителей: населения, малого и среднего бизнеса и крупных промышленных объектов.

"Четыре рубля за киловатт-час - это цена для малого и среднего бизнеса, - говорит генеральный директор "КЭС-Энергосбыт" Сергей Емельченков. - Цена для крупных потребителей, конечно, ниже. Но в целом тренд цен на электроэнергию, безусловно, растущий".

### Трудности субсидирования

Высокие цены на электроэнергию заставляют бизнес искать способы экономии. В частности, крупные потребители в последнее время все чаще отказываются участвовать в перекрестном субсидировании, что неминуемо приведет к росту цен для всех остальных. Перекрестное субсидирование есть и в сегменте сбыта электроэнергии, и в сегменте ее распределения.

Напомним, в результате реформы РАО ЕЭС в области сбыта электроэнергии должна была возникнуть конкуренция, но этого не произошло. Выделенные из РАО ЕЭС сбытовые компании стали гарантирующими поставщиками в своих регионах. Гарантирующий поставщик собирает с потребителей деньги и передает их сетям и генерации, а сам живет на так называемую сбытовую надбавку - тариф, устанавливаемый государством. Эта надбавка подразумевает перекрестное субсидирование, которого крупные предприятия и пытаются избежать.

"Сегодня сложилась ситуация, когда сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в регионе едина и для крупного бизнеса, и для малого бизнеса, и для населения. В итоге крупный бизнес уходит на обслуживание от гарантирующих поставщиков к независимым сбытовым компаниям, которые могут устанавливать более низкие сбытовые надбавки.

На обслуживании у гарантирующих поставщиков могут остаться только малый бизнес и население, - говорит вице-президент по энергетике, инфраструктуре и кластерной политике "Опоры России" Александр Калинин. - Как результат, уже к 1 июля 2013 года может возникнуть серьезная проблема: маргинальные клиенты покинут гарантирующих поставщиков, а для оставшихся потребителей рост сбытовых надбавок гарантирующего поставщика будет кратным".

"Действительно, во многом в высоких ценах для бизнеса виновато перекрестное субсидирование, в том числе и через сбытовую надбавку. В частности, себестоимость обслуживания физических лиц по сбытовым компаниям КЭС-Холдинга составляет 0,35 рубля за киловатт-час. При этом средняя сбытовая надбавка по стране в этом году была на уровне 0,1 рубля за киловатт, - приводит расчеты Сергей Емельченков. - Оставшиеся 0,25 рубля оплачивает бизнес, в основном это крупные промышленные предприятия.

В итоге существующая система тарифообразования не позволяет сбытам давать хорошие ценовые условия для промышленных потребителей, а население, наоборот, серьезно недоплачивает". Результат очевиден: крупные потребители все чаще уходят на оптовый рынок, у сбытовых компаний вымываются клиенты, приносящие основную прибыль, а на обслуживании остаются лишь низкомаржинальные или убыточные клиенты. В перспективе - резкий рост тарифов для оставшихся на обслуживании клиентов.

#### Лишние сети

Несколько иная ситуация сложилась в электросетевом хозяйстве. Здесь крупный бизнес активно избавляется от тех услуг, которыми не пользуется, но которые вынужден оплачивать. Речь идет прежде всего о так называемой последней миле - доставке энергии мелким конечным потребителям, которой занимаются местные распределительные сети (МРСК). Крупные потребители их услугами не пользуются, они берут электричество для своих нужд непосредственно из сетей Федеральной сетевой компании (ФСК), но за услуги МРСК все равно платят. Устроено это так: холдинг МРСК, грубо говоря, берет у ФСК в аренду счетчик (точку подключения), и таким образом юридически крупный бизнес оказывается подключен не напрямую к ФСК, а к линиям МРСК. Это классическое перекрестное субсидирование: если МРСК не будут получать деньги с крупного бизнеса, то их работа с малым бизнесом и населением при текущих тарифах окажется убыточной. Но крупняку такое положение вещей, разумеется, не нравится, и он все чаще отказывается платить "за всех". В частности, летом "Тюменьэнерго" проиграло дело на 1,2 млрд рублей энергосбытовой компании "Русэнергоресурс", обслуживающей "Транснефть". "Транснефть" и ее сбыт были недовольны тем, что "Тюменьэнерго" брала в аренду у ФСК небольшие участки сетей высокого напряжения, ведущие к объектам "Транснефти", и потом выставляла счета на свои услуги - притом что энергию "Русэнергоресурс" физически получал из сетей ФСК. За счет получаемых от "Транснефти" денег "Тюменьэнерго" покрывала свой дефицит бюджета.

"В основном перекрестное субсидирование населения зашито на уровне доходов холдинга МРСК, точнее, его дочерних компаний, - объясняет суть проигранного "Тюменьэнерго" дела Александр Калинин. - Формально крупный бизнес не присоединен к сетям холдинга МРСК, а присоединен к сетям ФСК".

В принципе правительство уже пару лет назад обещало, что крупные компании не будут оплачивать услуги холдинга МРСК. Тем более в последнее время цены на сырье на мировых рынках существенно снизились (а значит, упали доходы большинства наших добывающих компаний), цены же на электричество в стране, напротив, заметно поднялись (что ведет к росту издержек). Особенно остро проблема стоит для самой энергоемкой алюминиевой промышленности: с 2005-го по 2011 год стоимость энергоресурсов в себестоимости алюминия увеличилась с 25,5 до 52,2%.

Естественно, что в таких условиях не только алюминщики, но и весь крупный бизнес хочет отказаться от услуг, которыми он не пользуется. Если говорить о МРСК, то по всей стране крупные

компании платят им, по оценкам аналитиков ИФК "Велес Капитал", порядка 40 млрд рублей ежегодно. Есть за что побороться.

Кто за все заплатит

Однако если лишить местные сети денег от крупного бизнеса, то и они начнут перекладывать расходы на реальных потребителей своих услуг.

"Компании МРСК не могут снизить расходы. Основной объем денег, которые они получают, тут же тратится на зарплату, налоги, поддержание фондов и другие неотложные нужды, - говорит начальник департамента тарифообразования ОАО "Холдинг МРСК" Юрий Панкстыанов. - В целом система электроэнергетики в стране замкнутая: лишние деньги ниоткуда не возьмутся. Либо дополнительные деньги будут влиты извне - то есть из бюджета, либо за все заплатит конечный потребитель".

Реальные потребители услуг МРСК - население, малый, средний бизнес и бюджетные организации. При этом тарифы для населения в стране регулируются (ограничиваются) государством (см. схему). А значит, в этих условиях основные расходы по содержанию региональных сетей на себя возьмет малый и средний бизнес. Это, по большому счету, единственный субъект рынка, рост цен для которого ничем не ограничен - ни конкуренцией, ни правительством.

"Малый и средний бизнес готов платить за услуги ФСК и МРСК, но если на нас переложат также недостающие доходы по населению, то тарифы на электроэнергию станут просто космическими", - говорит Александр Калинин. По его словам, наибольший рост цен произойдет в тех регионах, где развита тяжелая промышленность: Урал, Сибирь, Поволжье. Именно там сосредоточены крупные потребители, которые напрямую присоединены к сетям ФСК, и, соответственно, именно там потери МРСК от того, что крупный бизнес откажется платить за всех остальных, будут самыми ощутимыми. В итоге, по данным "Опоры России", в Челябинской области, например, электроэнергия может подорожать до 8 рублей за киловатт-час к 2017 году, а в Свердловской - до 9 рублей. "Поэтому мы как представители малого и среднего бизнеса говорим: давайте каждый будет платить за себя!" - восклицает Калинин.

Неминуемый рост цен для бизнеса подтверждают и в холдинге МРСК.

"Теоретически рост до 8 рублей за киловатт-час возможен, особенно в тех регионах, где основной потребитель электричества - крупная промышленность. И это логично: если алюминиевый завод стоит рядом с Красноярской ГЭС, то сколько он должен платить за электроэнергию? Его ведь строили рядом с этой ГЭС, чтобы он потреблял дешевую энергию. Но, с другой стороны, за счет кого поддерживать работоспособность и развитие сетей? Вариант - новые вливания со стороны государства, но это равно то, от чего пытались уйти, запуская реформу РАО ЕЭС", - описывает проблему Юрий Панкстыанов. Для того чтобы устранить хотя бы часть дисбалансов, Минэнерго совместно с Федеральной службой по тарифам запустило обсуждение вопроса ценообразования в бытовой отрасли. В частности, для решения проблемы предлагается дифференцировать бытовую надбавку по типам потребления. Например, для крупной промышленности она должна составлять 3-5 копеек на кВт\*ч, немного побольше для малого и среднего бизнеса, для населения - 35-36 копеек.

Кроме того, в 2013 году в самых проблемных с точки зрения перекрестного субсидирования регионах будут введены так называемые социальные нормы. "Социальные нормы реализованы во многих западных странах. Там население оплачивает электроэнергию по фиксированной цене до определенного уровня потребления. Если же человек превысил установленную норму, он начинает платить не по гостарифу, а по рыночным ставкам", - комментирует инициативу Минэнерго Сергей Емельченков. Предполагается, что это не только поможет отчасти решить проблему перекрестного субсидирования, но и заставит потребителей двигаться в сторону энергоэффективности и энергосбережения, тогда как малоимущих рост цен на электричество не затронет. "В итоге люди, у



которых есть достаток и которые позволяют себе отапливать открытый бассейн зимой, оплатят свои расходы по рыночной цене", - говорит эксперт.

Но вряд ли рост тарифов для богатых позволит решить все проблемы.

"Предлагаемая граница социальной нормы - порядка 50- 80 киловатт на человека в месяц - достаточно широка, - говорит Александр Калинин.

- И, по расчетам тех же энергетиков, введение социальной нормы уберет только 20 процентов перекрестного субсидирования населения. Но кто будет оплачивать все остальное?". "Опора России" опасается, что все равно малый бизнес окажется крайним: "Бизнес потребляет намного больший объем электроэнергии, чем население. Получается вот такая картина: крупный бизнес, отказавшись от услуг холдинга МРСК, будет платить 2 рубля за киловатт, а малый и средний бизнес - 8 рублей.

Такой разницы нет нигде в мире! Нельзя сбросить все, что раньше финансировал весь бизнес, только на малый и средний. Должны быть и другие механизмы - например, дотационное финансирование холдинга МРСК в определенных регионах или, возможно, просто налоговый вычет".

Еще один вариант - частично перенести субсидирование населения из тарифа МРСК в тариф ФСК. "Это нерыночный механизм, но если сохраняется перекрестное субсидирование, нужно подумать, как его распределить", - соглашается Калинин.

Однако хуже всего то, что все эти маневры не решат проблему роста тарифов в корне. Издержки в электроэнергетике растут. Повышается стоимость сырья - газа и угля, работники отрасли требуют повышения заработной платы. Генерация вводит новые мощности, которые необходимо окупать. Рост тарифов произойдет повсеместно и у населения, и у бизнеса - и малого, и крупного. Весь вопрос в том, правильно ли сдерживать рост цен на электричество для населения, в то же время форсируя этот рост для бизнеса. Ведь, к примеру, если стоимость электричества для населения и бизнеса будет расти одинаковыми темпами, то тариф для населения рано или поздно выйдет на 4 рубля, - но малый бизнес выйдет к тому времени на 8 рублей за киловатт, и это будет один из самых высоких тарифов на электричество в мире.

Такого нет ни в одной крупной экономике: везде стоимость электричества для населения вдвое выше, чем для бизнеса. Даже простая логика подсказывает: тот, кто берет энергию оптом, должен платить по более низкому тарифу, чем розничный покупатель. Но этот тезис представители бизнеса даже произнести вслух боятся. Хотя такое положение дел наблюдается не только в сфере электроэнергетики: в целом бизнес в России - дойная корова: налоги предприниматель платит и за себя, и за работников, а еще заботится о регионе, в котором он представлен, и о среде, в которой он обитает. В итоге российские бизнесмены, не успев окрепнуть, уже должны оплачивать расходы государства и муниципалитетов, решать социальные проблемы, да еще и финансировать реформу электроэнергетики. Такой подход абсолютно неверен: давно известно, что субсидирование цен на электроэнергию за счет бизнеса не решит проблему бедности населения, но подавит предпринимательскую инициативу. Собственно, и классическая экономическая теория еще с XVIII века говорит о том, что для экономического развития всем субъектам хозяйственной деятельности должны быть гарантированы свобода торговли и свобода конкуренции. Волей государства малый и средний российский бизнес лишен конкуренции с населением и свободы торговли электричеством.

В Сибири потери сетей от того, что крупный бизнес откажется платить за всех остальных, будут самыми ощутимыми. К чему стремиться нашей энергетике Реформа РАО ЕЭС - это попытка пройти по пути развитых государств.

Первой страной, решившей заняться либерализацией рынка, была Великобритания: реформы начались там в 1980-е. Главной целью либерализации отрасли было снижение цен на электричество. В 1990-е годы аналогичные процессы начались в США, Австралии и Скандинавии. Сегодня процессы либерализации запущены во многих странах, однако образцово-показательной системы до сих пор нигде нет.

Профессор Института систем энергетики им. Л. А. Мелентьева Сибирского отделения РАН Лев Беляев выделяет четыре устоявшиеся модели рынка электроэнергетики. Первая - регулируемая естественная монополия, с полным отсутствием конкуренции. Хороший пример - энергосистема СССР.

Вторая - "единственный покупатель". Конкуренция есть только среди генерирующих компаний, которые соревнуются в продаже электроэнергии закупочному агентству. Такая система действует в Китае и Японии. Третья - конкуренция на оптовом рынке. Цены оптового рынка становятся свободными, а деятельность сетей и сбытов продолжает регулироваться. Сегодня такая модель отчасти реализована в России и во многих штатах США.

Четвертая модель - конкуренция на оптовом и розничном рынке, когда дополнительно разделяются сферы распределения и сбыта электроэнергии с образованием регулируемых сетевых компаний и множества независимых сбытов. Появляются розничные рынки электроэнергии со свободными ценами. Это идеал, к которому все стремятся, но, согласно исследованиям профессора Беляева, в полной мере и эффективно он нигде не работает.

За последние 20 лет российская энергосистема перешла от первой модели к третьей и пытается выработать правила работы для полностью конкурентного розничного рынка, то есть перейти к четвертой модели. Но пока это не очень получается.

**вернуться**



RusCable, ADVIS, AK&M, РИА Ореанда, Регион-Информ, Металлы и металлургия, Металлоснабжение и сбыт, Тригенерация.ру, 20 ноября 2012

#### НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9 ЗАВЕРШЕН МОНТАЖ КОРПУСА НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА

На строительной площадке блока газотурбинной установки (ГТУ) Пермской ТЭЦ-9 (входит в Пермский филиал ОАО «ТГК-9») продолжают работы по монтажу основного энергооборудования.

В сентябре-октябре текущего года строители завершили работы по монтажу стеновых панелей и кровли главного корпуса ГТУ. Это делалось для того, чтобы активная фаза монтажа основного оборудования энергоблока могла вестись безостановочно в любых погодных условиях. В октябре было подано отопление и продолжились работы по монтажу основного оборудования.

Важным этапом в строительстве ГТУ стало завершение монтажа дымовой трубы энергоблока (высота трубы – 90 м, диаметр – 6,7 м). Также ведутся работы по обвязке котла-утилизатора основными трубопроводами, планируются работы по монтажу вспомогательного оборудования. В ближайшее время планируется начать обвязку газовой турбины.

Отметим, реконструкция Пермской ТЭЦ-9 в рамках инвестиционного проекта ДПМ, подписанного Правительством РФ, предусматривает перевод одного из паросиловых блоков ТЭЦ на парогазовый цикл с установкой газовой турбины мощностью 165 МВт и котла-утилизатора.

Для реализации проекта используется отечественное оборудование: ОАО «Силовые машины» изготовили газовую турбину ГТЭ-160 и генератор мощностью 180 МВт. Турбины ГТЭ-160 позволяют планомерно переходить с паросилового на парогазовый цикл за счет реализации последовательной схемы включения ГТУ в существующую часть ТЭЦ. В свою очередь ОАО «ЭМАльянс» впервые в России изготовил котел-утилизатор со специальным дожигающим устройством, обеспечивающим стабильные параметры пара во всех режимах работы газовой турбины. Это позволит обеспечить высокий КПД энергоустановки.

Реконструкция Пермской ТЭЦ-9 является приоритетным инвестиционным проектом КЭС-Холдинга. Новая газотурбинная установка позволит улучшить основные технико-экономические показатели работы станции и снизить энергодефицит в Пермско-Закамском промышленном узле.

[вернуться](#)

ADVIS, Press-Release.Ru, RusCable, Elektroportal.ru, EnergyLand.info, Transform.ru, 19 ноября 2012

**ГЛАВА ГОРОДА ЧЕБОКСАРЫ ЛЕОНИД ЧЕРКЕСОВ ОЦЕНИЛ ГОТОВНОСТЬ ЧЕБОКСАРСКОЙ ТЭЦ-2 КЭС-ХОЛДИНГА К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2012-2013 ГГ.**

Глава города Чебоксары Леонид Черкесов посетил одно из крупнейших энергетических предприятий столицы Чувашии - Чебоксарскую ТЭЦ-2 филиала Марий Эл и Чувашии ОАО "ТГК-5" (входит в КЭС-Холдинг), которая является источником тепла для половины жителей и предприятий чувашской столицы. С работой ТЭЦ-2 его познакомили директор филиала Марий Эл и Чувашии ОАО "ТГК-5" Сергей Добров и технический директор-главный инженер станции Сергей Столяров, в сопровождении которых он посетил главный щит управления, котлотурбинный и химический цеха станции, встретился с персоналом станции.

"Одна из важнейших задач, стоящих перед нами, это качественная подготовка к работе в осенне-зимний период, - сообщил Сергей Добров главе города и журналистам региональных СМИ, посетившим электростанцию. - На сегодняшний день мы завершили подготовку всех наших энергообъектов, в том числе и Чебоксарской ТЭЦ-2, к зиме. За период ремонтной кампании был выполнен весь запланированный объем работ по текущим и капитальным ремонтам, реконструкции и перевооружению. Объем вложенных средств к концу года составит порядка 540,0 млн рублей, из них в Чувашии - 460,0 млн рублей. Мы строго контролируем ход ремонтных работ на станциях, подготовку сетей, а также поставки топлива на наши предприятия. Безаварийное прохождение осенне-зимнего периода неизменно является для нашей компании приоритетом номер один".

Всего в 2012 году в рамках ремонтной кампании на теплоэлектростанциях филиала в полном объеме выполнены работы на 11 турбоагрегатах и 15 котлоагрегатах. Из них, на Чебоксарской ТЭЦ-2 проведены ремонты на 4 турбоагрегатах и 5 котлоагрегатах. Среди крупных ремонтов на ТЭЦ-2 стоит отметить два капитальных ремонта основного оборудования - котлоагрегата ст.№2, где в течение почти сорока дней был выполнен значительный объем работ, и ремонт турбоагрегата ст.№4 с заменой пароперепускных труб высокого давления и капитальным ремонтом генератора. Кроме того, главе города рассказали о ряде реализованных проектов, направленных на повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения столицы Чувашии - в этом году в Чебоксарах по улице Калинина и улице Николаева было переложено 2,292 км тепловых сетей. Всего по филиалу - 2,798 км тепловых сетей.

Глава города высоко оценил готовность ТЭЦ-2 к работе в предстоящий осенне- зимний период (ОЗП) 2012-2013 гг. "По всем отчетам ТЭЦ-2 к зиме готова, - сказал Леонид Черкесов. - Очень важно, что предприятие стремится модернизировать свое оборудование, постепенно обновлять участки магистральных сетей. Это позволяет снижать потери энергии и обеспечивать безаварийную работу, а значит - уменьшать расходы на тепло и горячую воду". В завершении встречи глава города поблагодарил энергетиков за качественную работу и отметил, что у руководства компании с администрацией города сложились конструктивные партнёрские отношения, которые позволяют оперативно решить все актуальные вопросы, стоящие на повестке дня.

[вернуться](#)

РосТепло.ру, ADVIS, RusCable, Elektroportal.ru, VseSMI, 380v.net лента новостей электротехники, 19 ноября 2012

#### ТГК-5 ПРИМЕТ УЧАСТИЕ В РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЧЕБОКСАР НА 2013-2028 ГОДЫ

Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в КЭС-Холдинг) совместно с администрацией г.Чебоксары и ООО «Коммунальные технологии» подписали Соглашение о взаимодействии по разработке схемы теплоснабжения г.Чебоксары на период с 2013 по 2028 год.

Документ определяет механизмы взаимодействия сторон при разработке схемы теплоснабжения. В рамках реализации Соглашения, усилия сторон будут направлены на повышение эффективности и безопасности функционирования системы теплоснабжения города, ее развитие с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Разработка схемы теплоснабжения г.Чебоксары будет осуществляться в соответствии с требованиями статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и будет соотнесена с Генеральным планом развития города.

«Подписание Соглашения имеет важное значение для удовлетворения потребностей динамично развивающихся Чебоксар в надежном и качественном обеспечении теплом, - отметил директор филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» Сергей Добров. - Конструктивное взаимодействие в этом вопросе органов местной власти и основных производителей и поставщиков тепловой энергии позволит сделать работу максимально эффективной. Кроме того, понимая значимость формирования современной схемы теплоснабжения для столицы Чувашии, ТГК-5 примет на себя 50% расходов, связанных с ее разработкой».

Стоит отметить, что филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» летом текущего года приступил к разработке схемы теплоснабжения муниципального образования - города Новочебоксарска на период с 2012 по 2027 год, сообщила пресс-служба компании. Подрядчиком на выполнение работ выступило ЗАО «Ивэнергосервис». Согласно условиям заключенного между ОАО «ТГК-5» и ЗАО «Ивэнергосервис» договора, работы должны быть выполнены до 31 декабря 2012 года.

[вернуться](#)

ADVIS, 19 ноября 2012

#### ТУРБОГЕНЕРАТОР ГАЗОВОЙ ТУРБИНЫ ДОСТАВЛЕН НА СТРОИТЕЛЬНУЮ ПЛОЩАДКУ ВЛАДИМИРСКОЙ ТЭЦ-2.

Турбогенератор газовой турбины доставлен на строительную площадку Владимирской ТЭЦ-2. Турбогенератор мощностью 180 МВт для газовой турбины нового энергоблока ПГУ-230 Владимирской ТЭЦ-2 доставлен на строительную площадку. Изготовление и поставка данного оборудования осуществлялась специалистами компании "Силовые машины".

Полностью основные детали и узлы будущей парогазовой установки ТЭЦ-2 Владимирского филиала ТГК-6 КЭС-Холдинга должны быть получены к концу текущего года.

"Новый турбогенератор предназначен для газовой турбины. Суммарный вес полученного агрегата составляет порядка 230 тонн. Газовая турбина относится к основному оборудованию нового энергоблока, и к ее монтажу специалисты приступят в ближайшее время", - рассказал директор Владимирского филиала ТГК-6 по реализации приоритетного инвестиционного проекта Денис Уланов.

Парогазовая установка мощностью 230 МВт будет размещаться на месте первой очереди станции, пущенной в эксплуатацию в 1962 году. Новый энергоблок призван обеспечить увеличение электрической и тепловой мощности в регионе, а также заменить оборудование, отработавшее парковый ресурс.

[вернуться](#)

Сайт EMeat – 19 ноября 2012

**ПТИЦЕФАБРИКИ «КИРОВХЛЕБА» ВНОВЬ ОСТАЛИСЬ БЕЗ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

На днях "Кировэнергосбыт" был вынужден снова начать введение режима полного ограничения энергоснабжения на птицефабриках "Кировхлеба". Такой режим сейчас введен на предприятиях в Костино и Кирово-Чепецке.

Как пояснил пресс-секретарь "Кировэнергосбыта" Сергей Береснев, птицефабрики опять не выполнили свои обязательства. Еще в начале ноября агрохолдинг давал обещания, что полностью рассчитается с долгами за потребленную электроэнергию за счет полученных кредитных средств "Россельхозбанка".

Однако обещанных платежей в адрес "Кировэнергосбыта" так и не поступило. Между тем долг птицефабрик "Кировхлеба" перед энергосбытовой компанией на первое ноября составил около восьми с половиной млн рублей.

Единственной, ранее расплатившейся с долгами, остается фаленская птицефабрика.

Напомним, в начале октября на птицефабриках "Кировхлеба" введен режим ограничения энергоснабжения. Ранее мы сообщали, что птицефабрики агрохолдинга до 27 сентября должны были погасить долг за энергопотребление в сумме три млн 800 тыс. рублей. Данные обещания со стороны птицефабрик оказались не выполнены.

Четвертого сентября "Кировэнергосбыт" объявил о вводе полного ограничения энергоснабжения четырех птицефабрик "Кировхлеба". Причиной применения крайних мер со стороны энергосбытовой компании послужила критическая ситуация по оплате потребленной электроэнергии агрохолдингом. По состоянию на конец августа сумма долга птицефабрик "Кировхлеба" перед "Кировэнергосбытом" составляла около шести с половиной млн рублей. Но в десятых числах сентября кирово-чепецкая птицефабрика погасила июльские долги за свет.

**[вернуться](#)**

Интерфакс, 20 ноября 2012

#### СВОБОДНЫЕ ЦЕНЫ НА \*ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ\* В СИБИРИ ВЫРОСЛИ ПОЧТИ НА 8%

Свободные цены на энергорынке Сибири (вторая ценовая зона) продолжают расти: по итогам торгов в понедельник с поставкой на вторник они увеличились еще на 7,65% - до 866,03 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС".

В европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона), напротив, цены снизились на 4,1%, до 1036,3 руб./МВт.ч.

По отношению к итогам торгов на аналогичную дату прошлого года (сравниваем с 21 ноября 2011 года, так как 20 ноября было воскресенье - ИФ) индекс равновесных цен в I зоне оказался выше на 16,6%, во второй - на 50,7%.

Энергопотребление в европейской части России и на Урале увеличилось за сутки на 0,26% - до 2,255 млн МВт.ч, в Сибири - на 0,8%, составив 612,4 тыс. МВт.ч. Структура генерации в I зоне по-прежнему стабильна, тогда как во второй зоне вновь растет доля выработки тепловых станций - плюс еще 1 процентный пункт, до 70%. Доля сибирских ГЭС, соответственно, опустилась до 30%.

Внутрисуточная волатильность в первой зоне равняется 47%, в Сибири - 25,8%.

Согласно данным ОАО "Системный оператор ЕЭС" (на 16:00 - ИФ), по итогам торгов в понедельник, 19 ноября, по сравнению с предыдущим типовым днем, пятницей, индекс балансирующего рынка (БР) в европейской части РФ и на Урале вырос на 3,1% - до 1032,9 руб./МВт.ч, в Сибири - на 2,7%, до 797,3 руб./МВт.ч.

Самый высокий средний индекс БР в I ценовой зоне сложился в объединенной энергосистеме (ОЭС) Юга в размере 1122 руб./МВт.ч. Выше уровня в 1100 руб./МВт.ч расположился также индекс БР в ОЭС Урала. Средние индексы БР в ОЭС Средней Волги и ОЭС Центра оказались выше планки в 1000 руб./МВт.ч, в ОЭС Северо-Запада - выше 900 руб./МВт.ч.

Максимальный индекс БР наблюдался в ОЭС Юга: в 19:00 он поднялся до 1436,4 руб./МВт.ч. Максимумы в ОЭС Центра, ОЭС Урала и ОЭС Средней Волги преодолели отметку в 1300 руб./МВт.ч, максимум в ОЭС Северо-Запада достиг 1134,1 руб./МВт.ч.

Минимальный индекс БР в I ценовой зоне зафиксирован в 5:00 в ОЭС Северо-Запада в размере 534,4 руб./МВт.ч. Минимумы в оставшихся системах находятся в диапазоне от 614 до 690 руб./МВт.ч.

Минимальный индекс БР во II ценовой зоне составил 334 руб./МВт.ч, максимум - 914,2 руб./МВт.ч. Они зафиксированы в 1:00 и 20:00, соответственно.

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

[вернуться](#)



**ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ I ЗОНЫ ПОСЛЕ 3 НЕДЕЛЬ ПАДЕНИЯ ВЫРОСЛИ НА 8%**

Свободные цены на энергорынке европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) в период с 12 по 18 ноября выросли на 8,3% - до 1041,96 руб./МВт.ч, тогда как в Сибири (вторая ценовая зона) они не изменились - остались на уровне 775,36 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергорынке ОАО "АТС".

При этом предыдущие три недели индекс равновесных цен в первой зоне снижался.

По сравнению с итогами соответствующей недели в 2011 году (с 14 по 20 ноября - ИФ) текущий индекс равновесных цен в I зоне оказался выше на 12,5%, во второй - на 32,2%.

Первый и последний дни прошлой семидневки конкурентные цены в европейской части РФ и на Урале держались выше уровня в 900 руб./МВт.ч., во вторник-среду, а также пятницу-субботу они поднялись выше уровня в 1000 руб./МВт.ч. Максимум сложился в середине недели, в четверг, когда индекс достиг 1113,72 руб./МВт.ч.

Наибольшее ценовое колебание в I зоне было зафиксировано по итогам торгов на понедельник, 12 ноября, когда индекс по сравнению с итогами пятницы упал почти на 8%.

В Сибири цены начали прошлую неделю с отметки 749,5 руб./МВт.ч, но уже на следующий день, увеличившись сразу на 9,5%, они впервые с начала октября превысили уровень в 800 руб./МВт.ч. К среде индекс еще немного подрос и достиг максимума прошлой семидневки - 824,79 руб./МВт.ч. Оставшиеся три дня цены понемногу снижались. Минимум, как и в первой зоне, сложился в воскресенье.

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

12.11 13.11 14.11 15.11 16.11 17.11 18.11

I ц.з. 995,29 1060,22 1045,39 1113,72 1077,25 1034,05 963,34

II ц.з. 749,52 820,74 824,79 819,29 772,39 728,92 709,36

Недельные объемы покупки на энергорынке обеих зоны выросли: в первой зоне - на 3,7%, до 15,46 млн МВт.ч, во второй - на 1,9%, до 4,22 млн МВт.ч.

Согласно данным информационного терминала "ЭФир", в структуре генерации европейской части РФ и на Урале доля производства атомных станций снизилась на 1,2 процентного пункта (п.п.) - до 23,09%. Доля тепловых станций подросла на 0,25 п.п., до 68%, доля \*ГЭС\* - на 0,97 п.п., до 8,91%.

В Сибири продолжается существенный рост доли выработки ТЭС - на 4,42 п.п., до 66,88%, доля \*ГЭС\* снизилась с 37,54 до 33,12%.

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

**вернуться**

Ведомости, 20 ноября 2012

**БАНКИ ЗАПЛАТЯТ ЗА СВЕТ**

Ксения Докукина, Дарья Борисяк

**Деньги. Как ликвидировать долги на энергорынке**

Энергетики придумали еще один способ борьбы с неплатежами. Они хотят с 2013 г. обязать хронических должников получать банковские гарантии. Новая услуга может стоить неплательщикам около 20 млрд. руб. Если расходы будут учитываться в тарифе, цены на свет вырастут на 1%

Систему финансовых гарантий на оптовом рынке электроэнергии разработала рабочая группа при «Совете рынка», рассказали «Ведомостям» два ее участника. Она должна заработать в 2013 г. Предполагается, что банки будут предоставлять гарантии должникам – покупателям электроэнергии на свободном рынке. Требование по предоставлению финансовой гарантии будет вводиться только при наличии просрочки (три месяца, но период еще обсуждается), настаивает руководитель «Совета рынка» Вячеслав Кравченко. Другой собеседник указывает, что если проштрафившаяся компания три месяца будет исправно платить по счетам, то сможет отказаться от гарантии.

Ежемесячный оборот на свободном рынке электроэнергии достигает 61,2 млрд. руб., следует из расчетов рабочей группы (есть у «Ведомостей»). Из них львиная доля – 43,3 млрд. руб. – приходится на гарантирующих поставщиков энергии. В среднем стоимость банковских гарантий составит 2–5%, она будет определяться банком и покупателем. При ставке 5% затраты на приобретение гарантий могут составить 36,7 млрд. руб. Но если брать в расчет только должников (на начало октября это 54% покупателей), цифра может составить 19,8 млрд. руб. в год, подсчитала рабочая группа.

Эти расходы участники рынка переложат на потребителей. Пока не решено, сразу закладывать их в сбытовую надбавку или постфактум, говорит Кравченко. И. о. гендиректора гарантирующих поставщиков Северного Кавказа (главные должники на рынке) Кральбия Жангуразова такая система устраивает. В противном случае она просто не заработает. Финансово неустойчивому сбыту банк не даст гарантии, уверен он. Генерирующие компании готовы поддержать идею в любом из рассматриваемых вариантов, ведь общий объем долгов за электроэнергию перед ними в ноябре превысил 45 млрд. руб., заявил директор НП «Совет производителей энергии» Игорь Миронов.

В случае если 19,8 млрд. руб. добавятся к плате за электроэнергию, тариф повысится на 1%, предупреждает аналитик «ВТБ капитала» Михаил Расстригин.

Директор НП «Сообщество потребителей энергии» Дмитрий Говоров против роста тарифов из-за включения затрат на предоставление гарантии в цену электричества. Так же считает и замминистра энергетики Михаил Курбатов: «Я против любых нововведений, увеличивающих тариф». По его мнению, важнее улучшать существующие механизмы. К примеру, прорабатывать процедуру лишения должника статуса гарантирующего поставщика и передачи его клиентов добросовестным участникам рынка.

Стоимость банковских гарантий для корпоративных заемщиков варьируется от нескольких десятых процента годовых до 5–6%. Чем выше риск для банка, тем выше цена гарантии и наоборот, говорит директор департамента развития продуктов корпоративного бизнеса Промсвязьбанка Герман Харченко.

**Страховщики энергетиков**

Вчера набсовет «Совета рынка» аккредитовал Банк Москвы и Номосбанк как участников системы банковских гарантий на оптовом рынке электроэнергии и мощности, сообщает пресс-служба НП. Ранее такой статус получили «Абсолют банк», Альфабанк и Газпромбанк. Не все банки хотят участвовать в этом: есть проблема с неплатежами, которую хотят повесить на банки, рассуждает один из банкиров. Сбыты – компании ненадежные и нам программа неинтересна, говорит он.

[вернуться](#)

**Коммерсант**®

Коммерсант, 20 ноября 2012

СЕТИ ТЯНУТ В НОВУЮ РЕФОРМУ

Владимир Дзагуто, Наталья Скорлыгина

Виктор Кудрявый предлагает свой вариант реорганизации ФСК и ХМРСК

Как стало известно "Ъ", по инициативе окружения главы "Роснефти" Игоря Сечина разработана очередная альтернативная схема реорганизации сетей. Ее подготовил один из противников реформы РАО "ЕЭС России", бывший замминистра энергетики Виктор Кудрявый, входящий в совет директоров Холдинга МРСК (ХМРСК). По его мнению, Федеральную сетевую компанию (ФСК), которую правительство передает ХМРСК, нужно расформировать, передав региональным МРСК сети напряжением до 500 кВ. Сети более высокого напряжения следует влить в "Системный оператор", вернувшись к конфигурации советского ПО "Дальние электропередачи".

"Ъ" удалось ознакомиться с содержанием аналитической записки члена совета директоров Холдинга МРСК Виктора Кудрявого, озаглавленной "Стабилизация работы электросетевого комплекса РФ". По данным источника "Ъ", знакомого с движением документа, составить его просил бывший замминистра энергетики в правительстве Владимира Путина Андрей Шишкин (ныне вице-президент "Роснефти"). Записку в дальнейшем планировалось представить главе "Роснефти" Игорю Сечину. В "Роснефти" говорят, что ничего об этом не знают.

Схема выглядит достаточно радикальной. Виктор Кудрявый предлагает просто уничтожить ФСК. Ее сети мощностью до 500 кВ включительно нужно передать региональным МРСК (сейчас объектами от 330 кВ по закону может владеть только ФСК). Саму ФСК вместе с оставшимися объектами предлагается включить в состав "Системного оператора". Сейчас он выполняет функции диспетчера Единой энергосистемы России и сетями не владеет. Затем региональные МРСК должны быть укрупнены так, чтобы совпадать с границами объединенных диспетчерских управлений "Системного оператора". Укрупнение не должно затронуть частные электросетевые компании.

По сути, господин Кудрявый предлагает восстановить дореформенную структуру энергетики, когда отнесение сетей к федеральным или распределительным происходило по функциональному принципу вне зависимости от напряжения. Межрегиональными и трансграничными сетями управляло производственное объединение "Дальние электропередачи", созданное в 1981 году. Эту систему Виктор Кудрявый считает более рациональной. Она позволяет оператору магистральных сетей фокусироваться на развитии энергосистемы, а региональные сети будут дополнены элементами, которые были спланированы для интегрированной с ними работы, но впоследствии переданы ФСК.

По мнению Виктора Кудрявого, реформа позволит ликвидировать "последнюю милю" (крупные потребители, присоединенные к сетям ФСК, обязаны платить и тариф распределительных сетей, услугами которых не пользуются). В предлагаемой схеме сети, к которым присоединены крупные потребители, окажутся у укрупненных МРСК. Также упростится диспетчерское управление: объекты ФСК будут выполнять указания главного диспетчерского центра — "Системного оператора", а сети ХМРСК — его объединенных диспетчерских управлений.

Кроме того, господин Кудрявый предлагает создать на основе ХМРСК крупнейшую энергосбытовую структуру. Он считает, что надо снять законодательный запрет на совмещение сетевого и сбытового бизнеса и устранить гарантирующих поставщиков (основные энергосбыты регионов), поясняя, что они технически не могут обеспечить надежность электроснабжения, а сети, которые способны на это, изолированы от потребителя.

Виктор Кудрявый был последовательным противником реформы РАО "ЕЭС России", проводившейся под руководством Анатолия Чубайса, и выступал против разделения региональных энергокомпаний на генерацию, транспорт и сбыт. Передачу сетей РАО ЕЭС в ФСК он оспаривал как внутри энергохолдинга, в совете директоров которого представлял государство, так и через суд. В 2002 году, напрямую нарушив директиву Минимущества, он голосовал против создания ФСК, за что был отозван из совета директоров РАО ЕЭС и снят с должности замминистра энергетики.

Вопрос о новой реформе сетей в этом году инициировало еще правительство Владимира Путина, где энергетику курировал Игорь Сечин. После перехода его в "Роснефть" в схеме появился "Роснефтегаз" (Игорь Сечин возглавляет совет директоров компании), претендовавший на контроль над сетями. Но после длительных споров с правительством был выбран вариант, при котором на базе ХМРСК создается общая для региональных и магистральных сетей управляющая компания, к "Роснефтегазу" отношения не имеющая. Указ президента об этом пока не вышел, сообщил "Ъ" пресс-секретарь президента Дмитрий Песков. О передаче сетям сбытовых функций речи не заходило. Более того, еще в ноябре 2011 года, критикуя МРСК Северного Кавказа, Игорь Сечин говорил, что надо исключить ситуацию, при которой сетевые компании совмещают транспорт электроэнергии со сбытом.

По мнению главы Фонда энергетического развития Сергея Пикина, схема, предложенная господином Кудрявым, хорошо действовала в эпоху Госплана и Минэнерго СССР, а сейчас ФСК уже научилась работать с сетями 220 кВ и выше. Эксперт полагает, что "дело не в кубиках", то есть не в том, как расположить активы,— основной проблемой является создание эффективных правил для всей электроэнергетики, касающихся всех участников рынка.

[вернуться](#)



Ведомости, 20 ноября 2012

#### «КРОКУС» ЗАПЛАТИТ ЭНЕРГЕТИКАМ

Арбитражный суд Приморского края постановил взыскать с ЗАО «Крокус интернэшнл» (входит в Crocus Group Араса Агаларова) 15,7 млн. руб. в пользу Дальневосточной энергетической компании (ДЭК, входит в «РАО ЭС Востока») за поставленную в июне, августе и сентябре 2012 г. электроэнергию. Как сообщили в суде, первоначально в исковом заявлении ДЭК фигурировала задолженность «Крокуса» за полученную в мае 2012 г. электроэнергию на сумму 2,99 млн. руб.

[вернуться](#)



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### ИКЕА И МЕГА-ХИМКИ ВЕРНУЛИСЬ К МОСЭНЕРГОСБЫТУ

Торговые центры "Икеа" и "Мега-Химки" заключили договор о прямом энергоснабжении с ОАО "Мосэнергосбыт" (РТС: MSSB), говорится в сообщении сбыта.

Договор был заключен в конце октября и с начала ноября было возобновлено прямое электроснабжение торговых центров.

Ранее, с марта 2010 года, торговые центры покупали \*электроэнергию\* у компании-перепродавца.

В "Мосэнергосбыте" "Интерфаксу" уточнили, что компанией-перепродавцом выступало ООО "Химэнергосбыт".

Как сообщалось, в конце августа "Мосэнергосбыт" временно ограничивал энергоснабжение "Химэнергосбыта" за долги на сумму более 37 млн руб., из-за чего без электричества чуть не остался арендуемый ФК ЦСКА и "Динамо" стадион "Арена Химки".

"Мосэнергосбыт" - гарантирующий поставщик на территории Москвы и области. Контрольный пакет акций компании принадлежит ОАО "Интер РАО ЕЭС" (ПТС: IRAO).

**вернуться**



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### EN+ ПРИВЛЕЧЕТ ITOCHU К ПРОЕКТУ СТРОИТЕЛЬСТВА БЛОКА НА ТЭЦ В НИЖНЕМ НОВГОРОДЕ

En+ Group Олега Дерипаски может привлечь японский концерн Itochu к проекту строительства нового газового энергоблока, сообщило агентство Bloomberg со ссылкой на газету Nikkei.

В En+ "Интерфаксу" сообщили, что во вторник компания планирует подписать с Itochu меморандум о сотрудничестве в сооружении нового блока на Автозаводской ТЭЦ (г. Нижний Новгород, единственная станция ОАО "Евросибэнерго", входящего в En+, которая работает на газе) в рамках заседания японо-российского межправительственного комитета по торгово-экономическим вопросам в Японии. От дальнейших комментариев в российской компании воздержались.

Как пояснил "Интерфаксу" источник, знакомый с планами сотрудничества, Itochu займется привлечением японского экспортного кредита для финансирования части проекта, а также планирует участвовать в конкурсе по выбору генподрядчика строительства в консорциуме с японской инжиниринговой компанией Toyo Engineering Corporation.

Стоимость строительства блока мощностью 400 МВт на Автозаводской ТЭЦ оценивается в 15-16 млрд рублей.

Как сообщалось, ранее другая японская компания - Mitsubishi Heavy Industries - была выбрана поставщиком турбины для новой ПГУ.

Itochu может организовать финансирование не только под поставку турбины. По словам источника, российская сторона рассчитывает до 80% стоимости проекта профинансировать за счет японского экспортного кредита.

Проект расширения Автозаводской ТЭЦ предполагает строительство нового парогазового энергоблока установленной электрической мощностью 400 МВт и тепловой мощностью 350 Гкал.ч с одновременным выводом из эксплуатации 100 МВт действующих мощностей станции. После реализации проекта электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ составит 880 МВт, тепловая - более 2500 Гкал.ч.

Строительство новой ПГУ планируется начать в середине 2013 года.

"Евросибэнерго" с 2009 года стало площадкой для консолидации \*энергетического\* и инжинирингового бизнеса О.Дерипаски. "Евросибэнерго" контролирует электростанции общей установленной мощностью 19,5 ГВт, а также угольные месторождения с запасами около 1,29 млрд тонн.

Itoschu - японский многопрофильный трейдер.

**вернуться**



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### ЛЕНЭНЕРГО НАДЕЕТСЯ К 2016Г ИСПОЛНИТЬ ПРОСРОЧЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЮ

- ОАО "Ленэнерго" (ПТС: LSNG) рассчитывает полностью исполнить просроченные обязательства по технологическому подключению к электросетям к 2016 году, сообщил гендиректор сетевой компании Андрей Сорочинский журналистам в понедельник.

"Мы можем с уверенностью говорить о том, что к 2016 году эта проблема (просроченных обязательств - ИФ) будет решена полностью", - сказал А.Сорочинский, отметив, что после этого объем кредиторской задолженности по техприсоединению будет носить текущий характер.

По словам А.Сорочинского, в настоящее время объем просроченных обязательств за присоединение составляет 13,1 млрд рублей, в 2010 году он достигал 18 млрд рублей. Время обработки заявок на присоединение также существенно сократилось - с двух месяцев до нескольких дней.

Постепенно компания будет внедрять сервисы, позволяющие, в частности, подать заявку на присоединение в электронном виде в течение нескольких минут, а затем отслеживать ее выполнение в режиме on-line.

А.Сорочинский также подчеркнул, что в настоящее время "Ленэнерго" борется с нерадивыми подрядчиками и ищет средства на модернизацию сетей и подстанций, что позволит в дальнейшем полностью и в срок выполнять обязательства.

Касаясь вопроса о судебном споре с ООО "Варшавское" А.Сорочинский сказал: "Все обязательства по технологическому присоединению выполнены. В настоящее время идет оформление разрешительной документации на ввод электросети".

"Спор уже урегулирован", - добавил он.

Как сообщалось ранее, петербургское ООО "Варшавское" обратилось в арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области с иском о банкротстве ОАО "Ленэнерго". Суд не принял решение о начале производства по делу.

В компании иск не прокомментировали.

Как следует из базы данных суда, между сторонами был судебный спор по поводу того, что электросетевая компания вовремя не осуществила технологическое подключение административного здания ООО "Варшавское". Кроме того, эта компания была вынуждена заключить со сторонней организацией на услуги по аренде дизельной электростанции в качестве временного источника электропитания здания, и успешно выиграло в суде дело о возмещении затрат на ее обслуживание.

ОАО "Ленэнерго" - крупнейшая региональная электросетевая компания на северо-западе России. Предприятие обслуживает территорию общей площадью 87,1 тыс. кв. км с населением более 6 млн человек. Электросетевой комплекс "Ленэнерго" состоит из 38,8 тыс. км воздушных линий электропередачи, почти 16 тыс. км кабельных трасс и более 13,8 тыс. подстанций разного класса напряжения.

Основные акционеры компании - ОАО "Холдинг МРСК" и администрация Санкт-Петербурга.

[вернуться](#)



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### МИНЭНЕРГО УВЕЛИЧИЛО НА 1,4% ИНВЕСТПРОГРАММУ МОЭСК НА 2012 Г.

Министерство \*энергетики\* РФ внесло изменения в инвестиционную программу ОАО "МОЭСК" (ПТС: MSRS) на 2012-2017 годы, говорится в приказе ведомства.

В частности, министерство скорректировало в сторону увеличения инвестпрограмму компании на 2012 год - с ранее утвержденных 37,441 млрд руб. до 37,952 млрд руб.

Как сообщалось, в мае Минэнерго утвердило инвестпрограмму "МОЭСК" на 2012-2017 годы в размере 274 млрд руб. В 2013 году, как ожидается, компания направит на инвестиции 52,3 млрд рублей, в 2014 году - 56,8 млрд рублей, в 2015 году - 47,3 млрд рублей, в 2016 году - 38,7 млрд рублей, в 2017 году - 41,5 млрд рублей.

ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" - крупнейшая межрегиональная распределительная сетевая компания России, обслуживающая потребителей Москвы и Московской области. Основные акционеры МОЭСК - "Холдинг МРСК" (51%), "Газпром" (ПТС: GAZP) (31%) и правительство Москвы (8%).

[вернуться](#)



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### МИНЭНЕРГО УТВЕРДИЛО ИНВЕСТПРОГРАММУ ФСК НА 2013-17 ГГ В ОБЪЕМЕ 775,5 МЛРД РУБ.

Министерство \*энергетики\* РФ утвердило инвестиционную программу ОАО "ФСК ЕЭС" (ПТС: FEES) на 2013-2017 годы, следует из приказа ведомства.

В частности, общий объем инвестпрограммы утвержден в размере 775 млрд 530,33 млн рублей.

В частности, в 2013 году инвестпрограмма компании планируется в объеме 155,176 млрд рублей, в 2014 году - 154,596 млрд рублей, в 2015 году - 155,135 млрд рублей, в 2016 году - 155,499 млрд рублей и в 2017 году - 155,124 млрд рублей.

Как сообщалось, в середине мая Минэнерго утвердило инвестпрограмму ФСК на 2012-2014 годы в объеме 504,8 млрд руб. В 2012 году ФСК намерена направить на финансирование проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов единой национальной электрической сети 195,6 млрд руб.

Ранее в кулуарах форума АТЭС предправления ФСК Олег Бударгин заявлял, что ФСК и ОАО "Холдинг МРСК" до 2017 года необходимо 400 млрд руб. на обновление основных фондов. "Чтобы восстановить активы и сформировать опережающий рост инфраструктуры для экономики страны, нам достаточно пяти лет. Мы сможем за пять лет при наличии поддержки в тех объемах, о которых мы говорим - 200 млрд руб. в год для ФСК и 200 млрд руб. в год для МРСК, восстановить и создать опережающий рост инфраструктуры страны", - говорил он.

ФСК владеет и управляет электросетевыми объектами Единой национальной электросети РФ. Контролирующим акционером выступает государство. Недавно ФСК получила в управление ОАО "Холдинг МРСК", объединяющее 11 межрегиональных и 5 региональных распределительных электросетевых компаний (МРСК и РСК).

**[вернуться](#)**



РБК Daily, 19 ноября 2012

## ПУТИН ГОТОВ ПОМЕНЯТЬ ПРАВИЛА ИГРЫ НА ГАЗОВОМ РЫНКЕ

Инга Воробьева

Глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон рассказал президенту Владимиру Путину, что нижний уровень газового рынка работает по правилам 20-летней давности: если средний или мелкий бизнес хочет получить газ, на согласование уходит от полутора до трех лет. Глава государства согласился выслушать предложения.

«Два года назад НОВАТЭК изменил стратегию и сейчас работает, как и «Газпром», по региональному принципу. Взяли практически всю Челябинскую область, рассматриваем другие области: и ЖКХ, и население, — рассказал Леонид Михельсон. — И сейчас рассматриваем вопросы развития ГРО, развития новых потреблений».

Вместе с тем глава НОВАТЭКа рассказал президенту, с чем столкнулась его компания: «Сегодня нижний — не газпромский высокого давления, а нижний уровень нашего газового рынка еще работает по постановлениям, которые принимались 20 лет назад, которые совершенно не отвечают сегодняшней действительности: всякие согласования, получение топливных режимов. Если небольшие предприятия — средний и мелкий бизнес — хотят получить газ, они тратят от полутора до трех лет».

Г-н Михельсон известил Путина, что у компании есть предложения, как можно изменить ситуацию и ускорить развитие этого небольшого внутреннего рынка. «У нас, по-моему, потребление более 10 тыс. «кубов» в год требует получения топливного режима в Минэкономике», — подсчитал г-н Михельсон.

«Предложения свои изложите на бумаге, и потом я попрошу коллег в Министерстве энергетики поработать вместе с вами и с «Газпромом», — сказал Путин.

[вернуться](#)

Интерфакс, 19 ноября 2012

## НОЯБРЬ МОЖЕТ СТАТЬ ДЛЯ ГАЗПРОМА САМЫМ НЕУДАЧНЫМ МЕСЯЦЕМ ГОДА

Ноябрь может стать для «Газпрома» самым неудачным в плане производства месяцем в этом году, когда экспорт имеет все шансы снизиться более чем на 20%, а добыча — на 7%.

В России и Европе держится более теплая погода, чем в прошлом году. Кроме того, на спрос со стороны реального сектора производства оказывает влияние и негативная ситуация в экономике.

За первые 17 дней ноября экспорт российского газа в дальнее зарубежье снизился на 21%. Более сильного падения в этом году не было. С начала года отставание динамики экспорта от прошлогодних темпов составило 10,7 млрд кубометров, или 8,2%, свидетельствуют данные ЦДУ ТЭК. Объемы экспорта газа по-прежнему держатся на уровнях начала осени и нередко им уступают.

Добыча газа "Газпрома" с начала года снизилась на 21,8 млрд кубометров, или 5%. За 17 дней ноября добыча упала на 6,6%.

С учетом того, что в прошлом году "Газпром" (РТС: GAZP) добыл 513,2 млрд кубометров газа, уже не подлежит сомнению, что добыча в этом году будет ниже 500 млрд кубометров. В этом веке "Газпром" добывал меньше 500 млрд кубометров только в кризисном 2009 году.

[вернуться](#)



Интерфакс, 19 ноября 2012

#### УКРАИНА И ГАЗПРОМ ОБСУДИЛИ СТРАТЕГИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО И ТРАНЗИТ ГАЗА В ЕВРОПУ

Министр \*энергетики\* и угольной промышленности Украины Юрий Бойко и глава правления "Газпрома" (РТС: GAZP) Алексей Миллер на встрече в понедельник обсудили стратегическое сотрудничество в газовой сфере, говорится в сообщении пресс-службы министерства.

По ее данным, особое внимание стороны уделили вопросу обеспечения надежного транзита российского газа в страны Европы в осенне-зимний период 2012/2013 годов.

Как сообщалось, накануне Ю.Бойко и замглавы НАК "Нафтогаз Украины" Вадим Чупрун заявили о значительном снижении Украиной закупок российского природного газа в ближайшие годы.

НАК "Нафтогаз Украины" в 2012 году планирует купить 26 млрд куб. м российского газа, в 2013 году - 20 млрд куб. м.

Компенсировать столь значительное снижение импорта российского газа в 2013 году планируется за счет покупки порядка 5 млрд куб. м газа из Европы по реверсной схеме, что позволит стране сэкономить около 2 млрд гривен.

Украину не устраивает цена газа, закупаемого у РФ по контракту от 2009 года. В свою очередь Россия считает, что снижение закупок до заявленных Украиной объемов противоречит действующему контракту, не исключает обращение в суд по этому поводу.

"Нафтогаз Украины" в первом квартале 2012 года импортировал российский газ по цене около \$416 за 1 тыс. куб. м, во втором - около \$425 за 1 тыс. куб. м, в третьем - около \$426 за 1 тыс. куб. м, в четвертом - около \$430 за 1 тыс. куб. м.

По данным Государственной службы статистики, в целом импорт российского газа на Украину в 2011 году составил 40 млрд 1,747 млн куб. м, его стоимость - \$12 млрд 361,172 млн.

Прогнозный баланс поступления и распределения природного газа на 2012 год предусматривает импорт "Нафтогазом Украины" 27 млрд куб. м газа, а также подконтрольной бизнесмену Дмитрию Фирташу компанией Ostchem Holding Limited (Кипр) - 8,124 млрд куб. м.

Официальный курс на 19 ноября - 7,993 грн./\$1.

[вернуться](#)

Коммерсант, 20 ноября 2012

## ПРЕЗИДЕНТ ИЩЕТ ВРЕМЯ ДЛЯ ПОСЛАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОМУ СОБРАНИЮ

Максим Иванов

А пока планирует встретиться с лидерами думских фракций

На следующей неделе Владимир Путин намерен встретиться с руководством думских партий. Предварительно эта встреча назначена на 28 ноября. При этом депутатов и сенаторов пока не уведомили, когда президент огласит свое первое после возвращения в Кремль послание Федеральному собранию (ФС). Собеседники "Ъ" уверены, что обращение состоится в этом году — скорее всего, до 21 декабря.

О том, что на следующей неделе лидеры "Единой России", КПРФ, "Справедливой России" и ЛДПР пойдут на встречу с президентом, "Ъ" рассказали несколько собеседников в Госдуме. "Встреча с руководителями думских фракций запланирована на 28 ноября", — заявил "Ъ" председатель "Справедливой России", вице-спикер Госдумы Николай Левичев. Пресс-секретарь президента Дмитрий Песков подтвердил "Ъ", что встреча планируется, но добавил, что точная дата может варьироваться.

А вот о дате послания президента Федеральному собранию ни депутатов, ни сенаторов пока не уведомили. "Даже разговоров об этом нет", — заявил "Ъ" вице-спикер Госдумы от ЛДПР Игорь Лебедев. Он не исключил, что "послание может быть и весной". Ранее собеседник "Ъ" в Кремле отмечал, что подготовка обращения затягивается, поскольку оно должно содержать "серьезные стратегические ориентиры". Но вчера источник в "Единой России" заверил "Ъ", что обращение к ФС "естественно, будет в этом году — это записано у нас Конституции" (п. "е" ст. 84 предполагает "ежегодные послания о положении в стране, об основных направлениях внутренней и внешней политики"). Долгую проработку документа источник "Ъ" объяснил желанием добиться "наибольшего эффекта".

"Сначала было заявлено, что послание будет в начале декабря, а потом была формулировка "до конца года" — значит, дата плавает, — говорит Николай Левичев. — Работа над посланием ведется до самого последнего момента, и оно может быть назначено за два-три дня". По его словам, скорее всего, с датой послания есть "вилка в две недели" — с 7 по 21 декабря. 21 декабря пройдет последнее заседание Госдумы, объясняет спикер, и, если событие будет заявлено, например, на 26 декабря, когда у депутатов начнутся каникулы, — "это будет такая изощренная форма: посмотреть — кто пришел, кто не пришел". Но "в свете последних сигналов элите такое возможно", добавил Николай Левичев. Трудности с посланием могут быть связаны в том числе с тем, что "маячится итоговая пресс-конференция президента, а для нее тоже должны быть готовы тезисы и ответы", добавил депутат. "Внести ясность" в вопрос с датой обращения к ФС он надеется на встрече с Владимиром Путиным.

Дмитрий Песков сказал "Ъ", что послание "скорее всего" состоится до 21 декабря. При этом последовательность мероприятий — обращения к ФС и пресс-конференции, которая теперь также планируется на декабрь, — "еще не определена". Прежде он говорил, что "логически лучше оглашать послание до большой пресс-конференции", чтобы потом "разъяснить какие-то моменты".

[вернуться](#)

**ФНС РЕКОМЕНДУЕТ НЕ ПРОЩАТЬ ДОЛГИ РАЗОРВИВШИМСЯ РОССИЯНАМ**

Ярослав Николаев

В Федеральной налоговой службе считают, что статус банкрота должен распространяться не только на конкретного гражданина, но и на его семью. Кроме того, нельзя допускать ситуаций, когда у формально разоренного россиянина в качестве единственного жилья вдруг остается многоэтажный особняк или домик в Альпах, согласны юристы. На прошлой неделе Госдума одобрила в первом чтении правительственный законопроект о банкротстве физлиц. Работа над документом велась на протяжении последних восьми лет. Однако до сих пор единого мнения насчет того, в каких ситуациях россияне могут объявлять о своей финансовой несостоятельности, нет даже среди чиновников. В частности, в ФНС считают, что законопроект предоставляет серьезную лазейку для недобросовестных заемщиков. «Концепция законопроекта правильна, но его нормы нуждаются в гармонизации с нормами семейного законодательства, практикой ювенальной юстиции, а также в гармонизации с ГК», — рассказал журналистам начальник управления урегулирования задолженности и обеспечения процедур банкротства ФНС Георгий Колташов на международной конференции «20-летие со дня принятия закона о несостоятельности (банкротстве)».

В частности, по мнению чиновника, брачный договор должен предусматривать режим раздела собственности в случае несостоятельности одного из супругов. Но и тут может возникнуть много вопросов: механизм раздела совместной собственности таит в себе множество возможностей для ухода от обязательств перед кредиторами, говорит руководитель группы практики разрешения споров и медиации «Пепеляев Групп» Юлия Литовцева. Зачастую супруги заранее делят имущество, еще до начала судебного процесса о признании банкротства.

Кроме того, не следует идти по пути чрезмерной либерализации банкротного законодательства: когда граждане, признанные финансово несостоятельными, вообще освобождаются от уплаты долгов. «Если должник впал в долг не по своей вине, он должен отдать долг без процентов или даже со скидкой. Необходимо не списывать долги и объявлять человека банкротом, необходимо дать человеку помочь трудоустроиться, чтобы с зарплаты часть отдавать кредиторам. Это вопрос морали и правосознания, полностью прощать долги нельзя», — подчеркивает г-н Колташов. В качестве примера чрезмерной лояльности чиновник приводит случай, когда боксеру Майку Тайсону, объявленному банкротом, оставили машину и дом, однако он при этом имеет возможность через пять лет снова набрать кредиты.

В России есть похожий перекосяк: совершенно не урегулирована ситуация, когда в качестве единственного жилья у должника может остаться замок или особняк, добавляет г-жа Литовцева. Поэтому нормам законопроекта необходима гармонизация с ГК в части определения имущества, на которое не может быть обращено взыскание в части жилья и земельных участков. «Если площадь единственного жилья составляет 1000 кв. м, то механизмов переселения в более дешевое жилье не предусмотрено. Теоретически у банкрота-«физика» единственным жильем может оказаться альпийское шато, и было бы несправедливо с точки зрения кредиторов сохранить за должником право на такого рода единственное жилье», — отмечает она.

Под действие законопроекта о банкротстве физлиц подпадают все долги, сумма которых превышает 50 тыс. руб. На долговую реабилитацию отводится пять лет. Если за это время должник не в состоянии вернуть деньги, по решению суда начинается процедура банкротства. Сейчас общая сумма кредитов, которую набрали россияне, составляет около 7 трлн руб. При этом сумма невозвращенных долгов — 310 млрд руб., или 4,5% от общего числа кредитов.

[вернуться](#)

**FORBES СКАЗАЛ, КТО СКОЛЬКО СТОИТ: САМЫМИ ВЫСОКООПЛАЧИВАЕМЫМИ ТОП-МЕНЕДЖЕРАМИ ОКАЗАЛИСЬ РУКОВОДИТЕЛИ ГОСКОМПАНИЙ**

Журнал Forbes считает председателя правления группы ВТБ Андрея Костина самым высокооплачиваемым гендиректором в России

На втором месте оказался глава "Газпрома" Алексей Миллер с оценкой компенсации в 25 млн долларов

25 млн долларов зарабатывает глава "Роснефти" Игорь Сечин

Журнал Forbes считает председателя правления группы ВТБ Андрея Костина самым высокооплачиваемым гендиректором в России. Он возглавил рейтинг, верхние строки которого заняли руководители госкомпаний.

Один из консультантов по подбору персонала высшего уровня пояснил изданию, что руководители российских крупнейших компаний считают, что должны зарабатывать не меньше своих западных коллег. Так, Костин зарабатывает в год в общей сложности около 30 млн долларов. Как отмечает журнал, общее вознаграждение топ-менеджеров ВТБ в прошлом году достигло 194 млн долларов.

Для сравнения, глава JPMorgan Chase & Co Джеймс Димон в прошлом году получил 42 млн долларов, глава Goldman Sachs Group Ллойд Бланкфейн - 21,7 млн долларов. При этом JPMorgan Chase & Co в десять раз больше группы ВТБ по активам (2,3 трлн долларов против 230 млрд долларов), а чистая прибыль американского банка превышает прибыль ВТБ более чем в шесть раз, подсчитал Forbes.

Впрочем, как только был опубликован рейтинг Forbes, пресс-служба второго по величине российского банка объявила, что информация о размере вознаграждения топ-менеджеров ВТБ не соответствует действительности.

Информация о доходах главы ВТБ Андрея Костина в 30 млн долларов взята "с потолка", заявили в компании: "малопрозрачная методика расчетов экспертов заставила издание встать на зыбкую почву домыслов и предположений", "логика абсолютна некорректна и в плане расчетов, и главное - здравого смысла", цитирует заявление BFM.ru.

Согласно финотчету ВТБ за 2011 год, все правление финансовой организации получило почти 608 млн рублей. Согласно отчетности по МСФО, все топ-менеджеры группы заработали по итогам 2011 года 5,7 млрд руб, включая пенсионные выплаты, подчеркивают в ВТБ.

Forbes писал, что общее вознаграждение ключевых менеджеров ВТБ в 2011 году составило рекордные 194 млн долларов. Рейтинг 25 наиболее высокооплачиваемых генеральных директоров российских компаний выходит впервые. Раньше Forbes зарплаты топ-менеджеров не считал.

В 2009 году, в разгар первой волны экономического кризиса ВТБ ограничил бонус правлению по требованию президента Дмитрия Медведева. Размер всех выплат членам правления, включая зарплату и премии, по итогам 2009 года составил 584,8 млн рублей, в 2010 году - 629 млн рублей.

На втором месте в рейтинге оказался глава "Газпрома" Алексей Миллер с оценкой компенсации в 25 млн долларов. Для сравнения, глава Conoco Phillips Джеймс Малва в прошлом году заработал 15,6 млн долларов, руководитель Exxon Mobil Рекс Тиллерсон - 13,9 млн долларов.

Столько же, сколько и Миллер, зарабатывает глава "Роснефти" Игорь Сечин.

На четвертом месте - глава "Сбербанка" Герман Греф с 15 млн долларов, следует из рейтинга. "Сбербанк" при нем стал международным банком: он работает в 20 странах, а его активы выросли на 50 млрд долларов.

Замыкает первую пятерку председатель правления Банка Москвы Михаил Кузовлев с годовой компенсацией в 15 млн долларов.

Четыре места в первой десятке заняли руководители частных компаний. На шестой строчке - Дмитрий Разумов (12 млн долларов, "Онэксим"), на восьмой - Иван Стрешинский (10 млн, USM Holding), на девятой - Владимир Стржалковский (10 млн, "Норникель"), десятой - Михаил Шамолин (10 млн, АФК "Система").

**вернуться**