

# ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

ДПМ: ОЖИДАНИЯ И РЕАЛЬНОСТЬ



СТР. 7

16+

Издается с 2000 года  
Выходит два раза в месяц

16-31 октября 2013 года № 20 (232)

ЗАО ФИРМА «АГРЕГАТ-ПРИВОД»: ДВАДЦАТЬ ЛЕТ В СТРОЮ



СТР. 13

«УМНОЕ» ТЕПЛО СТАЛО ПРИОРИТЕТОМ



СТР. 30

## Главная роль: День России на Всемирном энергетическом конгрессе



Министр энергетики РФ Александр Новак 6 октября открыл День России на XXII Всемирном энергетическом конгрессе в южнокорейском Тэгу. Он принял участие в деловых мероприятиях конгресса и двусторонних встречах на высшем уровне.

» стр. 2, 24-25

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ УНИКАЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ТЭЦ, ГРЭС, РТС И КОТЕЛЬНЫХ

**ГРУППА КОМПАНИЙ АМАКС**

### ПРОБА ВАШЕГО УСПЕХА

#### БЛОК ГАЗООБОРУДОВАНИЯ КОТЛА

Предназначен для обеспечения 100% безопасности работы котла на газе.

**В комплексе с системой управления выполняет следующие функции:**

- обеспечение безопасного розжига с автоматической опрессовкой своих запорных устройств
- регулирование расхода газа
- отсечку газа при нарушении технологических параметров работы котла

**Применение блоков газоборудования позволяет:**

- исключить возможность взрыва в топке котла
- обеспечить возможность погорелочного управления нагрузкой котла
- значительно снизить вредные выбросы

Утверждено и рекомендовано Ростехнадзором

23 в большой и малой энергетике

тел./факс (495) 980 55 44 www.amaks.ru

НА ПРАВЫХ РЕКЛАМЫ

# Главная роль: День России на Всемирном энергетическом конгрессе

В этот день в рамках конгресса с большим успехом прошло ключевое событие – День России, главной темой которого стала роль Российской Федерации на глобальном энергетическом рынке. Александр Новак выступил перед делегатами конгресса с ключевым докладом дня «Поиск баланса в решении энергетической трилеммы». По окончании министерской сессии перед участниками и делегатами выступила **президент Республики Корея госпожа Пак Кын Хе.**

Александр Новак также принял участие в большой пленарной сессии «Россия в фокусе: инновации в энергетической политике и международном сотрудничестве в условиях трансформации мировой энергетики» совместно с членами российской официальной делегации: председателем Комитета Государственной думы по энергетике Иваном Грачевым, генеральным директором ОАО «Россети» Олегом Бударгиным, министром природных ресурсов и охраны окружающей среды Сахалинской области Натальей Салаевой и председателем правления ОАО «РусГидро» Евгением Додом.

Обладая крупнейшим энергетическим потенциалом в мире, Россия может вынести на региональное и субрегиональное рассмотрение во-

прос о создании транснациональной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей гарантированное снабжение энергоресурсами регионы с дефицитом производства энергии, подчеркнул в своем выступлении глава Минэнерго России. Это особо важно с учетом роста потребления традиционных источников энергии в связи с экономическим ростом.

На выставке, сопровождавшей конгресс, Министерство энергетики РФ представило объединенную российскую экспозицию, в которой были представлены ведущие российские компании энергетического сектора. Партнерами Дня России выступили ООО «Интер РАО – Инжиниринг», ОАО «НК «Роснефть» и Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В. И. Шпилемана.

Мировой энергетический конгресс (World Energy Congress, WEC) на сегодняшний день самый авторитетный в мире международный форум в области энергетики. Проводится Всемирным энергетическим советом раз в три года с ротацией места проведения. Главная тема форума этого года – «Энергетическая безопасность сегодня для лучшего завтра».

*Ирина КРИВОШАПКА*

Фоторепортаж корреспондента «ЭПР» со Всемирного энергетического конгресса читайте на стр. 24-25



Минский электротехнический завод им. В.И.Козлова  
[www.metz.by](http://www.metz.by)

- Трансформаторы
- Трансформаторные подстанции
- Аппараты

- Гарантия производителя 5 лет\*
- Своевременное сервисное обслуживание
- Широкая дилерская сеть

\* - на силовые трансформаторы



*Мы несем энергию!*

Республика Беларусь  
220037, г. Минск, ул. Уральская, 4

Тел.: (375 17) 230-20-46, 230-42-26, 230-30-71  
e-mail: [info@metz.by](mailto:info@metz.by)



# КАБЕЛЬ

## инфо

№ 10 (58) октябрь 2013 г.

## Новый ГОСТ для кабелей на среднее напряжение

Для кабелей на среднее напряжение с изоляцией из сшитого полиэтилена и ПВХ изоляцией с 1 июля 2013 года введен в действие новый ГОСТ.

У потребителей кабельной продукции часто возникает вопрос: а что конкретно изменилось с введением нового ГОСТа? Ответить на этот вопрос мы попросили заместителя главного технолога по развитию группы компаний «Севкабель» Людмилу Барон.



– Людмила Абрамовна, расскажите, пожалуйста, для чего разработаны новые ГОСТы?

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) утвердило новый стандарт РФ ГОСТ Р 55025-2012 «Кабели силовые

с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение от 6 до 35 кВ включительно. Общие технические условия», и мы обязаны ему следовать с 1 июля 2013 года. Этот ГОСТ разработан как общие технические условия на группу кабельной продукции с учетом основных нормативных положений международного стандарта МЭК 60502-2-2005 и гармонизированного документа HD 620 S2-2010.

Теперь производство и поставка кабелей потребителям должны осуществляться по техническим условиям на кабели конкретных марок, разработанным на основе норм стандарта, при этом уровень требований к кабелям в технических условиях должен быть не ниже соответствующих требований ГОСТа Р.

– Предусматривает ли ГОСТ изменения в линейке кабеля по номинальному напряжению?

В ГОСТ введены кабели напряжением 15 кВ. Таким образом, кабели в соответствии с ГОСТ Р 55025-2012 могут изготавливаться на следующие номинальные напряжения  $U_0/U$  ( $U_m$ ): 3,6/6 (7,2) кВ; 6/10 (12); 8,7/15 (17,5) кВ; 12/20 (24) кВ; 18/30 (36) кВ; 20/35 (42) кВ, где  $U$  – номинальное напряжения между жилами, кВ;  $U_m$  – максимальное напряжение электрической сети, кВ.

При этом ряд номинальных напряжений установлен с учетом возможности эксплуатации

кабелей в электрических сетях трех категорий (А, В и С в соответствии с МЭК 60038), которые отличаются продолжительностью режимов однофазного короткого замыкания на землю. Таким образом, могут быть реализованы рекомендации МЭК 60502-2 в части выбора кабелей по номинальному напряжению ( $U_0$ ) для трехфазных систем.

– Включена ли в новый ГОСТ продукция, которой не было в старом ГОСТе?

В новый ГОСТ включены кабели на напряжение 6 кВ с ПВХ изоляцией. Кабели на напряжение 6 кВ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55025-2012 могут изготавливаться как с изоляцией из сшитого полиэтилена, так и с изоляцией из поливинилхлоридного (ПВХ) пластика.

Кабели с изоляцией из ПВХ пластика по уровню требований полностью базируются на нормах стандарта МЭК 60502-2 и могут изготавливаться в общепромышленном исполнении и не распространяющими горение при групповой прокладке (исполнение «нг»).

– Какие новые требования предусматривает ГОСТ Р 55025-2012?

По сравнению с действующей в РФ нормативной документацией на кабели среднего напряжения ГОСТ Р дополнительно уста-

навливает требования по уровню электрического сопротивления электропроводящих экструдированных экранов, устанавливает метод измерения значений электрического сопротивления этих экранов при допустимой температуре нагрева, а также устанавливает максимальное значение электрического сопротивления металлического экрана при температуре 20 °С, что должно являться косвенной проверкой номинального сечения экрана.

Кроме того, стандартом установлены нормы испытаний напряжением после прокладки и монтажа кабельной линии. ГОСТ Р 55025-2012 рекомендует после прокладки кабеля и монтажа арматуры проводить испытание кабельной линии переменным напряжением 2 $U_0$  частотой 50 Гц в течение 1 часа или переменным напряжением  $U_0$  в течение 24 часов, или переменным напряжением 3 $U_0$  частотой 0,1 Гц в течение 60 минут.

Испытания кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена постоянным напряжением не должны применяться. Такой вид испытаний, в соответствии с требованиями стандарта, допускается только для кабелей с изоляцией из ПВХ пластика.

– В связи с введением нового стандарта будут ли произведены изменения в обозначении марок кабеля?

Да, дополнены и структурированы правила образования марок кабеля, в частности, по категории нераспространения горения (категории А и В) и роду наружных оболочек кабелей (исполнений «нг», «нг-LS» и «нг-HF»). Кроме того, приведена в систему структура обозначения марок кабелей с учетом их конструктивных особенностей.

Для маркировки кабельной продукции с изоляцией из сшитого полиэтилена введено обозначение исполнения токопроводящей жилы аналогично ГОСТу на ПВХ: (о) – однопроволочная, (м) – многопроволочная, (к) – круглая, (с) – секторная. При маркировке в конце указывается номер ТУ, по которым произведена данная марка.

Для торговых партнеров и клиентов «Севкабеля» важно знание новых маркировок. Для понимания приведу конкретный пример новой маркировки (красным отмечены нововведения):

ПвБВнг (А) – LS 3x240 мс/25-10 ТУ 16. К71-335-2004

АВВнг (А) 3x300 мс/35-6 ТУ 16. К71-359-2005.

Покупатели кабеля должны обращать особое внимание на соответствие продукции новому ГОСТу, чтобы исключить возникновение проблемы использования контрафакта. «Севкабель» всегда отличался качеством, и мы продолжаем держать марку, следуя рекомендациям Росстандарта.

## «Севкабель» на «Неве-2013»

«Севкабель» подвел итоги международной выставки по гражданскому судостроению «Нева-2013».

Группа компаний «Севкабель» приняла участие в XII Международной выставке по гражданскому судостроению, судоходству, деятельности портов и освоению океана и шельфа «Нева-2013», которая состоялась в Санкт-Петербурге.

«Севкабель» является постоянным участником Международного Военно-морского салона, и долгое время не представлял свою продукцию на выставке, посвященной гражданскому судостроению.

За время работы экспозиции стенд компании посетили много фирм из разных регионов России,

ранее не работавших с ГК «Севкабель». В частности, судовым кабелем интересовались, помимо компаний-проектировщиков и судостроителей, многочисленные судоремонтные фирмы, владельцы кораблей, инжиниринговые и торговые предприятия, зарегистрировались более 200 специалистов.

Для посетителей выставки «Севкабель» представил образцы всех поколений судового кабеля – с изоляцией из обычной резины, безгалогенной и этиленпропиленовой резины, полиэтиленовой изоляцией. Помимо стандартных конструкций кабеля, сотрудники НИИ «Севкабель» показали свои уникальные разработки в сфере судового кабеля и кабеля герметизированного для подводных лодок. Специально для посетителей выставки был подготовлен полный каталог

специализированной продукции.

Рассказывает начальник отдела маркетинга и рекламы ООО «ГК «Севкабель» Ольга Ребченко: «"Нева-2013" принесла много новых контактов и ориентиров дальнейшего развития и работы. К сожалению, некоторые судостроительные компании, несмотря на существенный прогресс в выпуске отечественного судового кабеля и использование только современных материалов и новейшего оборудования, все еще используют продукцию иностранных кабельных заводов. Для таких клиентов была подготовлена таблица соответствия марок судового кабеля производства ГК «Севкабель» зарубежным аналогам.

По результатам выставки в настоящее время проводятся переговоры с рядом гражданских судостроительных компаний России и дальнего



зарубежья о производстве и поставках судового кабеля. Для удобства наших партнеров и покупателей готовится инструкция по монтажу и прокладке новейших марок кабеля группы «Севкабель».

Очередная выставка «Нева» состоится только в 2015 году.

Всем, кто не смог посетить стенд во время работы экспозиции, мы всегда готовы представить нашу продукцию и приглашаем заинтересованные компании посетить производство судового кабеля в Санкт-Петербурге, а также пройти обучение».

**власть**

7

**энергетика  
новости**

8-11

**ТЕМА  
НОМЕРА**

12-14

**энергетика  
тенденции  
и перспективы**

15-25

**энергетика  
генерация**

26

**энергетика  
сети и сбыт**

27

**энергетика  
финансы**

28-29

**теплоснабжение  
новости**

30

**производство  
и энергетика**

31-35

**нефть, газ, уголь  
в энергетике**

36-37

**выставки**

38-43

**новые технологии**

44-47

**энергетика  
особый взгляд**

48

**мир**

49-50

**энергетика  
законы**

51

**P. S.**

52

Раздел «Власть»

**7** По примерным подсчетам, по итогам 2012 года общий объем ввода построенных энерго мощностей и вводов, перенесенных на текущий год, приближается к мощности бывшей компании ОГК-3 (в настоящее время входит в состав «Интер РАО ЕЭС»). Получается, что энергетики, которые взяли на себя обязательства по строительству новых генерирующих мощностей, «построили» целую генерирующую компанию.

При этом главным доказательством инвестиционной привлекательности отрасли для крупных инвесторов служат договоры предоставления мощности. Насколько оправдались надежды, возлагаемые на механизмы ДПМ? С какими проблемами сталкиваются инвесторы, отважившиеся на долгосрочные вложения? Наконец, каким может стать результат новых вводов для участников рынка? Ответы на все эти вопросы читайте в публикации «Договоры предоставления мощности: ожидания и реальность».

Раздел «Энергетика: тенденции и перспективы»

**20** Светодиодное освещение – давно уже никакая не диковинка. Фонарики, зажигалки, подсветка для различных приборов – все это светодиоды, которые уже есть в каждом хозяйстве. К слову, светодиодный карманный фонарик – мой неразлучный спутник в любом путешествии и поездке за город, он всегда лежит наготове в бардачке машины и, надо сказать, выручал не раз. Тем более сейчас это уже не те «призрачные» огоньки, какими были первые китайские светодиоды, появившиеся в магазинах в девяностые.

Востребовано такое освещение не только в быту, но и на самых различных промышленных предприятиях, энергообъектах и т. д. Эксперты отмечают, что это больше не «забава», которой еще далеко до массового применения: спрос на светодиоды растет не по дням, а по часам. Стоит отметить, что Россия по внедрению такого освещения в промышленности значительно опередила другие страны. Теперь внимание производителей и потребителей приковано к деталям: как новые светодиоды работают в разных средах, насколько ощутим коммерческий эффект от их внедрения и т. д.



Дежурный по номеру  
Павел Канаев

**Л**ично у меня насосы ассоциируются с беззаботным детством. Сейчас у большинства на даче есть водопровод, но еще недавно такие блага цивилизации были не столь массовым явлением. Особенно если дача не в садоводстве, а в глухой деревне. Поэтому раньше различные бытовые насосы и прилагающиеся к ним бесконечные гофрированные шланги, а также свернутые, словно удавы, катушки проводов служили неотъемлемым атрибутом многих дачных хозяйств.

Так было и на моей даче, в деревушке под Новгородом. Каждое лето раз в неделю бабушка, для которой огород был местом почти священным, доставала эту «адскую машину», и целый день был посвящен накачке воды для полива – день насоса. Ну и, конечно же, всег-

Подробности читайте в материале «Дорогая инновация или доступная надежность? Светодиоды стали массовым продуктом».

Раздел «Энергетика: тенденции и перспективы»

**24** Россия занимает все более прочные позиции на международной арене как в политическом, так и в экономическом и промышленном плане. Очередное свидетельство тому – XXII Всемирный энергетический конгресс (WEC), прошедший в городе Тэгу в Южной Корее.

Организатором конгресса выступает Всемирный энергетический совет – международная неправительственная некоммерческая организация, объединяющая руководителей ведущих

да под рукой, точнее, под рамой, был насос велоосипедный – куда же без него?

Тогда я даже представить не мог, что насос может быть в несколько раз больше меня самого, как, например, нефтяные насосы, или, что он может качать совсем не воду, а трансформаторное масло или газ. В энергетике насосы и компрессоры играют большую роль и в добыче, и в генерации, и в электросетевом комплексе. Насосное оборудование является важнейшей частью ГЭС, ГРЭС, АЭС, газопроводов и даже подстанций.

В России насосное оборудование делают качественно, ведь современные энергетики опираются на колоссальный опыт многих поколений специалистов, советских и уже российских. Однако время идет, и все устаревает. На ряде объектов износ оборудования достиг серьезных масштабов. При этом не стоят на месте технологии. И хотя об инновациях в сфере насосного оборудования слышно немного – это же не модные нанотехнологии, но прогресс налицо.

О современных разработках в области насосного оборудования в энергетике, а также о том, как обновляются устаревшие насосы и компрессоры, читайте в теме номера.

энергетических компаний, представителей государственных регулирующих органов, крупнейших потребителей энергии, экологических и научно-исследовательских организаций из девятидесяти стран мира.

Ключевым событием конгресса стал День России, посвященный роли Российской Федерации на глобальном энергетическом рынке. Открыл мероприятие министр энергетики РФ Александр Новак, который затем выступил с докладом «Поиск баланса в решении энергетической трилеммы».

Наш корреспондент побывала на конгрессе WEC-2013. О том, как проходило это важнейшее мероприятие и об участии в нем представительной российской делегации, включавшей топ-менеджеров ведущих энергокомпаний, читайте в фоторепортаже «Корейский конгресс: всё для лучшего завтра».

Раздел «Энергетика: генерация»

**26** «Инновации как быстрый путь кустойчивому развитию мира» – так по-философски звучит тема председательства России в Глобальном энергетическом партнерстве (GSEP).

Напомним, что до июня 2014 года российская компания «РусГидро» официально возглавляет эту организацию.

На повестке дня очередного заседания GSEP в Санкт-Петербурге стояли новые проекты «РусГидро» и вопросы кибербезопасности. По мнению многих специалистов, риск киберугроз сегодня явно недооценивается.

Как рассказал директор «РусГидро» по инновациям и возобновляемым источникам энергии Михаил Козлов, компания ведет собственную работу в данном направлении совместно с «Лабораторией Касперского». Ведь сегодня, когда автоматизация и компьютеризированные системы играют такую важную роль в энергетике, это существенно как никогда.

Корреспондент газеты «Энергетика и промышленность России» встретила с участниками партнерства GSEP, рассказавших о своих проектах, разработках и совместных планах в России.

Подробности читайте в публикации «РусГидро» предлагает, как сохранить устойчивость энергетики».

Раздел «Особый взгляд»

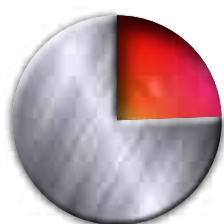
**48** Какой цвет в одежде предпочитаете вы? Разрешите, угадаю! Вы – красивая молодая девушка со светлыми волосами и любите все оттенки розового? Или же вы – деловой мужчина, предпочитающий строгие костюмы и темные тона? А может быть, вы – прогрессивный студент, и вас не смущают все цвета радуги в одежде? Кто-то скажет, что это всего лишь стереотипы, и будет прав. Однако ученые заметили тесную связь между цветом и психологией человека.

Кроме того, цвет может влиять на принятие решений, реакцию людей на определенные события. Существует целый язык цвета, и владеет им абсолютно каждый. Вот только используем этот язык мы в основном на подсознательном уровне. Подробности – в статье «Цвета и личность: может ли любитель всего розового убить человека?».

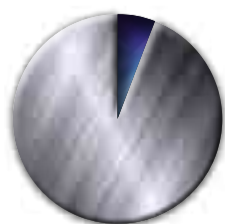
**ОПРОС САЙТА EPRUSSIA.RU**

Угрожает ли ограничение тарифов естественных монополий инвестиционным программам энергокомпаний?

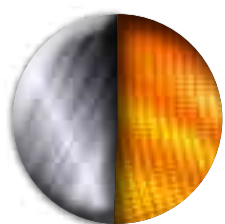
- Да, существенно
- Да, но только для негосударственных компаний
- Нет, средств у энергетиков достаточно и так
- Нет, эта мера ненадолго
- Инвестиционные программы сократятся, но это нормально, поскольку они превышают потребности экономики



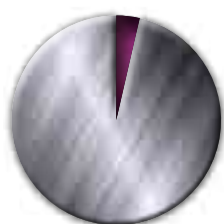
24,7%



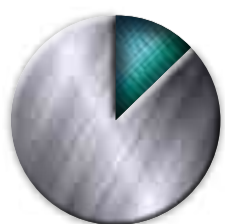
6,5%



50,7%



3,8%



14,3%

«Высокие тарифы являются фактором раскручивания инфляции, торможения экономики, снижения конкурентоспособности наших товаров», – сказал президент Владимир Путин на Санкт-Петербургском экономическом форуме. Вскоре после этого правительству было поручено разработать принципы и механизмы ограничения конечной стоимости товаров и услуг естественных монополий. При этом рост цен не должен превышать уровня инфляции.

Как сообщил недавно премьер-министр Дмитрий Медведев, правительство приняло «выстраданное решение» об ограничении роста тарифов естественных монополий уровнем инфляции предыдущего года. Это воспринято неоднозначно, а большинство представителей энергокомпаний сочли такую перспективу крайне негативной. По словам начальника департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром» Елены Карпель, если рост тарифов в 2014–2015 году снизится до уровня инфляции, то потери компании за этот период составят 130 миллиардов рублей. Тема грядущего урезания инвестиционных программ энергокомпаний в связи с ограничением тарифов не теряет остроты: о намерении власти «переоценить ситуацию и, возможно, ограничить объем инвестиционных программ» заявил куратор ТЭКа Аркадий Дворкович.

Однако не все настроены пессимистично. На вопрос, угрожает ли ограничение тарифов монополий инвестиционным программам энергокомпаний, большая часть участников опроса газеты «Энергетика и промышленность России» ответили следующее: нет, средств у энергетиков достаточно и так.



### Елена Вишнякова

Начальник департамента по связям с общественностью ОАО «РусГидро»

В Санкт-Петербурге завершились заседания управляющего, политического и проектного комитетов Глобального энергетического партнерства (GSEP), объединяющего четырнадцать крупнейших мировых энергетических компаний. Для «РусГидро» мероприятие стало своего рода боевым крещением. Ведь наша компания совсем недавно официально возглавила партнерство, и петербургская встреча компаний-участников стала первым «аккордом» Года России в GSEP, который продлится до июня 2014-го. Безусловно, главным событием заседаний стало представление инициатив «РусГидро» на этот год. По итогам дискуссии, инициированной нами, в рамках партнерства будут совместно проработаны проекты в области кибербезопасности и борьбы с компьютерными вирусами в промышленных системах. У нашей компании есть успешный опыт работы в данном направлении совместно с «Лабораторией Касперского». По нашему твердому убеждению, риск киберугроз – один из явно недооцененных рисков, сегодня как никогда важно переходить к более активным совместным действиям. Поддержка наших идей участниками партнерства позволит консолидировать усилия в достижении общей цели и, уверена, сделать мир безопасней.

СТР. 26



### Алексей Владимирович Блинов

Заместитель генерального директора ЗАО «Эйч Ди Энерго» (оф. дистрибьютора Hyundai Heavy Industries/Electro Electric System)



### Ирина Васильевна Кривошапка

Координатор экспертного совета  
KORR@EPRUSSIA.RU



### Ольга Алексеевна Новоселова

Директор ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по направлению «Экология и энергоэффективность»



### Василий Васильевич Белый

Технический директор ЗАО «Комплексные энергетические системы»



### Аркадий Викторович Замосковный

Генеральный директор Объединения РАЭЛ (Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики)



### Сергей Владимирович Бледных

Председатель Комитета Российского союза строителей по энергетике, руководитель секции «Малая энергетика» при председателе Комитета по энергетике ГД ФС РФ



### Герхард Сейрлинг

Вице-президент Alstom Grid Центральная и Восточная Европа



### Владимир Александрович Шкатов

Заместитель председателя правления НП «Совет рынка»



### Валерий Николаевич Вахрушкин

Председатель Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз»



### Сергей Андреевич Платонов

Главный энергетик ОАО «Уралмашзавод»



### Василий Александрович Степченко

Руководитель департамента управления инновациями ОАО «Интер РАО ЕЭС», руководитель Управления программ инноваций и энергоэффективности фонда «Энергия без границ»



### Джек Ньюшлосс

Независимый эксперт



### Алексей Николаевич Исаков

Директор по науке ГК «Городской центр экспертиз»



### Юрий Завенович Саакян

К. ф.-м. н., генеральный директор АНО «Институт проблем естественных монополий»



### Сергей Петрович Анисимов

Исполнительный директор Межрегиональной ассоциации региональных энергетических комиссий (МАРЭК)



### Владимир Сергеевич Шевелёв

Директор по развитию продукции и технологии ООО «ИЦ «Бреслер»



### Дмитрий Андреевич Васильев

Заместитель начальника отдела управления контроля электроэнергии Федеральной антимонопольной службы



### Юрий Вячеславович Лебедев

Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «ИРСК Урала»



### Евгений Анатольевич Кочев

Генеральный директор ООО «ЮНАКО-Инвест»



### Сергей Дмитриевич Чижов

Первый заместитель генерального директора ОАО «Фортум»



### Роман Николаевич Берников

Первый заместитель генерального директора по технической политике ОАО «Российские сети»



### Валентин Иванович Шаталов

Исполнительный директор Сибирской энергетической ассоциации, директор Сибирского филиала АГПБЭ

# Договоры предоставления мощности: ожидания и реальность

Российские энергетики, взявшие на себя обязательства по строительству новых генерирующих мощностей, «построили» целую генерирующую компанию.

Как показывают итоги 2012 года, общий объем ввода построенных мощностей, а также вводов, перенесенных на 2013 год, сопоставим с мощностью бывшей компании ОГК-3 (ныне входит в состав ОАО «Интер РАО ЕЭС»).

Один из механизмов, обеспечивших энергетический рост, – договоры предоставления мощности, которым было предназначено доказать привлекательность отрасли для крупных инвесторов, в том числе и зарубежных. Оправдались ли ожидания, связанные с механизмом ДПМ? Какие «подводные камни» подстерегали инвесторов, решившихся на долговременные вложения? Каким может стать ожидаемый эффект новых вводов для участников энергорынка? Об этом рассуждают эксперты «Энергетики и промышленности России».

– *Какие риски, на ваш взгляд, сопровождают сегодня выполнение инвестиционных программ, осуществляющихся в рамках ДПМ, приводят к решениям о переносе срока строительства энергообъектов, о переносе строящегося объекта на другую площадку и иным существенным пересмотрам первоначальных планов? Насколько весомы эти риски для самих энергокомпаний – в том числе в привязке к штрафам, которые налагаются на инвесторов, не справившихся со взятыми обязательствами? Можете ли вы выделить риски, которые практически сняты, и, напротив, риски, появившиеся буквально в последнее время?*



**Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финам Менеджмент»:** Существует несколько видов рисков, влияющих на выполнение инвестиционных программ по ДПМ. Во-первых, это экономический риск. Экономика не стоит на месте, случаются кризисы, изменяется конкурентная среда, все это влияет на проект – как на его стоимость, так и на сроки реализации. Кроме того, возможный рост цен на товары и услуги, используемые при реализации этого проекта, может увеличить сроки возврата инвестиций. Действия конкурентов также способны негативно сказаться на таких проектах. Есть риски финансовые: то, что денег может не хватить на проект в указанные сроки или что он обойдется намного дороже, что увеличит срок окупаемости проекта. Риски политические/административные – то, что изменится отношение федеральных и/или региональных властей к этому проекту, и он лишится статуса наибольшего благоприятствования, его будут всячески «притеснять». Существуют и риски экологические: как правило, крупные энергопроекты оказывают значительное воздействие на окружающую среду, что создает риск многочисленных протестов населения против данных проектов и повышает вероятность серьезного повышения стоимости проектов из-за необходимости принятия дополнительных мер, направленных на защиту окружающей среды. Предосторожности такого рода приводят к увеличению срока реализации и к продлению срока окупаемости проекта

ДПМ. Есть риск юридический, который заключается в том, что может измениться регулирование всей отрасли либо конкретно сегмента ДПМ, что ухудшит условия реализации таких проектов, увеличит их стоимость и время строительства. И наконец, существуют технологические риски, связанные с возможностью появления новых материалов, оборудования, технологий, более эффективных, чем применяемые в настоящий день в энергетике, и они могут больше заинтересовать клиентов энергетических компаний, то есть им потребуется меньше мощностей в будущем.

Самый значимый риск, который возник совсем недавно, – это пересмотр условий, на которых работает схема ДПМ. Насколько известно, в настоящее время этот вопрос обсуждается в профильных ведомствах. Руководители иностранных компаний, работающих в российской энергетике, – ОАО «Фортум», ОАО «Энел ОГК-5» и ОАО «Э. Он Россия», – написали письмо Владимиру Путину, в котором высказали свою озабоченность возможным изменением условий по ДПМ. Пока, насколько можно понять, никаких решений, изменяющих эти условия, не принято, а строительство мощностей в рамках ДПМ успешно продолжается, о чем свидетельствует, к примеру, недавний ввод Няганской ГРЭС (ОАО «Фортум»). Первый энергоблок работает с марта, второй должен быть введен в строй до конца года, а третий энергоблок должен заработать до конца 2014 года, то есть раньше, чем это предусмотрено графиком ДПМ.



**Екатерина Шишко, аналитик агентства «Инвесткафе»:** Среди основных причин срыва сроков выполнения программ по ДПМ стоит назвать неэффективное управление денежными потоками, не позволяющее своевременно финансировать строительство

объектов. Также виной переносов сроков могут стать подрядчики и строительные организации, выполняющие заказ, а точнее, их некомпетентность и низкий уровень организации строительства. Последствиями срывов становятся штрафы, которые при неисполнении ДПМ или опоздании более чем на год приводят к продаже всей отобранной на КОМ мощности участника по более низкому регулируемому тарифу. В случае неисполнения или несвоевременного исполнения ДПМ генерирующие компании несут ответственность из расчета 37,5 процента от цены продажи мощности соответствующего объекта ДПМ. Что касается прецедентов срывов сроков строительства, в феврале текущего года «Совет рынка» оштрафовал в связи с нарушением срока ввода мощностей ОАО «Фортум» (речь шла о задержках с вводом двух объектов, строящихся в рамках механизма ДПМ), ОАО «ТГК-2» (один объект), ОАО «Интер РАО – Электрогенерация» (один объект) и ОАО «Квадра» (один объект). При этом «Интер РАО – Электрогенерация» запланировала ввод мощностей Гусиноозерской ГРЭС на сентябрь текущего года, но никаких новостей по этой станции не поступало, следовательно, «Интер РАО» придется выплачивать по 125 миллионов рублей штрафа ежемесячно. Риск срыва сроков возник и в другом филиале «Интер РАО» – на Нижневартской ГРЭС. Как сообщает сама компания, перенос завершения проектов связан с проблемой с подрядчиками.

– *Насколько удачна, на ваш взгляд, была сама концепция ДПМ, оправдаются ли надежды, связанные с ее разработкой и принятием? К каким последствиям для участников рынка энергетики, на ваш взгляд, приведет крупный ввод мощностей, предусмотренный договорами ДПМ и запланированный на середину этого десятилетия, и кто окажется в выигрыше?*

**Дмитрий Баранов:** На мой взгляд, механизм ДПМ доказал свою эффективность на практике. Об этом свидетельствует не только успешный ввод новых мощностей, но и возможность функционировать по принятым заранее правилам. К примеру, напомним о том, что в конце августа этого года Наблюдательный совет НП «Совет рынка» принял решение о наличии оснований для взимания штрафов по ДПМ в отношении семи объектов генерации мощностью 1029 МВт в связи с нарушением срока ввода мощностей в августе текущего года. Речь шла о четырех объектах «Интер РАО – Электрогенерация», «Мосэнерго», ТГК-2, «Фортума» и о трех объектах, которые обязались построить Волжская ТГК. Иными словами, в схеме ДПМ продолжает действовать правило, которое было разработано в рамках реформы РАО «ЕЭС России»: в случае неисполнения или несвоевременного исполнения ДПМ ОГК/ТГК несут ответственность из расчета 25 процентов от стоимости инвестиционной программы за каждый объект строительства или модернизации.

Возможно, у принципов работы по схеме ДПМ есть отдельные недостатки, однако нельзя отрицать главное: российская энергетика не застыла в том положении, которое было у нее до реформы, отрасль живет и развивается, вводятся в строй новые объекты генерации, потребители обеспечены электричеством. В этом заключается немалая заслуга и схемы ДПМ, следовательно, ее стоит применять в дальнейшем, для развития энерго мощностей и удовлетворения спроса со стороны потребителей.

**Екатерина Шишко:** С одной стороны, концепция ДПМ привлекла после реформы электроэнергетики в России значительное количество инвестиций в отрасль ввиду гарантированной окупаемости проектов в сравнительно небольшой для отрасли срок. Это также позволило свести к минимуму риск дефицита энерго мощностей в стране. С другой стороны, ДПМ является абсолютно регулируемым, то есть нерыночным механизмом, что противоречит духу либерализации в отрасли. К тому же нагрузка по издержкам, связанным с реконструкцией и строительством, ложится на плечи рядовых потребителей, поскольку включается в конечный тариф. Наконец, неизвестно, по каким принципам будет работать рынок мощности после 2017 года, когда будут закончены все основные вводы.

При этом я предполагаю, что масштабный ввод новых мощностей способен снизить свободные цены на электроэнергию и привести к более низкой загрузке электростанций в будущем, учитывая, что электропотребление в настоящий момент показывает нулевой рост и вряд ли будет значительно расти в ближайшие годы.

В частности, сверхнормативные резервные мощности в первой ценовой зоне оцениваются в 14 ГВт, или 12 процентов от запрашиваемого Системным оператором объема, что сравнимо с суммарным вводом мощностей по ДПМ (около 12 ГВт), запланированным на 2013-2015 годы.

Беседовала Ольга МАРИНИЧЕВА

## БЛИЦ

# В

### Президент Владимир Путин

в ходе саммита Организации азиатско-тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС), прошедшего в Индонезии, заявил о намерении России наращивать экспорт электроэнергии в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

«Мы реализуем ряд проектов на территории РФ в области гидроэнергетики, что позволяет нам значительную часть электроэнергии экспортировать в страны АТР, и мы планируем наращивать эти усилия», – сказал он.

### Министр энергетики РФ

**Александр Новак** 7 октября в Сургуте провел совещание с представителями региональных властей и энергокомпаний Уральского федерального округа по подготовке к осенне-зимнему периоду. Господин Новак акцентировал внимание руководителей технических служб энергокомпаний на высоких показателях аварийности в прошлом году: на станциях мощностью 25 МВт и объектах электросетевого хозяйства мощностью 110 кВ произошло 748 аварийных отключений. По словам министра, эти данные говорят о недостатках ремонтной программы минувшего года. В этом году несколько генерирующих объектов ввели в эксплуатацию с задержкой.

Александр Новак особо похвалил тюменских энергетиков – они вывели ряд своих территорий из зоны риска, где ранее были характерны перебои с электроснабжением, и раскритиковал челябинских представителей, не справляющихся с большой задолженностью потребителей за теплоснабжение и электроэнергию.

### Губернатор Томской области

**Сергей Жвачкин** провел рабочую встречу с главой ОАО «Российские сети» **Олегом Бударгиным**.

Участники встречи обсудили строительство новой транзитной линии 500 кВ Томская – Парабель – Советско-Соснинская – Нижневартская ГРЭС. Реализация проекта позволит дополнительно выдать в Томскую область порядка 500 МВт электроэнергии. Таким образом, будут обеспечены условия для роста экономики региона на 30 процентов. В настоящее время ведутся проектно-изыскательские работы. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован на 2017 год.

## БЛИЦ

## ФСК ЭЭС

выделила более восьмисот миллионов рублей на ликвидацию последствий стихии на Дальнем Востоке. В ближайшее время на эти средства будет закуплено оборудование для откачки воды и просушки помещений на энергообъектах.

Кроме того, ФСК оказала адресную финансовую помощь общей суммой более четырех миллионов рублей сотрудникам Хабаровского и Амурского предприятий, пострадавшим от наводнения. 915 работникам выплачена материальная помощь в размере 8,2 миллиона рублей.

Сейчас в регионе продолжают работы по оценке и ликвидации наводнения. Выполнено обследование 26 линий электропередачи и 18 подстанций. По результатам проверки проводятся ремонтно-восстановительные работы.

## ОАО «Российские сети»

модернизирует энергосистему Туапсинского района Краснодарского края. Глобальная модернизация энергообъектов началась здесь в 2010 году с объектов основной сети – линий и подстанций 110 кВ. Обеспечение транзита электроэнергии классом напряжения 110 кВ между всеми подстанциями, расположенным в районе, существенно повысит надежность и качество электроснабжения региона, снизит риски массовых отключений.

Кроме реконструкции сетей и подстанций, продолжаются работы по строительству новых подстанций 80 МВт и ЛЭП «Туапсе – терминал» для электроснабжения нового нефтеперерабатывающего завода.

## ОАО «ДВЭУК»

(Дальневосточная энергоуправляющая компания, входит в «РАО ЭС Востока») ввело в работу новую подстанцию 220/110/6 кВ «Городская» в Ленске, Якутия. С вводом нового энергообъекта появилась возможность сомкнуть энергокольцо 220 кВ Чернышевский – Мирный – Ленск – Олекминск – Сунтар – Мирный – Чернышевский.

Подстанция возведена в рамках инвестпроекта по строительству ВЛ 220 кВ Чернышевский – Мирный – Ленск – Пеледуй с отпайкой до нефтеперекачивающей станции № 14 для высвобождения избыточных мощностей каскада Вилюйских ГЭС. Ее мощность составляет 63 МВА, а оборудование готово к работе в экстремальных условиях региона.

## «Совет рынка» объяснил, почему растут цены



Потребители, не установившие приборы учета электроэнергии, будут платить больше. Об этом рассказал заместитель председателя правления НП «Совет рынка» Павел Сниккарс в ходе круглого стола на тему «О ситуации с тарифами и ценами на электроэнергию».

Как сообщили в департаменте по работе со СМИ НП «Совет рынка», в мероприятии участвовали представители комитетов Торгово-промышленной палаты РФ и ее региональных отделений, руководители профильных партнерств в энергетике и представители промышленных потребителей. Участники поделились проблемами, с которыми им пришлось столкнуться в ходе применения постановления правительства № 442. Особое внимание собравшихся привлек доклад президента Алтайской ТПП Бориса Чеснокова, который рассказал о подготовительной работе с потребителями электроэнергии, проведенной до 1 июля 2013 года и позволившей минимизировать все негативные эффекты от изменений в порядке ценообразования.

В свою очередь, Павел Сниккарс представил информацию о текущей ценовой ситуации на розничных рынках электроэнергии, мониторинг которой «Совет рынка» проводит по поручению правительства РФ. Он выделил факторы роста цены на электроэнергию для ряда конечных потребителей с 1 июля 2013 года, а также представил статистику по ценовой ситуации в 2012-2013 годах.

Представитель «Совета рынка» отметил, что постановление № 442 ввело себестоимостный подход определения стоимости мощности для потребителей:

– Сколько гарантирующий поставщик потратил на покупку мощности на оптовом рынке, столько и выставил потребителям, – сказал он.

Комментируя рост цен на электроэнергию в июле 2013 года, господин Сниккарс отметил, что резкое увеличение цен для некоторых конечных потребителей произошло из-за перехода на двухставочное исчисление платы за электроэнергию, а также отсутствия у них приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

– Для тех, кто не установил почасовые приборы, стоимость мощности рассчитывается способом, который определен в постановле-

нии правительства № 442, – это одна из причин роста конечной платы за электроэнергию, – пояснил он и напомнил, что, согласно федеральному закону об энергосбережении, все потребители – юридические лица должны были установить почасовые приборы учета еще до 1 января 2011 года.

Сниккарс добавил, что в соответствии с решением правительства РФ в состав комиссий РЭКов для участия в принятии тарифных решений входят представители «Совета рынка», и призвал представителей субъектов РФ обращаться за разъяснениями в случае возникновения вопросов по порядку ценообразования.

Напомним, постановлением правительства № 442 установлено, что расчет за потребление электроэнергии производится в соответствии с шестью ценовыми категориями. При этом потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, с 1 июля 2013 года могут выбирать только 3-ю – 6-ю ценовую категорию. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории по умолчанию для указанных потребителей применяется 3-я и 4-я ценовая категория в зависимости от применяемого вида тарифа на услуги по передаче электроэнергии. Ранее, до 1 июля 2013 года, потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 670 кВт имели право выбрать, в том числе, 1-ю и 2-ю ценовую категорию.

Ирина КРИВОШАПКА

## СПРАВКА

**Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»)** создано в соответствии с федеральным законом «Об электроэнергетике».

Основной целью деятельности НП «Совет рынка» является обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМа).

НП «Совет рынка» участвует в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности, разрабатывает и утверждает договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка, ведет реестр субъектов оптового рынка, осуществляет разрешение споров на рынке, а также контроль за соблюдением участниками оптового рынка правил ОРЭМа.

## ОАО «Институт Гидропроект» спроектирует защитные сооружения для турецкой АЭС

ОАО «Институт Гидропроект» и ОАО «Атомэнергoproject» заключили договор о разработке проектной и рабочей документации на объекты атомной электростанции Аккую, которая будет построена по российскому проекту на южном побережье Турции.

Согласно договору, специалисты «Гидропроекта» разработают документацию на объекты защиты площадок и котлована станции от опасных процессов на примыкающих горных склонах. «Институт Гидропроект» выполнит расчеты устойчивости естественных склонов и искусственных откосов, даст технические решения о необходимости их крепления и устройства противообвальных и других защитных сооружений. Помимо этого, специалисты проведут

гидрологическую оценку условий формирования селей в районе строительства станции. Предусматривается также рассмотреть вопросы мониторинга состояния проектируемых сооружений.

Кроме того, «Институт Гидропроект» совместно с ООО «Гидроспецпроект» разработает проектную и рабочую документацию на буровзрывные и земельно-скальные работы, подготовит документацию по вертикальной планировке территорий промплощадки, площадки выдачи мощности, опреснительного комплекса и других территорий будущей станции.

Напомним, что соглашение между правительствами России и Турции о строительстве АЭС Аккую было подписано в Анкаре 12 мая 2010 года. Проект предусматривает сооружение четырех энергоблоков мощностью 1200 МВт каждый. Планируется, что после завершения строительства АЭС Аккую будет вырабатывать около 35 млрд кВт-ч

в год. АЭС Аккую – это серийный проект атомной электростанции АЭС-2006 на базе проекта Нововоронежской АЭС-2 (Россия, Воронежская область). Срок эксплуатации АЭС Аккую – шестьдесят лет. Генеральным заказчиком работ является акционерное общество по генерации электроэнергии АЭС «Аккую», заказчиком проектных материалов – ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Игорь ГЛЕБОВ

## СПРАВКА

**ОАО «Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект»** входит в состав группы «РусГидро» и является крупнейшей российской организацией, проектирующей гидроэнергетические и водохозяйственные сооружения. Входит в десятку ведущих мировых проектных организаций в сфере гидроэнергетики.

# Флагману отечественного энергомашиностроения – восемьдесят пять лет

4 ноября 2013 года флагману российского трансформаторостроения – холдинговой компании «Электрозавод» – исполняется восемьдесят пять лет.

## 1928

Первенец российского трансформаторостроения – Московский Электрозавод (МЭЗ) был создан по решению Государственного электротехнического треста (ГЭТ), принятому в конце 1925 года в целях обеспечения выполнения плана ГОЭЛРО. 4 ноября 1928 года состоялся официальный пуск завода при участии председателя Выс-

и изготовлены девять однофазных трансформаторов общей мощностью 138 МВА, являвшихся самыми мощными в довоенные годы. Электрозавод обеспечивал трансформаторами возводившиеся и реконструируемые по плану ГОЭЛРО десятки электростанций, важнейшие стройки страны. По объему выпуска продукции завод стал крупнейшим из электротехнических предприятий в Евро-

## 1941-1945

Предприятие обеспечивает потребности и тыла, и фронта. Триста двадцать электрозаводцев составили ядро дивизии народного ополчения Куйбышевского района Москвы. На заводе изготавливаются снаряды для «Катюш», трансформаторы для заградительных сооружений, противотанковые ежи, ремонтируются танки «Т-34», которые прямо из заводских ворот идут на боевые позиции. В 1944 году именем Электрозавода были названы ближайшая станция метро, улица и мост через реку Яузу.

## 1946-1955

Впервые в отечественной практике для связи высоковольтных электросетей разработаны мощные автотрансформаторы и опробованы на ряде подстанций с сетями 220 и 110 кВ, а также на Куйбышевской ГЭС для связи систем 500 и 220 кВ.

## 1956-1974

Разрабатываются и изготавливаются мощные шунтирующие реакторы на напряжения 400 и 500 кВ для протяженных ЛЭП энергосистемы; комплектные трансформаторные подстанции. Разрабатывается уникальное оборудование для ЛЭП переменного тока на сверхвысокие напряжения 750 кВ, связывающих энергосистемы Сибири, Урала, Европейской части России и стран Восточной Европы.

## 1975-1995

Создается трансформаторное и реакторное оборудование для первой ЛЭП постоянного тока напряжением 800 кВ Волгоград – Донбасс, а затем для ЛЭП 1500 кВ. В 1993 году на базе Московского НПО «Электрозавод» создана холдинговая компания «Электрозавод».

## 1996-2002

С переходом на новую систему экономических отношений ОАО «Электрозавод» удалось не только сохранить высокий технический уровень производства, квалифицированные кадры, но и успешно реализовать накопленный потенциал: начать модернизацию производства, внедрять передовые технологии, обновлять и расширять номенклатуру выпускаемых изделий. Осваиваются новые типы трансформаторного оборудования повышенной надежности.



## Уважаемые коллеги!

Позвольте от всего сердца поздравить работников и партнеров компании со знаменательной датой – 85-летием со дня основания ОАО «Электрозавод»! Юбилей – прекрасная возможность воздать должное ученым, инженерам, конструкторам, работникам, вложившим в предприятие свой опыт, знания и идеи, тем, чьими достижениями будут гордиться еще многие поколения специалистов энергомашиностроительной отрасли нашей страны.

Высокий потенциал в сочетании с многолетним опытом позволяет коллективу ОАО «Электрозавод» справляться с труднейшими профессиональными задачами. Отрадно, что все годы с момента создания предприятия руководство и коллектив развивали и совершенствовали накопленный научно-технический потенциал, мощную конструкторскую и производственную базу.

Искренне верю, что высокий профессионализм электрозаводцев и преданность любимому делу позволят и дальше успешно развиваться, внедрять в производство инновационные разработки, осваивать рынки сбыта. От всего сердца желаю всем работникам и партнерам компании крепкого здоровья, благополучия, счастья, оптимизма и новых трудовых побед.

Генеральный директор ОАО «Электрозавод»  
Л. В. Макаревич

## 2003-2009

В 2004 году в состав компании вошел Уфимский завод «Электроаппарат», дополнивший производственные возможности компании, и Научно-исследовательский институт трансформаторостроения ВИТ (Запорожье, Украина).

В конце 2005 года заложен первый камень в фундамент нового Уфимского трансформаторного завода, к строительству которого приступила компания, в церемонии приняли участие президент и премьер-министр правительства Республики Башкортостан. Для выполнения увеличившегося объема монтажных и пусконаладочных работ и расширения предоставляемых сервисных услуг в состав компании вошло ОАО «Научно-исследовательский центр «ЗТЗ-Сервис» (Запорожье).

В 2008 году создано совместное предприятие «Москабель-Элек-

тотрансформаторы для энергосистем Западного направления и Кавказа напряжением 330 кВ. В 2008 году для Курской АЭС был изготовлен самый мощный – 630 МВА – из ранее выпускаемых в России трансформаторов – ТЦ-630000/330.

В 2009 году создан Электротехнический институт инновационных технологий. Проведена полная модернизация и технологическое перевооружение Уфимского завода «Электроаппарат».

Новый Уфимский трансформаторный завод в 2009 году подготовлен к выпуску первой продукции. В торжественном пуске завода участвовал Владимир Путин.

## 2010-2013

В 2010 году покорен новый рубеж российского трансформаторостроения – компанией освоено производство мощных силовых



шего совета народного хозяйства В. В. Куйбышева. Началось производство первых серий отечественных трансформаторов на 6 и 10 кВ мощностью от 10 до 160 кВА.

пе. За шефскую помощь и большой вклад в развитие сельского хозяйства в эти годы Электрозавод награжден вторым орденом Ленина.

## 1935-1940

Разрабатываются и осваиваются новые «грозоупорные» конструкции высоковольтных силовых трансформаторов с усовершенствованной изоляцией и регулированием напряжения под нагрузкой для соединения разрозненных электростанций высоковольтными ЛЭП. 21 апреля 1939 года Указом Президиума Верховного Совета СССР «Электрозавод» награжден орденом Трудового Красного Знамени «за выдающуюся и беззаветную работу на электростанциях, успешную организацию стахановского движения и освоение производства новых типов энергетического оборудования на предприятиях электропромышленности».

## 1929-1931

Выполнены разработки и освоено производство первых отечественных конструкций трансформаторов на напряжения 35 и 110 кВ, мощностью до 5600 кВА, превосходивших по техническим характеристикам лучшие зарубежные аналоги. За досрочное выполнение первой пятилетки – в два с половиной года Электрозавод награжден орденом Ленина.

## 1932-1933

Для первой в стране линии электропередачи напряжением 220 кВ СвирьГЭС – Ленинград на заводе были спроектированы



тотрансформаторов с основным направлением деятельности: производство транспонированных и эмалированных проводов, предназначенных для изготовления обмоток трансформаторов, реакторов большой мощности и другого электротехнического оборудования.

Разработаны и освоены в производстве трансформаторы и ав-

трансформаторов на сверхвысокое напряжение 750 кВ. Первый трансформатор 417 МВА этого напряжения выпущен для Калининской АЭС.

В 2011 году на базе Производственного комплекса в Москве запущен новый завод по выпуску сверхмощных трансформаторов и реакторов.



холдинговая компания  
**ЭЛЕКТРОЗАВОД**

Россия, 107023, Москва, Электрозаводская ул., 21  
Тел. (495) 777-82-26, факс (495) 777-82-11  
E-mail: info@elektrozavod.ru www.elektrozavod.ru



## Суд по иску «Россетей» признал недействительными приказы Минэнерго

Арбитражный суд Москвы по заявлению ОАО «Россети» признал недействительными приказы Министерства энергетики РФ о проведении конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика (ГП) в одиннадцати российских регионах.

Напомним, что глава Минэнерго Александр Новак 26 июля подписал ряд приказов о начале с 1 августа отбора ГП электроэнергетики для тех регионов, где прежние ГП лишились этого статуса из-за долгов на ОРЭМе. Речь шла

об Орловской, Брянской, Ивановской, Курской, Мурманской, Новгородской, Омской, Пензенской, Тверской, Тульской областях и Бурятии.

Конкурсы проводятся по форме «голландского аукциона», когда сначала их участникам предлагается погасить 100 процентов задолженности предыдущего ГП перед генераторами на ОРЭМе, потом 80 процентов и так далее с понижением до 20 процентов от общего долга.

В настоящее время Минэнерго ведет прием заявок для участия в четвертом раунде конкурса, в ходе которого ГП будут предлагаться по 40 процентов долгов прежних поставщиков. Этот раунд был объявлен 7 октября и будет продолжаться десять дней – по 18 октября. Первые три раунда были признаны не состоявшимися из-за отсутствия заявок.

Заявление «Россетей» об отмене приказов Минэнерго по отборам ГП поступило в суд 9 августа. Холдинг не устроило, что конкурсная масса долгов по отбору не включала задолженность перед сетевыми компаниями. Холдинг потребовал учитывать эту сумму и добивался обеспечительных мер в виде приостановки действия приказов, но в августе ему было в этом отказано.

Минэнерго РФ обжалует принятое решение арбитражного суда о признании недействительными приказов министерства о проведении конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика (ГП) в одиннадцати российских регионах, сообщил агентству «Прайм» представитель Минэнерго. По словам собеседника агентства, решение суда по старым при-



казам никак не скажется на проведении очередного этапа конкурсов.

– Сейчас открыт прием заявок, до настоящего момента заявки не поступали, но интерес у участников конкурсов уже есть, – сказал он.

Антон КАНАРЕЙКИН

## Стоимости теплоснабжения положат предел

Министерство экономического развития предлагает законодательно установить предел стоимости теплоснабжения, сообщил заместитель министра Сергей Беляков (на фото).

Как сказал господин Беляков, выступая на съезде партии «Единая Россия», «стоимость тепла, стоимость, которую платит потребитель за те услуги, которые получает. Если в двух словах, то услуги низкого качества, а стоимость довольно высокая».

По его словам, для того чтобы ситуацию изменить и чтобы люди не переплачивали, надо запустить механизм так называемой альтернативной котельной.

– Механизм альтернативной котельной – когда мы оцениваем стоимость услуги, которая поставляется, в частности, по теплу, исходя из того, как бы она стоила, если бы на территории была построена альтернативная котельная с использованием всех лучших технологий, законодательно



просто установить предельный уровень, предельную стоимость таких услуг, – отметил Беляков. – Смысл в том, чтобы на региональном уровне выше этого порога цена не поднималась.

По словам Белякова, сейчас задача состоит в том, чтобы правильно определить этот порог по цене, чтобы, с одной стороны, была окупаемость, а с другой стороны, не было завышения цен.

Антон КАНАРЕЙКИН

## ФСБ арестовала сотрудника «Брянскэнерго» по подозрению в мошенничестве

Управление ФСБ России по Брянской области пресекло попытку хищения крупной суммы денег, выделенных государством по программам ЖКХ и энергетического комплекса.

В сентябре в поле зрения оперативников УФСБ попал руководитель структурного подразделения филиала ОАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго», который намеревался похитить деньги при реструктуризации задолженности предприятия, превысившей 170 миллионов рублей, перед кредитором – ООО «Брянск-облаэлектро».

Подозреваемый требовал от представителя «Брянск-облаэлектро» 5 миллионов рублей за ускорение выплат долга. Чтобы замести следы, он предложил составить фиктивный договор на оказание консультационных услуг, на основании которого нужно было перечислить деньги на счет подконтрольной ему фирмы.



Как пояснили в УФСБ, подозреваемый был задержан сотрудниками УФСБ при содействии службы безопасности «Брянскэнерго» с поличным – он получил миллион рублей.

В отношении него возбуждено уголовное дело по статье 159 УК (мошенничество, совершенное лицом с использованием своего служебного положения, в крупном размере).

Борислав ФРИДРИХ



## Коммунальные растраты заморозили Катайск

Директор теплоснабжающей компании города Катайска (Курганская область), «подморозивший» город в начале отопительного сезона, обвиняется в нецелевом расходовании собранных с населения средств.

Как показали результаты прокурорской проверки, проведенной летом 2013 года по заявлению ООО «Газпром межрегионгаз Курган», директор ООО «Сибэнергострой», уже накопивший внушительный долг перед поставщиком газа, использовал собранные с населения и организаций платежи для приобретения автомобилей и предоставления беспроцентных кредитов. Финансовые махинации и долги, не погашенные к началу отопительного сезона, привели к вынужденному введению режима ЧС на территории Катайска и к возбуж-

дению уголовного дела по статье 201 УК РФ «Злоупотребление полномочиями».

«Сибэнергострой» пришел в Катайск в 2012 году, после выкупа центральной котельной у ЗАО «Катайский насосный завод». Проблемы у нового владельца котельной начались буквально сразу – осенью 2012 года он не смог начать отопительный сезон вовремя из-за неподготовленности оборудования. Более того, новый владелец котельной не спешил расплачиваться за поставленный газ – начиная с первых месяцев работы он оплачивал счета «Межрегионгаза» лишь частично, а в апреле 2013 года платежи прекратились вовсе. Вопрос погашения тридцатимиллионного долга не был решен и к началу следующего отопительного сезона.

7 октября администрация Катайска объявляет о введении режима ЧС на территории замерзающего города. В городе создан оперативный штаб, курирующий вопросы жизнеобеспечения домов и социальных объектов. По данным регионального МЧС, без тепла

остаются сто пятьдесят многоквартирных домов, в которых живут 8 тысяч человек. Руководство города, СибЭС и «Газпром межрегионгаз Курган» ведут переговоры о возобновлении поставок газа в Катайск. К 10 октября режим ЧС снят, возобновлена подача газа на центральную котельную, выполнено заполнение центральной магистральной системы, город осуществляет подключение потребителей через теплопункты.

Но интрига, связанная с расследованием катайского коммунального ЧП, далека от завершения. Ход расследования «газового» дела находится под контролем заместителя генерального прокурора РФ Юрия Пономарева. Как сообщает прокуратура Курганской области, глава СибЭС обвиняется в нецелевом расходовании поступивших платежей – в частности, о беспроцентных займах для некоего физического лица, «профинансированных» за счет добросовестных потребителей Катайска.

Анна НЕВСКАЯ