

---

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**о ходе реформирования**  
**ОАО РАО "ЕЭС России"**  
**в 2007 году**





# СОДЕРЖАНИЕ

<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ: ЦЕЛИ, ИТОГИ И ПЕРСПЕКТИВЫ</b>	<b>4</b>
<b>НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ</b>	<b>11</b>
Принятые и внесенные на рассмотрение документы	11
Перечень нормативно-правовых актов	12
<b>РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>	<b>19</b>
<b>РАЗМЕЩЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ТЕПЛОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ</b>	<b>31</b>
<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>40</b>
<b>ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>	<b>56</b>
Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	57
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	65
<b>ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы"</b>	<b>71</b>
<b>СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ</b>	<b>75</b>
ОАО "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы": консолидация объектов единой национальной электрической сети (ЕНЭС)	76
Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК)	83
<b>СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>93</b>
<b>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА</b>	<b>99</b>
Развитие рынка электроэнергии (мощности)	99
Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы (НП "АТС")	106
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>109</b>
Генерирующие компании	110
Тематический обзор. Потребление электроэнергии населением: механизмы и формы социальной поддержки	158
Основные определения и термины	168



# РЕФОРМИРОВАНИЕ: ЦЕЛИ, ИТОГИ И ПЕРСПЕКТИВЫ

## Основные итоги работы по реформированию электроэнергетики в 2007 году

**В 2007 году** приняты необходимые корпоративные решения о форме, сроках и результатах реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России" **к 1 июля 2008 года**. Реализуемая схема позволит государству за счет доли в генерирующих компаниях, эквивалентной его доле в ОАО ПАО "ЕЭС России", увеличить свою долю в ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК", соблюдая интересы миноритарных акционеров. Все миноритарные акционеры, соответственно, получают свою долю в генерирующих компаниях, эквивалентную их доле в ОАО ПАО "ЕЭС России".

Продолжается либерализация рынков электроэнергии. Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 № 205 определены темпы либерализации рынка электроэнергии до 2011 года, когда цены на оптовом рынке будут полностью дерегулированы. **С 1 января 2008 года** доля поставок на оптовом рынке по регулируемым ценам составляет, в соответствии с указанным Постановлением, не более 85%.

**3 сентября 2007 года** выделением из состава ОАО ПАО "ЕЭС России" генерирующих компаний ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" завершился I этап реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России".

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России", на которое были вынесены вопросы завершающей реорганизации Общества, **состоялось 26 октября 2007 года**. В собрании приняли участие акционеры, владеющие 33 396 122 096 акциями, или 77,46% от общего числа акций ОАО "ЕЭС России". Решение по ключевому вопросу собрания – о завершающей реорганизации компании – получило поддержку более 95,43% акционеров, принявших участие в голосовании. 9 января 2008 года завершён выкуп акций у акционеров, проголосовавших против решения о реорганизации и предъявивших акции к выкупу.

Продолжается проектирование системы управления отраслью после реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России". В рамках этой работы принят Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ *"О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России"*.

Данный закон вносит изменения в следующие законодательные акты:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ *"Об электроэнергетике"*;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ *"Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"*;
- Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ *"О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"*.

В частности, предполагается создание Совета рынка – некоммерческой организации, которая будет объединять на основе членства субъектов электроэнергетики и крупных потребителей. Целью создания Совета рынка является обеспечение единства функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, эффективной взаимосвязи оптового и розничного рынков, формирование благоприятных условий для инвестиционного процесса в отрасли и наличия консолидированной позиции участников рынка при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование отрасли, а также удовлетворение общественных потребностей в надёжном и устойчивом снабжении электрической энергией.

В соответствии с графиком, утвержденным советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России", реализуются программы IPO и продажи пакетов акций генерирующих компаний, принадлежащих ОАО ПАО "ЕЭС России".



На сегодняшний день совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил программы размещения дополнительных акций **21 компании**:

- |                                 |                           |                                     |
|---------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|
| ■ ОАО "ОГК-1"                   | ■ ОАО "ТГК-1"             | ■ ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)        |
| ■ ОАО "ОГК-2"                   | ■ ОАО "ТГК-2"             | ■ ОАО "ЮГК ТГК-8"                   |
| ■ ОАО "ОГК-3"                   | ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) | ■ ОАО "ТГК-9"                       |
| ■ ОАО "ОГК-4"                   | ■ ОАО "ТГК-4"             | ■ ОАО "ТГК-10"                      |
| ■ ОАО "ОГК-5"                   | ■ ОАО "ТГК-5"             | ■ ОАО "ТГК-11"                      |
| ■ ОАО "ОГК-6"                   | ■ ОАО "ТГК-6"             | ■ ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)      |
| ■ ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | ■ ОАО "Челябэнергосбыт"   | ■ ОАО "Калужская сбытовая компания" |

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** успешно реализованы проекты размещения акций ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "ОГК-6", ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ТГК-5", ОАО "ЮГК ТГК-8" и ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12), также проданы принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" пакеты акций ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9". Объемы размещений дополнительных акций будут корректироваться в соответствии с динамикой фондового рынка с учетом потребностей генерирующих компаний в инвестициях.

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил проекты реформирования **71 из 72 АО-энерго**. Полностью завершено разделение **67 АО-энерго**.

Частично разделено ОАО "Калмэнерго".

Не разделены:

- ОАО "Янтарьэнерго" – подписано соглашение о реформировании компании с администрацией Калининградской области. Проект реформирования данного Общества будет рассмотрен советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в феврале 2008 года;
- ОАО "Магаданэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области на период до 2015 года;
- ОАО "Сахалинэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Сахалина на период с 2006 по 2014 годы с перспективой до 2020 года;
- ОАО "Чукотэнерго" – реформирование данного Общества остановлено до формирования общей позиции с Администрацией Чукотского автономного округа по вопросам интеграции активов.

**Завершено формирование целевой структуры всех тепловых генерирующих компаний**, их акции выведены на фондовый рынок. **Сформирован холдинг ОАО "ГидроОГК"**, присоединением 20 дочерних и зависимых обществ **10 января 2008 года** завершен первый этап консолидации Федеральной гидрогенерирующей компании.

Продолжается консолидация единой национальной электрической сети (ЕНЭС). Закончено выделение сетевых компаний из АО-энерго. На базе реорганизованных АО-энерго **созданы 56** магистральных сетевых компаний. Решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 30.03.2007 № 248) модифицирована схема присоединения сетевых компаний к ОАО "ФСК ЕЭС". Ранее планировалось, что этот процесс будет проходить в несколько этапов. На первом предполагалось осуществить присоединение 56 магистральных сетевых компаний (МСК) и 6 межрегиональных магистральных сетевых компаний (МСК), созданных в результате реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" к ОАО "ММСК Центр". На завершающем этапе – присоединить объединенную компанию ОАО "ММСК Центр" к ОАО "ФСК ЕЭС". Однако, поскольку решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 02.03.2007 № 245) одобрена схема окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", более целесообразным признано одноэтапное присоединение МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС". **В IV квартале 2007 года** собраниями акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" и 53 магистральных сетевых компаний и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний приняты решения о реорганизации в форме присоединения данных обществ к ОАО "ФСК ЕЭС".



**В 2007 году** завершена I эмиссия дополнительных акций ОАО "ФСК ЭЭС". По итогам доля Российской Федерации в уставном капитале Федеральной сетевой компании увеличена до 12,44%. В результате эмиссии привлечено порядка 59 млрд. рублей. В ходе размещения второй эмиссии, завершение которой планируется **в I квартале 2008 года**, ОАО РАО "ЭЭС России" передало ОАО "ФСК ЭЭС" в оплату дополнительных акций пакеты акций 10 компаний и денежные средства.

Идет процесс переконфигурации распределительного сетевого комплекса в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЭЭС России" от 27 апреля 2007 года. Распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р предусмотрена возможность присоединения распределительных сетевых компаний (РСК) к межрегиональным распределительным сетевым компаниям (МРСК) в новой конфигурации.

**В 2007 году** в соответствии с утвержденной 8 декабря 2006 года советом директоров ОАО РАО "ЭЭС России" программой развернута реализация сбытовых компаний. **По состоянию на 31 декабря 2007 года** реализовано 22 проекта по продажам акций энергосбытовых компаний, всего удалось привлечь 13 669 млн. рублей, с учетом проданного в 2006 году ОАО "Ярославская сбытовая компания".

Увеличивается доля государства в уставных капиталах инфраструктурных организаций посредством приобретения дополнительных акций данных компаний за счет средств федерального бюджета, что будет способствовать увеличению доли участия Российской Федерации в капитале компаний до законодательно установленного уровня.

#### Важнейшие направления реформирования электроэнергетики

- завершение формирования ОАО "ФСК ЭЭС", ОАО "ГидроОГК" и 11 межрегиональных распределительных сетевых компаний с учетом новой конфигурации;
- мероприятия по переходу на систему тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала (РАВ);
- реализация проектов по привлечению инвестиций в оптовые и территориальные генерирующие компании в I полугодии 2008 года;
- увеличение доли государства в уставных капиталах ОАО "ФСК ЭЭС", ОАО "СО-ЦДУ ЭЭС" и ОАО "ГидроОГК" за счет бюджетных средств;
- продажа акций энергосбытовых компаний на открытом аукционе с начальной ценой не ниже рыночной, определенной независимым оценщиком;
- прекращение участия ОАО РАО "ЭЭС России" и его дочерних компаний в ремонтно-сервисных компаниях посредством продажи их акций;
- запуск рынка мощности и рынка системных услуг;
- завершение реорганизации ОАО РАО "ЭЭС России" – присоединение ОАО РАО "ЭЭС России" к ОАО "ФСК ЭЭС".

#### Справка

Процесс преобразований отрасли начат в 2000 году с разработки ОАО РАО "ЭЭС России" концепции реформирования. Первым нормативным актом, регламентирующим преобразования электроэнергетики, стало постановление Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". Федеральными законами Российской Федерации, принятыми в I квартале 2003 года, были определены структура и принципы функционирования электроэнергетики в будущем в условиях конкуренции. Действующая нормативная база по вопросам реформирования электроэнергетики сегодня включает более сорока документов.



В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2005-2008 годы "5+5" основными целями реформы отрасли являются повышение эффективности работы предприятий электроэнергетики и создание условий для развития отрасли на основе частных инвестиций.

Основными целями и задачами реструктуризации ОАО РАО "ЕЭС России" являются:

- обеспечение надежности и бесперебойности электро- и теплоснабжения потребителей предприятиями, входящими в РАО "ЕЭС России", в течение всего переходного периода;
- увеличение рыночной стоимости холдинга РАО "ЕЭС России" и компаний, создаваемых в ходе реструктуризации;
- повышение текущей эффективности и развитие профильных бизнесов РАО "ЕЭС России";
- соблюдение всех прав и законных интересов акционеров компании (как РАО "ЕЭС России", так и его дочерних и зависимых обществ), в том числе – миноритарных акционеров;
- повышение прозрачности компании, совершенствование системы корпоративного управления, превращение ее в бизнес-ориентированную компанию;
- выделение из состава РАО "ЕЭС России" в ходе реформирования эффективных, инвестиционно привлекательных компаний;
- обеспечение реализации реформирования РАО "ЕЭС России", активное участие в формировании предложений для Правительства РФ в соответствии с законодательством РФ о реформировании отрасли таким образом, чтобы это в полной мере соответствовало требованиям и целям, которые предъявляет государство, а также гарантировало соблюдение прав и максимизировало стоимость для акционеров РАО "ЕЭС России".

**Основные показатели работы холдинга РАО "ЕЭС России" по состоянию на 30.06.2007 в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).\***

Показатели	по состоянию на 30.06.2007, млрд. рублей	рост за период с 30.06.06 по 30.06.07, млрд. рублей
совокупные активы	2 340,539	797,103**
основные средства	1 813,861	596,332**
доходы от текущей деятельности	503,427	57,275
расходы по текущей деятельности	449,985	56,577
прибыль от текущей деятельности	103,847	51,103
прибыль до налогообложения	93,527	46,976
чистая прибыль, причитающаяся акционерам РАО "ЕЭС России"	12,689	(7,356)
чистая прибыль, причитающаяся миноритарным акционерам	6,022	(1,088)
поступление денежных средств от текущей и финансовой деятельности	119,673	72,733
использование денежных средств на инвестиционную деятельность	49,528	557

Для достижения поставленных целей осуществлено разделение естественно-монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании становятся преимущественно частными и начинают конкурировать друг с другом. В естественно-монопольных видах деятельности, напротив, происходит усиление государственного контроля. Таким образом, создаются условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, где цены не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

*Представляя Информационный бюллетень "О ходе реформирования электроэнергетики" в 2007 году, мы полагаем, что в нем Вы сможете найти полную, объективную и достоверную информацию о реформировании компании.*

*В конце Информационного бюллетеня приведен перечень основных определений и терминов ОАО РАО "ЕЭС России" по реформированию электроэнергетики.*

\* Подробная информация представлена на сайте ОАО РАО "ЕЭС России" по адресу:

[http://www.rao-ees.ru/ru/investor/finans/eesr\\_300607.pdf](http://www.rao-ees.ru/ru/investor/finans/eesr_300607.pdf)

\*\* Рост за период с 31.12.2006 по 30.06.2007







## КАЛЕНДАРНЫЙ ГРАФИК СТРУКТУРНОЙ РЕФОРМЫ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2005-2008 ГОДЫ (продолжение)

Наименование мероприятия	2004	2005	2006	2007	2008
<b>IV. Консолидация оптовой гидрогенерирующей компании ОАО "ГидроОГК"</b>					
Этапы создания целевой компании		15.03.2005 – оплата уставного капитала ОАО "ГидроОГК" акциями 15 АО-ГЭС и ОАО УК "ГидроОГК", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России"	21.12.2006 – регистрация отчета об итогах эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой акциями АО-ГЭС, выделенных из реорганизованных АО-энерго, принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России" (включению в холдинг "ГидроОГК" 7 АО-ГЭС)**	01.11.2007 – завершено размещение II эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" в пользу ОАО РАО "ЕЭС России", Российской Федерации и ООО "ЭЗОП"***	09.01.2008 – завершено присоединения к ОАО "ГидроОГК" 20 ДЗО (АО-ГЭС) Холдинга ****  15.02.2008 – завершение размещения допакций ОАО "Каскад НЧГЭС" с оплатой имуществом Кашхатау ГЭС, принадлежащим Каббалкэнэро  25.03.2008 – завершение размещения допакций ОАО "Ирганайская ГЭС" с оплатой профильным имуществом и денежными средствами, принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России"  15.06.2008 – завершение присоединения ОАО "Ирганайская ГЭС" и ОАО "Каскад НЧГЭС"
Целевая компания	26.12.2004 – государственная регистрация ОАО "ГидроОГК"*			12.10.2007 – ВОСА ОАО "ГидроОГК" – принято решение о реорганизации в форме присоединения 20 ДЗО (АО-ГЭС) холдинга ОАО "ГидроОГК"	30.06.2008 – присоединение выделенных из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России" – ОАО "Государственный холдинг "ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг "ГидроОГК" (доля государства РФ в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" не менее 50%+1 акция)
* ОАО "ГидроОГК" – учреждено 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России". ** Сформирован холдинг, 1 дополнительная эмиссия акций ОАО "ГидроОГК" оплачена акциями ОАО "Загорская ГЭС", ОАО "Дзержинская региональная генерирующая компания", ОАО "Савропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Чебоксарская ГРЭС", ОАО "Зарембургская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "ВНИИЭС" и ОАО "ВНИИЭС" и ОАО "ВНИИЭС", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России". *** II дополнительная эмиссия акций ОАО "ГидроОГК" оплачена акциями ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Сулалкэнэро", ОАО "Савро-Осетинская ГК", ОАО "ГеоТерм", ОАО "Верхне-Мугновская ГЭС", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России", привлечены средства РФ на реализацию инвестиционной программы – снижение доли ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" до 96,16%. **** По итогам реорганизации доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" составляет 77,93%.					

Наименование мероприятия	2 кв. 2007	3 кв. 2007	4 кв. 2007	1 кв. 2008	2 кв. 2008	3 кв. 2008
<b>V. Стратегия развития распределительного сетевого комплекса холдинга РАО "ЕЭС России"</b>						
Формирование целевой структуры МРСК	27.04.2007 – Советом директоров РАО "ЕЭС России" одобрены: конфигурация 11 МРСК; учреждение 3 новых МРСК; реорганизация 8 МРСК в форме присоединения	25.09.2007 – внесение в Правительство РФ проекта изменений и дополнений в распоряжение от 26.01.2007 № 77р (утверждение новой конфигурации МРСК)	26.10.2007 – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации 3 МРСК (Северо-Запада, Сибирь, Центра и Приволжья)  30.11.2007 – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации 5 МРСК (Центра, Волги, Урала, Юга, Северного Кавказа)  19.12.2007 – Распоряжением Правительства РФ № 1857-р утверждена новая конфигурация 8 МРСК  декабрь 2007 – ВОСА РСК, входящих в конфигурацию МРСК Центра и Приволжья, Северо-Запада, Сибирь и реорганизации в форме присоединения к МРСК Приволжья Сибирь, Северо-Запада, Центра, Волги, Юга, Северного Кавказа) о реорганизации в форме присоединения к МРСК Курганэнерго в холдинг МРСК Урала	январь 2008 – ВОСА РСК, входящих в конфигурацию МРСК Центра, Волги, Урала, Юга, Северного Кавказа о реорганизации в форме присоединения к МРСК Курганэнерго в холдинг МРСК Урала	01.03.2008 – завершение присоединения РСК к МРСК Центра и Приволжья (вывод акций на рынок – апрель 2008)  01.04.2008 – завершение присоединения РСК к МРСК Северо-Запада, Сибирь, Центра, Волги, Юга, Северного Кавказа (вывод акций на рынок – май 2008)  01.05.2008 – завершение присоединения РСК к МРСК Урала (вывод акций на рынок – июнь 2008)  30.06.2008 – выделение ОАО "Холдинг МРСК" из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России"	01.07.2008 – внедрение тарифного регулирования на основе метода РAB (прогноз, для пилотных РСК)
8 МРСК (без учета Ленэнерго, Тюменьэнерго, РСК Москвы и Московской области, Дальнего Востока)*		04.07.2007 – внесение в Правительство РФ проекта изменений и дополнений в Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109, необходимых для внедрения тарифного регулирования по методу РAB	15.11.2007 – ФСТ РФ согласован перечень ключевых мероприятий по переходу на тарифное регулирование на основе метода РAB и сроки их выполнения	февраль 2008 – утверждение изменений и дополнений (в части тарифов на передачу электроэнергии) в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109;  март 2008 – утверждение ФСТ РФ Методических указаний по расчету РAB и Методических указаний по расчету ставки доходности инвестированного капитала		
Переход на систему тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала (метод РAB)						

\* В соответствии с утвержденной Советом директоров РАО "ЕЭС России" (протокол № 250 от 27.04.2007) и Распоряжением Правительства РФ (№1857-р от 19.12.2007) измененной конфигурацией МРСК.

## КАЛЕНДАРНЫЙ ГРАФИК СТРУКТУРНОЙ РЕФОРМЫ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2005-2008 ГОДЫ (окончание)

Наименование мероприятия	Период	2004				2005				2006				2007			
		всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.			
<b>VI. Обособление объектов ЕНЭС, формирование целевой структуры ОАО "ФСК ЕЭС"</b>																	
<b>Обособление ЕНЭС (создание магистральных сетевых компаний в ходе реформирования АО-энерго)</b>																	
Государственная регистрация МСК	текущий период	1	1	2	31	10	0	2	8	0	1	Начало консолидации ЕНЭС (реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения созданных МСК) в рамках реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"					
	накопительным итогом	1	2	4	35	45	45	47	55	55	56*						

Наименование мероприятия	2006-2007	III квартал 2007	IV квартал 2007	I-II квартал 2008
<b>Консолидация ЕНЭС</b>				
Этапы создания целевой компании ОАО "ФСК ЕЭС"	<p><b>21.03.2006 - 15.05.2007</b> – размещение I эмиссии акций ОАО "ФСК ЕЭС" с оплатой имуществом ОАО РАО "ЕЭС России", включая акции 42 созданных МСК и бюджетными средствами Российской Федерации (ФАУФИ), доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" – 87,56%</p>	<p><b>23.08. 2007</b> – размещение II эмиссии дополнительных акций с оплатой имуществом ОАО РАО "ЕЭС России", включая акции 8 созданных МСК</p>	<p><b>14.12.2007</b> – ВОСА ОАО "ФСК ЕЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения 56 МСК и 7 ММСК;</p> <p><b>17.12.2007</b> – ВОСА 7 ММСК и 53 МСК приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС";</p> <p><b>27.12.2007</b> – ОАО "ФСК ЕЭС" приобретены (договор купли-продажи) объекты ЕНЭС, принадлежащие Алтайэнерго ("небазовый" проект)</p>	<p><b>25.01.2007</b> – ВОСА Астраханской МСК и Волгоградской МСК приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС";</p> <p><b>14.03.2008</b> – ВОСА Курганской МСК о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС";</p> <p><b>апрель 2008</b> – завершение размещения II эмиссии дополнительных акций (внесение в оплату бюджетных средств РФ на сумму 18,8 млрд.руб. (доля ОАО РАО "ЕЭС России" в УК ОАО "ФСК ЕЭС" снижается до 83%);</p> <p><b>30.06.2008</b> – завершение формирования целевой структуры ОАО "ФСК ЕЭС" – присоединение 7 ММСК и 56 МСК, а также ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", выделенных из ОАО РАО "ЕЭС России".</p>

Наименование мероприятия	III квартал 2007	IV квартал 2007	I квартал 2008	II квартал 2008
<b>VII. Формирование целевой структуры ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"</b>				
Этапы создания целевой компании ИНТЕР РАО ЕЭС	<p><b>13.09.2007</b> – ВОСА ОАО "Сочинская ТЭС" (100% ДЗО, компетенция Правления ОАО РАО "ЕЭС России") по вопросам дробления акций</p>	<p><b>18.12.2007</b> – ВОСА ОАО "Сочинская ТЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ", ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"</p> <p><b>декабрь 2007</b> – ВОСА ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ", ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "Сочинская ТЭС"</p>	<p><b>март 2008</b> – регистрация в ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (переименованное ОАО "Сочинская ТЭС") для целей присоединения</p>	<p><b>апрель 2008</b> – завершение присоединения "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ", ЗАО "Интер РАО ЕЭС" к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (переименованное ОАО "Сочинская ТЭС")</p> <p><b>30.06.2008</b> – присоединение к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг", выделенного из состава ОАО РАО "ЕЭС России"</p>

\* Без учета ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Калмэнерго", ОАО "Севкавказэнерго" и ОАО "Янтарьэнерго", для которых предусмотрена "небазовая" схема внесения объектов ЕНЭС в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС".



# НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ

## ПРИНЯТЫЕ И ВНЕСЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ В IV КВАРТАЛЕ 2007 ГОДА ДОКУМЕНТЫ

### ПРИНЯТЫ **Федеральные законы Российской Федерации**

1. Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ *"О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России"*.

Законом внесен ряд поправок в законодательство России об электроэнергетике, в том числе, касающихся вопросов обращения электрической мощности на рынке электроэнергии (мощности), оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, антимонопольного регулирования отрасли, технологического присоединения к электрическим сетям, государственного регулирования функционирования отрасли и саморегулирования участников рынка электроэнергии.

### **Постановления Правительства Российской Федерации**

1. Постановление от 29.12.2007 № 951 *"О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны"*.

Постановлением внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, определяющие порядок купли-продажи электроэнергии на территориях, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии, а именно на территории Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области и Дальнего Востока (Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия), Еврейской автономной области).

2. Постановление от 29.12.2007 № 996 *"О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии"*.

Постановлением внесены изменения в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, касающиеся порядка присвоения и лишения статуса гарантирующего поставщика, а также по некоторым другим вопросам функционирования гарантирующих поставщиков.

### **Распоряжения Правительства Российской Федерации**

1. Распоряжение от 19.12.2007 № 1857-р, *которым утверждена новая конфигурация МРСК*.

Вместо ранее существовавшей конфигурации (распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р), предполагавшей создание 4 МРСК, теперь создается 11 компаний (8 МРСК, перечисленных в распоряжении, а также распределительные сетевые компании на базе Мосэнерго, Ленэнерго и Тюменьэнерго). Изменение конфигурации призвано обеспечить лучшую управляемость распределительным сетевым комплексом и повысить инвестиционную привлекательность компаний.

### ВНЕСЕНЫ НА РАССМОТРЕНИЕ **Внесены на рассмотрение в Правительство Российской Федерации**

1. Проект постановления Правительства Российской Федерации *по вопросу организации конкурентной торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии (мощности)*.



## ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

### Федеральные законы Российской Федерации

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 30.12.2004 № 211-ФЗ, от 18.12.2006 № 232-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"Об электроэнергетике"*.
2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 28.12.2004 № 178-ФЗ, от 31.03.2006 № 54-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 02.10.2007 № 228-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"*.
3. Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 11.02.1999 № 33-ФЗ, от 10.01.2003 № 6-ФЗ, от 26.03.2003 № 38-ФЗ, от 07.07.2003 № 125-ФЗ, от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 30.12.2004 № 211-ФЗ, от 02.12.2005 № 147-ФЗ, от 26.12.2005 № 184-ФЗ, от 31.12.2005 № 199-ФЗ, от 18.10.2007 № 230-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"*.
4. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 08.08.2001 № 126-ФЗ, от 30.12.2001 № 196-ФЗ, от 10.01.2003 № 16-ФЗ, от 26.03.2003 № 39-ФЗ, от 29.06.2004 № 58-ФЗ, от 31.12.2005 № 199-ФЗ (ред. 29.12.2006), от 04.05.2006 № 62-ФЗ, от 29.12.2006 № 258-ФЗ, от 18.10.2007 № 230-ФЗ, от 08.11.2007 № 261-ФЗ) *"О естественных монополиях"*.
5. Гражданский кодекс Российской Федерации от 26.01.1996 № 14-ФЗ. (в редакции Федеральных законов от 12.08.1996 № 110-ФЗ, от 24.10.1997 № 133-ФЗ, от 17.12.1999 № 213-ФЗ, от 26.11.2002 № 152-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, от 10.01.2003 № 15-ФЗ, от 26.03.2003 № 37-ФЗ, от 11.11.2003 № 138-ФЗ, от 23.12.2003 № 182-ФЗ, от 29.12.2004 № 189-ФЗ, от 30.12.2004 № 219-ФЗ, от 21.03.2005 № 22-ФЗ, от 09.05.2005 № 45-ФЗ, от 18.07.2005 № 89-ФЗ, от 02.02.2006 № 19-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 30.12.2006 № 276-ФЗ, от 26.01.2007 № 5-ФЗ, от 20.04.2007 № 53-ФЗ, от 26.06.2007 № 118-ФЗ, от 19.07.2007 № 197-ФЗ, от 24.07.2007 № 218-ФЗ, от 25.10.2007 № 234-ФЗ, от 04.11.2007 № 251-ФЗ, от 29.11.2007 № 287-ФЗ, от 06.12.2007 № 334-ФЗ, с изменениями, внесенными Федеральным законом от 26.01.1996 № 15-ФЗ, Постановлением Конституционного Суда РФ от 23.12.1997 № 21-П) *Часть вторая, глава 30, §6 Энергоснабжение*.
6. Федеральный закон от 03.04.1996 № 28-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 05.04.2003 № 42-ФЗ, от 18.12.2006 № 232-ФЗ) *"Об энергосбережении"*.
7. Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 29.12.2004 № 192-ФЗ, от 31.12.2004 № 220-ФЗ, от 24.10.2005 № 133-ФЗ, от 18.07.2006 № 116-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 26.04.2007 № 63-ФЗ, от 19.07.2007 № 140-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ, с изменениями, внесенными Федеральными законами от 19.07.2007 № 139-ФЗ, от 23.11.2007 № 270-ФЗ, от 01.12.2007 № 317-ФЗ) *"О несостоятельности (банкротстве)". Глава XII*.
8. Федеральный закон от 08.08.2001 № 128-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 13.03.2002 № 28-ФЗ, от 21.03.2002 № 31-ФЗ, от 09.12.2002 № 164-ФЗ, от 10.01.2003 № 17-ФЗ, от 27.02.2003 № 29-ФЗ, от 11.03.2003 № 32-ФЗ, от 26.03.2003 № 36-ФЗ, от 23.12.2003 № 185-ФЗ, от 02.11.2004 № 127-ФЗ, от 21.03.2005 № 20-ФЗ, от 02.07.2005 № 80-ФЗ, от 31.12.2005 № 200-ФЗ, от 27.07.2006 № 156-ФЗ, от 04.12.2006 № 201-ФЗ, от 29.12.2006 № 244-ФЗ, от 29.12.2006 № 252-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 19.07.2007 № 134-ФЗ, от 19.07.2007 № 135-ФЗ, от 19.07.2007 № 136-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ, от 06.12.2007 № 334-ФЗ) *"О лицензировании отдельных видов деятельности"*.
9. Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 13.06.1996 № 65-ФЗ, от 24.05.1999 № 101-ФЗ, от 07.08.2001 № 120-ФЗ, от 21.03.2002 № 31-ФЗ, от 31.10.2002 № 134-ФЗ, от 27.02.2003 № 29-ФЗ, от 24.02.2004 № 5-ФЗ, от 06.04.2004 № 17-ФЗ, от 02.12.2004 № 153-ФЗ, от 29.12.2004 № 192-ФЗ, от 27.12.2005 № 194-ФЗ, от 31.12.2005 № 208-ФЗ, от 05.01.2006 № 7-ФЗ, от 27.07.2006 № 138-ФЗ, от 27.07.2006 № 146-ФЗ, от 27.07.2006 № 155-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 24.07.2007 № 220-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ) *"Об акционерных обществах". Глава XI, статья 81*.



**Постановления Правительства Российской Федерации**

1. Постановление Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".
2. Постановление Правительства РФ от 22.08.2003 № 516 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию".
3. Постановление Правительства РФ от 16.09.2003 № 576 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об уполномоченном федеральном органе исполнительной власти по обеспечению государственного контроля за деятельностью Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)".
4. Постановление Правительства РФ от 20.10.2003 № 638 "О системе отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти по регулированию естественных монополий".
5. Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 (в редакции постановлений от 01.02.2005 № 49, от 16.02.2005 № 81, от 15.04.2005 № 219, от 17.10.2005 № 620, от 07.11.2005 № 661, от 11.11.2005 № 676, от 31.08.2006 № 529, от 29.12.2006 № 830, от 07.04.2007 № 205, от 29.12.2007 № 951, от 29.12.2007 № 996) "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".
6. Постановление Правительства РФ от 28.10.2003 № 648 (в редакции постановления от 07.10.2004 № 530) "Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть".
7. Постановление Правительства РФ от 05.11.2003 № 674 "О порядке рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями".
8. Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 792 "О перечне услуг по организации функционирования и развитию единой энергетической системы России".
9. Постановление Правительства РФ от 19.01.2004 № 19 "Об утверждении Правил согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике".
10. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
11. Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 (в редакции постановлений от 31.12.2004 № 893, от 17.10.2005 № 620, от 11.11.2005 № 676, от 07.12.2005 № 738, от 29.05.2006 № 330, от 31.08.2006 № 529, от 31.08.2006 № 530, от 29.12.2006 № 830, от 21.03.2007 № 168, от 07.04.2007 № 205, от 29.12.2007 № 951) "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".
12. Постановление Правительства РФ от 03.03.2004 № 123 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об утверждении Правил отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию".
13. Постановление Правительства РФ от 04.03.2004 № 136 (в редакции постановления от 29.05.2006 № 330) "Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов".
14. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 854 (в редакции постановлений от 06.05.2006 № 273, от 31.08.2006 № 530) "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".
15. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (в редакции постановлений от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям".





16. Постановление Правительства РФ от 16.02.2005 № 81 (в редакции постановления от 31.08.2006 № 529) "Об определении источников возмещения расходов на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии".
17. Постановление Правительства РФ от 06.05.2005 № 291 (в редакции постановления от 23.05.2006 № 307) "Об утверждении положения о лицензировании деятельности по продаже электрической энергии гражданам".
18. Постановление Правительства РФ от 07.12.2005 № 738 (в редакции постановления от 20.06.2007 № 388) "О порядке формирования источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и финансирования объектов по производству электрической энергии в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности".
19. Постановление Правительства РФ от 26.01.2006 № 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети".
20. Постановление Правительства РФ от 20.03.2006 № 151 "О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике".
21. Постановление Правительства РФ от 06.06.2006 № 355 "Об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд".
22. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 (в редакции постановления от 07.04.2007 № 205) "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)".
23. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (в редакции постановлений от 16.07.2007 № 450, от 29.12.2007 № 951, от 29.12.2007 № 996) "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики".
24. Постановление Правительства РФ от 27.10.2006 № 628 "Об утверждении правил осуществления контроля за соблюдением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями запрета на совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии и о внесении изменения в Положение о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 331".
25. Постановление от 23.07.2007 № 465 "О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике".
26. Постановление от 26.07.2007 № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

#### Распоряжения Правительства Российской Федерации

1. Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1252-р (в редакции распоряжения от 07.10.2004 № 1288-р) [О назначении представителей федеральных органов исполнительной власти в наблюдательный совет некоммерческого партнерства "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности)"].
2. Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции распоряжения от 25.10.2004 № 1367-р) [О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии].
3. Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2003 № 1754-р [Об утверждении Программы изменения уровня государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике].
4. Распоряжение Правительства РФ от 29.12.2003 № 1939-р [О создании семи межрегиональных магистральных сетевых компаний].
5. Распоряжение Правительства РФ от 22.12.2006 № 1802-р [Об утверждении перечня покупателей электрической энергии (мощности)].
6. Распоряжение Правительства РФ от 11.06.2007 № 765-р [О плане мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2007 - 2008 годы].



**Некоторые приказы Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам России**

1. Приказ Минпромэнерго РФ от 28.03.2005 № 58 (в редакции приказа от 21.07.2005 № 213) "Об утверждении рекомендуемого перечня технических регламентов в электроэнергетике".
2. Приказ Минпромэнерго РФ от 14.06.2005 № 119 "О минимальном размере собственного капитала организаций, осуществляющих деятельность по продаже электрической энергии гражданам".
3. Приказ Минпромэнерго РФ от 28.06.2006 № 136 "Об утверждении правил определения величины необходимой установленной генерирующей мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по результатам конкурса инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, а также территориального расположения указанных генерирующих объектов, сроков их создания и ввода в эксплуатацию".
4. Приказ Минпромэнерго РФ от 29.06.2006 № 137 "Об утверждении правил проведения конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии".
5. Приказ Минпромэнерго РФ от 20.07.2006 № 164 (в редакции приказа от 25.06.2007 № 221) "Об аттестации лиц, осуществляющих профессиональную деятельность, связанную с оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике".
6. Приказ Минпромэнерго РФ от 13.10.2006 № 256 "Об утверждении типов электрических станций, в отношении которых дифференцируются уровни максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемые для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке".
7. Приказ Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 № 49 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)".
8. Приказ Минпромэнерго РФ от 23.04.2007 № 135 "Об определении категорий потребителей, в отношении которых дифференцируются сроки, на которые на оптовом рынке электрической энергии (мощности) заключаются договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)".
9. Приказ Минпромэнерго РФ от 10.08.2007 № 315 "Об утверждении порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями".
10. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/1 "Об утверждении порядка получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) акционерными обществами, создаваемыми в процессе реформирования организаций".
11. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (в редакции приказа от 23.12.2007 № 385-э/1) "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".
12. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 43-э/2 (в редакции приказа от 07.11.2006 № 253-э/10) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)".
13. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 44-э/3 (в редакции приказа от 24.05.2005 № 212-э/2) "Об утверждении методики расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)".
14. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 45-э/4 (в редакции приказа от 31.07.2007 № 137-э/5) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике".
15. Приказ ФСТ России от 07.09.2004 № 69-э/4 (в редакции приказа от 02.08.2005 № 337-э/5) "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы".



16. Приказ ФСТ России от 11.10.2004 № 111-к "Об утверждении порядка рассмотрения вопросов, связанных с отменой решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, и перечня документов, необходимых для рассмотрения заявления об отмене".
17. Приказ ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (в редакции приказа от 07.08.2006 № 150-э) "Об утверждении порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов".
18. Приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э (в редакции приказа от 15.01.2007 № 3-э) "Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)".
19. Приказ ФСТ России от 05.07.2005 № 275-э/4 (в редакции приказа от 31.07.2007 № 136-э/4) "Об утверждении методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность".
20. Приказ ФСТ России от 26.07.2005 № 320-э/1 (в редакции приказа от 18.05.2007 № 112-э/5) "Об утверждении порядка и условий оплаты услуг по организации функционирования и развитию единой энергетической системы России".
21. Приказ ФСТ России от 26.07.2005 № 323-э/4 "Об утверждении порядка учета в тарифах расходов на содержание социальной инфраструктуры Федерального государственного унитарного предприятия "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" и других организаций атомной энергетики – поставщиков электрической энергии на оптовый рынок".
22. Приказ ФСТ России от 29.12.2005 № 853-э/4 (в редакции приказа от 10.11.2006 № 254-э/1) "Об утверждении индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, предельных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, а также предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, за исключением производимой электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2006 год".
23. Приказ ФСТ России от 10.02.2006 № 19-э/4 "О системе отчетности, представляемой в федеральную службу по тарифам организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике".
24. Приказ ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1 (в редакции приказа от 18.12.2007 № 521-э/43) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети".
25. Приказ ФСТ России от 19.06.2006 № 139-э/7 "Об исключении акционерных обществ из перечня коммерческих организаций – субъектов федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности), тарифы на электрическую энергию (размер платы за услуги) для которых устанавливаются федеральной службой по тарифам, и лишения их права на участие в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности)".
26. Приказ ФСТ России от 01.08.2006 № 166-э/1 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2007 год".





27. Приказ ФСТ России от 01.08.2006 № 168-э/3 (в редакции приказа от 11.08.2006 № 179-э/1) "Об утверждении индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, предельных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, а также предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, за исключением производимой электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2007 год".
28. Приказ ФСТ России от 15.09.2006 № 199-э/6 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке".
29. Приказ ФСТ России от 17.10.2006 № 219-э/4 "Об утверждении коэффициентов, применяемых при расчете стоимости мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств по обеспечению готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества".
30. Приказ ФСТ России от 24.10.2006 № 302-э/5 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии".
31. Приказ ФСТ России от 17.11.2006 № 286-э/9 "Об утверждении порядка формирования и ведения федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности".
32. Приказ ФСТ России от 28.11.2006 № 319-э/17 (в редакции приказа от 29.12.2006 № 486-э/7) "Об утверждении индикативных цен и тарифов на электрическую энергию и мощность для участников оптового рынка электрической энергии (мощности)".
33. Приказ ФСТ России от 01.12.2006 № 325-э/5 "Об утверждении коэффициентов, применяемых в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового".
34. Приказ ФСТ России от 05.12.2006 № 348-э/12 (в редакции приказа от 07.12.2007 № 315-э) "Об утверждении формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах".
35. Приказ ФСТ России от 05.12.2006 № 349-э/13 "Об утверждении порядка учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год".
36. Приказ ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 (в редакции приказа от 30.10.2007 № 317-э/7) "О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)".
37. Приказ ФСТ России от 29.12.2006 № 485-э/6 "Об уровнях максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемых для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электрической энергии (мощности)".
38. Приказ ФСТ России от 30.01.2007 № 11-э/11 "Об утверждении порядка применения тарифов (индикативных цен) на электрическую энергию (мощность)".
39. Приказ ФСТ России от 11.04.2007 № 67-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2008 год".
40. Приказ ФСТ России от 23.07.2007 № 180-э "О внесении изменений в методику применения тарифов на электрическую энергию при оперативной дооптимизации режимов работы единой энергетической системы России, утвержденную постановлением Федеральной энергетической комиссии РФ от 29.12.2003 № 111-э/10".



41. Приказ ФСТ России от 21.08.2007 № 166-э/1 "Об утверждении правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии".
42. Приказ ФСТ России от 04.09.2007 № 225-э/4 "Об утверждении порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Субъектам Российской Федерации".
43. Приказ ФСТ России от 28.09.2007 № 262-э/11 (в редакции приказа от 18.12.2007 № 330-э) "Об утверждении методических указаний по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования".
44. Приказ ФСТ России от 28.09.2007 № 439-э/26 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) в целях экспорта (импорта) в электроэнергетические системы иностранных государств".
45. Приказ ФСТ России от 23.10.2007 № 277-э/7 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".
46. Приказ ФСТ России от 25.12.2007 № 537-э/5 "Об утверждении индикативных цен и тарифов на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)".
47. Приказ ФСТ России от 28.12.2007 № 544-э/2 "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) в целях экспорта (импорта) в электроэнергетические системы иностранных государств".



## РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"

В ходе реформирования электроэнергетической отрасли России в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации основной объем преобразований компаний холдинга ОАО РАО "ЕЭС России" завершился в 2006 году, что позволило приступить к реорганизации головной компании ОАО РАО "ЕЭС России". **В ноябре 2005 года** в ОАО РАО "ЕЭС России" создана Комиссия по реорганизации компаний\*.

В настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России" реализуется схема двухэтапной реорганизации Общества.



На первом этапе (конец 2006 – 2007 гг.) из ОАО РАО "ЕЭС России" выделены две тепловые генерирующие компании – ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", что позволило отработать механизм совмещенной реорганизации – реорганизации в форме выделения промежуточных компаний, владеющих акциями целевых компаний, с их одновременным присоединением к целевым компаниям.

Подготовка к первому этапу реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" **осуществлялась с начала 2006 года**. 28 июля 2006 года совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвердил форму первого этапа реорганизации и 22 сентября принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросам реорганизации.

Ключевое событие первого этапа – собрание акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о реорганизации состоялось **6 декабря 2006 года**. Акционеры одобрили предложенный советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" план реализации I этапа реорганизации компании.

Первый этап реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" **завершился 3 сентября 2007 года**, когда из состава холдинга были выделены ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5". Обособление указанных компаний произошло в форме выделения промежуточных холдингов – ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО "ТГК-5 Холдинг", на баланс которых были переданы принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", с одновременным их присоединением к ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" соответственно.

Акции ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО "ТГК-5 Холдинг" были распределены среди акционеров РАО "ЕЭС России" и одновременно с этим конвертированы в акции целевых компаний ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" по коэффициентам конвертации, которые были утверждены общими собраниями акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" и двух целевых компаний. Таким образом, акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" получили акции ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5".

Схема завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" была одобрена внеочередным общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" **26 октября 2007 года**.

Мероприятия завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" с созданием компаний целевой структуры отрасли предполагается завершить **30 июня 2008 года**.

\* Приказ от 14.11.2005 № 744.



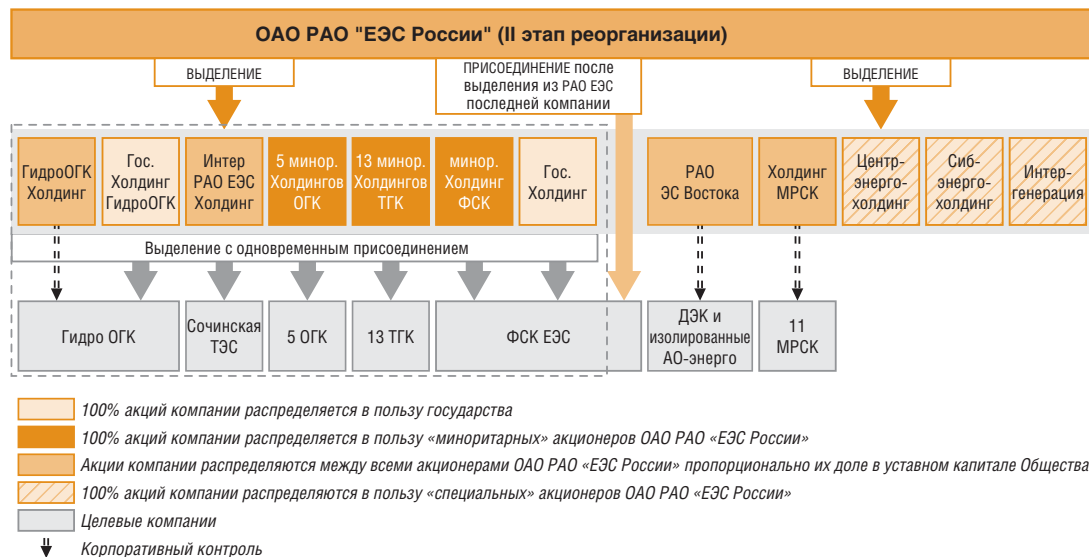


Схема проведения завершающего этапа реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России" основана на принципе обеспечения интересов всех групп акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России" путем разделения активов ОАО ПАО "ЕЭС России" на активы, которые должны быть переданы государству и активы, которые должны быть переданы миноритарным акционерам, в соответствии с долей участия государства и миноритарных акционеров в капитале ОАО ПАО "ЕЭС России".

**Схема реорганизации предполагает выделение следующих компаний:**

**1. ОАО "Государственный холдинг"**, на баланс которого подлежат передаче акции из "государственной" доли следующих компаний:

- ОАО "ФСК ЕЭС" в размере, пропорциональном доле участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России" на момент принятия решения о реорганизации;
- магистральные сетевые компании;
- тепловые генерирующие компании ОГК и ТГК или активы, которые будут получены в результате продажи тех или иных "государственных" пакетов акций ОГК/ТГК (часть от пакетов акций компаний, приходящихся на долю участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России").

**2. ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК"**, на баланс которого будут переданы акции ОАО "ГидроОГК" (в размере, пропорциональном доле участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России" на момент принятия решения о реорганизации) и акции из "государственной" доли в тепловых ОГК и ТГК или активы, полученные от продажи долей в этих ОГК/ТГК.

Предусматривается, что 100% акций ОАО "Государственный холдинг" и 100% акций ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" распределяются только в пользу государства, за исключением доли в указанных холдингах, которые будут распределены в пользу акционеров, проголосовавших против реорганизации на внеочередном собрании акционеров по вопросам реорганизации.

Государственные холдинги будут являться промежуточными компаниями. Выделение ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" будет осуществляться с их одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" соответственно, что обеспечит прямое участие государства в капитале ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК".



За счет передачи на баланс ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" государственной доли в ОГК и ТГК при присоединении происходит увеличение доли государства в ОАО "ФСК ЕЭС" до уровня не менее 75% + 1 акция, а в ОАО "ГидроОГК" – до уровня не менее 50% + 1 акция. Впоследствии, акции генерирующих компаний, относящиеся к "государственной" доле, будут проданы, полученные средства будут направляться на ликвидацию инвестиционного дефицита ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК".

Решением общего собрания акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден разделительный баланс, включающий положение (правила) о правопреемстве, которое является неотъемлемой частью разделительного баланса.

В положении (правилах) о правопреемстве, устанавливающим принципы ведения учета и распределения имущества, прав и обязанностей в переходный период – с даты, на которую составляется разделительный баланс (01.04.2007), по дату завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", в частности, предусмотрены:

- ограничения на продажу "миноритарной" доли акций целевых компаний;
- сохранение денежных средств от продажи пакетов акций ОГК/ТГК или приобретенного на эти деньги имущества за той компанией (государственным холдингом), которой указанные акции были распределены по разделительному балансу.

Благодаря утвержденным в положении (правилах) о правопреемстве принципам ведения учета, предусмотрена возможность продажи акций ОГК/ТГК с баланса ОАО РАО "ЕЭС России" в пределах "государственной" доли.

На стоимость акций тепловых генерирующих компаний, относимых по разделительному балансу к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК", целевые компании выпустят дополнительные акции, в которые при присоединении будут конвертированы акции соответствующих государственных холдингов, принадлежащие государству, что позволит увеличить долю его участия в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" до уровня не менее 75% + 1 акция, а в ОАО "ГидроОГК" – до уровня не менее 50% + 1 акция.

**3. Специальные холдинги**, выделяемые при реорганизации в соответствии с дополнениями, внесенными в схему реорганизации, одобренными советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 27.04.2007 № 250).

**27 апреля** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в целях максимального учета мнения акционеров Общества при проведении завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил дополнения к схеме реорганизации Общества, предусматривающие возможность выделения из ОАО РАО "ЕЭС России" компаний, акции каждой из которых распределяются только конкретному акционеру ОАО РАО "ЕЭС России", за исключением акций данных компаний, которые будут распределены в пользу акционеров, проголосовавших против реорганизации на внеочередном собрании акционеров по вопросам реорганизации. На балансы таких компаний передаются пакеты акций тепловых генерирующих компаний, ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ГидроОГК", а также иные активы, приходящиеся на долю данного акционера в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России".

Совет директоров предоставил миноритарным акционерам ОАО РАО "ЕЭС России" в установленный срок по утвержденному публичному регламенту внести в ОАО РАО "ЕЭС России" свои предложения по созданию специальных холдинговых компаний (далее – спецхолдинг) в ходе реорганизации Общества.

При этом акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" помимо права внести предложения по созданию спецхолдингов имели право направить в ОАО РАО "ЕЭС России" совместные предложения по перераспределению причитающихся им пакетов акций тепловых генерирующих компаний между специальными холдинговыми компаниями в рамках разделительного баланса ОАО РАО "ЕЭС России" на основе утвержденных советом директоров коэффициентов перераспределения. Такие предложения о перераспределении были рассмотрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 июля 2007 года** и были учтены при формировании разделительного баланса Общества.

Предложения о создании специальных холдингов были поданы тремя акционерами ОАО РАО "ЕЭС России". Все три предложения были рассмотрены и приняты советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **25 мая 2007 года**. В результате из ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительно будут выделены три спецхолдинга – ОАО "Центрэнергохолдинг", ОАО "Сибэнергохолдинг", ОАО "Интергенерация", в структуре уставных капиталов которых будут преобладать соответствующие миноритарные акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" (спецакционеры).



**4. Миноритарные холдинги:**

- ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", владеющий "миноритарной" долей акций ОАО "ФСК ЕЭС" (48% от принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций);
- ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК", владеющий "миноритарной" долей акций ОАО "ГидроОГК";
- 5 миноритарных холдингов ОГК, каждый из которых владеет "миноритарной" долей акций только одной ОГК (все тепловые ОГК, за исключением выделенной в ходе первого этапа ОГК-5);
- 13 миноритарных холдингов ТГК, каждый из которых владеет "миноритарной" долей акций только одной ТГК (все ТГК, за исключением выделенной в ходе первого этапа ТГК-5).
- 100% акций ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" и миноритарных холдингов ОГК/ТГК распределяются в пользу миноритарных акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" за исключением спецакционеров. Выделение указанных миноритарных холдингов осуществляется также с их одновременным присоединением к соответствующей целевой компании.

Подобное разделение активов позволит:

- зафиксировать доли активов ОАО РАО "ЕЭС России", подлежащие распределению в пользу государства и миноритарных акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" соответственно;
- принимать индивидуальные решения относительно распоряжения "государственной" и "миноритарной" долями активов ОАО РАО "ЕЭС России".

**5. Холдинговые компании.** Помимо государственных и миноритарных холдингов, переходящих под контроль государства и миноритарных акционеров соответственно, планируется создание нескольких холдинговых компаний, акции которых будут пропорционально разделены между государством и миноритарными акционерами ОАО РАО "ЕЭС России":

- ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг", владеющий пакетом акций ЗАО "Интер РАО ЕЭС", а также активами, подлежащими передаче в оплату уставного капитала ЗАО "Интер РАО ЕЭС" (с одновременным присоединением к ОАО "Сочинская ТЭС");
- ОАО "Холдинг МРСК", владеющий пакетами акций МРСК, а также распределительных сетевых компаний;
- Холдинг ОАО "РАО Энергетические системы Востока", владеющий пакетами акций ОАО "Дальневосточная энергетическая компания", а также пакетами акций изолированных энергосистем.

**6. ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС",** доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале которого составляет в настоящее время 100%, **не будет выделяться в ходе реорганизации.**

Акции ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" будут распределены по разделительному балансу между ОАО "Государственный холдинг", спецхолдингами и миноритарными холдингами тепловых ОГК/ТГК пропорционально доле Российской Федерации, специальных акционеров и миноритарных акционеров в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России" соответственно. При этом распределение миноритарной доли в акциях ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" между миноритарными холдингами тепловых ОГК/ТГК будет равномерным.

Предполагается, что в период до завершения реорганизации акции ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", распределенные на балансы миноритарных холдингов тепловых ОГК/ТГК, могут быть проданы. В этом случае, в соответствии с правилами правопреемства, являющимися неотъемлемой частью разделительного баланса, миноритарные холдинги, а затем целевые компании, получают денежные средства в размере стоимости распределенного на баланс данного миноритарного холдинга пакета акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС".

После завершения выделения всех создаваемых компаний, ОАО РАО "ЕЭС России", на балансе которого, в соответствии с разделительным балансом Общества, останется часть активов, не относящихся к технологической деятельности целевых компаний отрасли, должно присоединиться к ОАО "ФСК ЕЭС". Таким образом, акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" получат долю участия в ОАО "ФСК ЕЭС" не только как акционеры выделяемых ОАО "Государственный холдинг" или ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", но и как акционеры ОАО РАО "ЕЭС России".





Таким образом, планируется, что по итогам завершения структурных преобразований государство будет владеть:

- более 75% акций ОАО "ФСК ЕЭС", с учетом внесения средств федерального бюджета и части "государственной" доли акций ОГК/ТГК;
- более 100% акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", с учетом внесения средств федерального бюджета;
- более 50% акций ОАО "ГидроОГК", с учетом внесения средств федерального бюджета и части "государственной" доли акций ОГК/ТГК;
- более 50% акций ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС);
- более 52% акций ОАО "Холдинг МРСК" и ОАО "РАО Энергетические системы Востока".

При этом, с учетом возможной продажи государственных пакетов акций в тепловых ОГК и ТГК, государство может полностью выйти из участия в тепловых генерирующих компаниях.

Предполагается, что миноритарным акционерам, в свою очередь, будет принадлежать:

- до 100% акций тепловых генерирующих компаний;
- менее 25% в ОАО "ФСК ЕЭС";
- менее 50% в ОАО "ГидроОГК" и ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС);
- около 48% в ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "РАО Энергетические системы Востока".

Распределение акций обособляемых компаний между миноритарными акционерами ОАО РАО "ЕЭС России" будет зависеть от позиции, занятой акционером во время голосования на внеочередном общем собрании акционеров по вопросам реорганизации холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".

Распределение акций после реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»					
ОАО "ОГК-1"	ОАО "ТГК-1"	ОАО "ТГК-14"			
ОАО "ОГК-2"	ОАО "ТГК-2"	ОАО "Мосэнерго"			ОАО "Холдинг МРСК"
ОАО "ОГК-3"	ОАО "ТГК-4"	ОАО "Волжская ТГК"			ОАО "РАО Энергетические системы Востока"
ОАО "ОГК-4"	ОАО "ТГК-5**	ОАО "ЮГК ТГК-8"	ОАО "ФСК ЕЭС"		
ОАО "ОГК-5**	ОАО "ТГК-6"	ОАО "Кузбассэнерго"	ОАО "ГидроОГК"		ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС)
ОАО "ОГК-6"	ОАО "ТГК-9"	ОАО "Енисейская"			
ОАО "ТГК-10"	ОАО "ТГК-11"	ТГК (ТГК-13)"			

■ Акции компаний распределяются между всеми акционерами ОАО РАО "ЕЭС России", исходя из доли в уставном капитале Общества, при этом доля прямого владения акциями компаний зависит от позиции акционера на голосовании. У акционера, который проголосовал "ПРОТИВ" реорганизации или не принял участия в голосовании\*\*, уменьшится доля прямого владения акциями конкурентных тепловых генерирующих компаний за счет увеличения доли прямого владения акциями регулируемых государством ОАО "ГидроОГК" и ОАО "ФСК ЕЭС" относительно акционера, который проголосовал "ЗА" реорганизацию или "ВОЗДЕРЖАЛСЯ\*\*\*".

■ Акции компаний распределяются пропорционально между всеми акционерами ОАО РАО "ЕЭС России".

\* Обособлены в ходе первого этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"

\*\* В соответствии с законодательством, действующим по состоянию на 1 августа 2007 года.

Если на собрании акционер проголосовал "ЗА" по вопросу о реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" или не принял участия в голосовании, он в соответствии с решением о реорганизации получает акции тепловых генерирующих компаний (ОГК и ТГК), исходя из его доли участия в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России".

Также такой акционер, проголосовавший "ЗА" по вопросу о реорганизации, получит исходя из его доли участия в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России" пакеты акций в компаниях ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ГидроОГК", ОАО "РАО Энергетические системы Востока", ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "Сочинская ТЭС", консолидировавшей активы ЗАО "Интер РАО ЕЭС".

Для проголосовавшего "ПРОТИВ" акционера условия распределения акций отличаются от условий, предлагаемых акционеру, одобрявшему реорганизацию.

В соответствии с законом "Об акционерных обществах", каждый акционер реорганизуемого общества, голосовавший против принятия решения о реорганизации общества, должен получить акции каждого создаваемого путем реорганизации в форме выделения общества, предоставляющие те же права, что и принадлежащие ему акции реорганизуемого общества, пропорционально их числу.

Если акционер проголосовал "ПРОТИВ" по вопросу о реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", ему, в соответствии с решением о реорганизации, распределяются пропорциональные пакеты акций во всех выделяемых при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" компаниях, в том числе, в государственных и специальных холдингах.



В результате акционеру на его долю в ОАО РАО "ЕЭС России" будут распределены акции тепловых генерирующих компаний – ОГК и ТГК, но в меньшем количестве, чем акционеру, проголосовавшему "ЗА". Уменьшение количества распределенных акций ОГК и ТГК компенсируется распределением акций компаний ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", выделяемых с одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" соответственно, и трех специальных холдинговых компаний – ОАО "Центрэнергохолдинг", ОАО "Сибэнергохолдинг", ОАО "Интергенерация".

Таким образом, голосовавший "ПРОТИВ" акционер по сравнению с акционером, проголосовавшим "ЗА" реорганизацию, получит по итогам реорганизации меньшую долю в итоговом уставном капитале конкурентных тепловых генерирующих компаний, и несколько большую долю в контролируемых государством регулируемых компаниях, а также получит акции специальных холдинговых компаний, полностью контролируемых акционерами, по предложению которых они были созданы.

Принять участие в реорганизации и получить принадлежащие на его долю акции выделяемых компаний акционер сможет только в том случае, если он не предъявил акции к выкупу и не продаст акции ОАО РАО "ЕЭС России" до установленной советом директоров Общества даты, на которую будет составлен список акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" для распределения акций выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" компаний.

Условия распределения акций выделяемых при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" компаний и условия их конвертации в акции целевых компаний, в случаях одновременного присоединения выделяемых холдингов к целевым компаниям, установлены внеочередным общим собранием акционером ОАО РАО "ЕЭС России" **26 октября 2007 года**.

**К середине января 2008 года** внеочередными общими собраниями акционеров подлежащих выделению в ходе реорганизации дочерних обществ (5 тепловых ОГК, 13 ТГК, ОАО "ГидроОГК", ОАО "ФСК ЕЭС") одобрены условия завершающей реорганизации. Акционеры ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Калининградская ТЭЦ-2" и ОАО "Ивановские ПГУ" поддержали присоединение к Сочинской ТЭС, что позволит создать на базе ОАО "Сочинская ТЭС" единую операционную компанию, которая впоследствии будет переименована в ОАО "Интер РАО ЕЭС". **В декабре 2007 года** внеочередными общими собраниями акционеров 53 магистральных сетевых компаний (МСК) и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК) приняты решения о реорганизации в форме присоединения МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС", а также внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" следующих компаний: ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", 56 магистральных сетевых компаний и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК).

Таким образом, **к середине января 2008 года** были приняты необходимые для проведения завершающего этапа реорганизации корпоративные решения ОАО РАО "ЕЭС России", а также дочерних и зависимых обществ.

В целом схема завершающей реорганизации позволяет:

- учесть интересы всех групп акционеров ОАО РАО "ЕЭС России";
- пропорционально распределить акций целевых компаний, принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России", среди акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" и/или указанных ими в установленном порядке компаний;
- снизить долю участия государства в потенциально конкурентных видах деятельности в электроэнергетике;
- обеспечить долю прямого участия государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" на предусмотренном законодательством Российской Федерации уровне (75% +1 акция для ОАО "ФСК ЕЭС", контрольный пакет для ОАО "ГидроОГК");
- ликвидировать дефицит инвестиционных средств на развитие сетевого хозяйства и гидрогенерации за счет продажи компаниями ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" пакетов акций тепловых генерирующих компаний, принадлежащих на долю государства.





С целью обеспечения прав миноритарных акционеров на получение соответствующей доли акций целевых компаний, решением общего собрания акционеров по вопросам реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", в соответствии с законодательством Российской Федерации, на период осуществления реорганизации вводятся ограничения на осуществление ОАО РАО "ЕЭС России" сделок, связанных с отчуждением акций целевых компаний из "миноритарной" доли.

**9 января 2008 года** был завершен выкуп акций ОАО РАО "ЕЭС России" у акционеров, проголосовавших на внеочередном общем собрании акционеров 26 октября 2007 года против завершающей реорганизации Общества и предъявивших свои акции к выкупу. К выкупу были предъявлены 2 797 296 335 обыкновенных и 404 885 193 привилегированные акции (7,43% от общего количества акций Общества). Цена выкупа была утверждена советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 27.07.2007 на основании заключения независимого оценщика – компании Deloitte&Touche – в размере 32,15 рубля за одну обыкновенную и 29,44 рублей за одну привилегированную акцию. Таким образом, общая сумма выкупа составила 101852,9 млн. рублей, с учетом зафиксированного законом положения о том, что сумма выкупа не может превышать 10% стоимости чистых активов Общества.

Ко времени завершения реорганизации (30.06.2008) общесистемные функции, выполняемые ОАО РАО "ЕЭС России", будут полностью переданы государству, инфраструктурным и саморегулируемым организациям.



## ЭТАПЫ И СХЕМА РЕОРГАНИЗАЦИИ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" (начало)

Создаваемая компания	Дата, на которую составляется раздельный баланс	Реорганизуемое ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	Форма реорганизации	Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по утверждению формы реорганизации	Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" о созыве ВОСА по реорганизации	ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации	ВОСА реорганизуемого ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации	Целевое состояние (внесение записи в ЕГРЮЛ о госрегистрации целевых холдингов/присоединении выделенных Холдингов)
<b>I этап реорганизации</b>								
ОГК-5 Холдинг	31.03.2006	ОГК-5	выделение и присоединение	№ 225 от 28.07.2006	№ 229 от 22.09.2006	06.12.2006	01.06.2007	03.09.2007
ТГК-5 Холдинг	31.03.2006	ТГК-5	выделение и присоединение	№ 225 от 28.07.2006	№ 229 от 22.09.2006	06.12.2006	19.04.2007	03.09.2007
<b>Завершение реорганизации</b>								
ТГК-1 Холдинг	31.03.2007	ТГК-1	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	29.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-2 Холдинг	31.03.2007	ТГК-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	05.12.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-3 Холдинг	31.03.2007	Мосэнерго (ТГК-3)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	28.12.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-4 Холдинг	31.03.2007	ТГК-4	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	29.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-6 Холдинг	31.03.2007	ТГК-6	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	30.11.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-7 Холдинг	31.03.2007	Волжская ТГК (ТГК-7)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	20.11.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-8 Холдинг	31.03.2007	ТГК-8	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	12.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-9 Холдинг	31.03.2007	ТГК-9	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	25.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-10 Холдинг	31.03.2007	ТГК-10	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	30.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-11 Холдинг	31.03.2007	ТГК-11	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	17.11.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-12 Холдинг	31.03.2007	Кузбассэнерго ТГК-12	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	31.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-13 Холдинг	31.03.2007	Енисейская ТГК (ТГК-13)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	30.10.2007	30.06.2008 (график)
ТГК-14 Холдинг	31.03.2007	ТГК-14	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	20.11.2007	30.06.2008 (график)
ОГК-1 Холдинг	31.03.2007	ОГК-1	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	23.11.2007	30.06.2008 (график)
ОГК-2 Холдинг	31.03.2007	ОГК-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	31.10.2007	30.06.2008 (график)
ОГК-3 Холдинг	31.03.2007	ОГК-3	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	30.11.2007	30.06.2008 (график)
ОГК-4 Холдинг	31.03.2007	ОГК-4	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	05.10.2007	30.06.2008 (график)
ОГК-6 Холдинг	31.03.2007	ОГК-6	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	09.11.2007	30.06.2008 (график)
Государственный холдинг ГидроОГК	31.03.2007			№ 245 от 02.03.2007				
Миноритарный холдинг ГидроОГК	31.03.2007	ГидроОГК	выделение и присоединение	и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	12.10.2007	30.06.2008 (график)
Государственный холдинг	31.03.2007			№ 245 от 02.03.2007				
Миноритарный холдинг ФСК	31.03.2007	ФСК ЕЭС	выделение и присоединение	и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	14.12.2007	30.06.2008 (график)



## ЭТАПЫ И СХЕМА РЕОРГАНИЗАЦИИ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" (окончание)

Создаваемая компания	Дата, на которую составляется раздельный баланс	Реорганизуемое ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	Форма реорганизации	Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по утверждению формы реорганизации	Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" о созыве ВОСА по реорганизации	ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации	ВОСА реорганизуемого ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации	Целевое состояние (внесение записи в ЕГРЮЛ о госрегистрации целевых холдингов/присоединении выделенных Холдингов)
	31.03.2007	ЗАО "Интер РАО ЕЭС"	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	19.12.2007	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	ОАО "Интер РАО ЕЭС" (Сочинская ТЭС)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	18.12.2007	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Северо-Западная ТЭЦ	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	19.12.2007	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Калининградская ТЭЦ-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	17.12.2007	30.06.2008 (график)
<b>Интер РАО ЕЭС Холдинг</b>	31.03.2007	Ивановские ПГУ	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	19.12.2007	30.06.2008 (график)
<i>Выделяемые из ОАО РАО "ЕЭС России" целевые холдинги</i>								
<b>Холдинг МРСК</b>	31.03.2007	МРСК по итогам внесения измен. в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	ДЭК	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Якутскэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Колымаэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Магаданэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
	31.03.2007	Камчатскэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
<b>РАО ЭС Востока</b>	31.03.2007	Сахалинэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
<b>Центрэнерго-холдинг</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
<b>Сибэнерго-холдинг</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)
<b>Интер-генерация</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	№ 256 от 27.07.2007	26.10.2007	—	30.06.2008 (график)



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### МЕРОПРИЯТИЯ ПО ВЫДЕЛЕНИЮ ИЗ ХОЛДИНГА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" ЦЕЛЕВЫХ ОГК И ТГК

**26.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" приняты решения:

■ о реорганизации Общества в форме выделения:

*ОАО "Государственный холдинг"*

*ОАО "Миноритарный холдинг ФСК"*

*ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК"*

*ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК"*

*ОАО "ОГК-1 холдинг"*

*ОАО "ОГК-2 холдинг"*

*ОАО "ОГК-3 холдинг"*

*ОАО "ОГК-4 холдинг"*

*ОАО "ОГК-6 холдинг"*

*ОАО "ТГК-1 холдинг"*

*ОАО "ТГК-2 холдинг"*

*ОАО "Мосэнерго холдинг"*

*ОАО "ТГК-4 холдинг"*

*ОАО "ТГК-6 холдинг"*

*ОАО "Волжская ТГК холдинг"*

*ОАО "ЮГК ТГК-8 холдинг"*

*ОАО "ТГК-9 холдинг"*

*ОАО "ТГК-10 холдинг"*

*ОАО "ТГК-11 холдинг"*

*ОАО "Кузбассэнерго холдинг"*

*ОАО "Енисейская ТГК холдинг"*

*ОАО "ТГК-14 холдинг"*

*ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг"*

*ОАО "Холдинг МРСК"*

*ОАО РАО "Энергетические системы Востока"*

*ОАО "Центрэнергохолдинг"*

*ОАО "Сибэнергохолдинг"*

*ОАО "Интергенерация"*

■ о реорганизации *ОАО "Государственный холдинг"* и *ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС"* в форме присоединения к *ОАО "ФСК ЕЭС"*;

■ о реорганизации *ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК"* и *ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК"* в форме присоединения к *ОАО "ГидроОГК"*;

■ о реорганизации *холдингов ОГК и ТГК* в форме присоединения к соответствующим *ОГК и ТГК*;

■ о реорганизации *ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг"* в форме присоединения к *ОАО "Сочинская ТЭС"*;

■ о реорганизации *ОАО РАО "ЕЭС России"* в форме присоединения к *ОАО "ФСК ЕЭС"*;

■ утверждены порядок и условия выделения из ОАО РАО "ЕЭС России" **28 холдингов**, а также коэффициенты распределения акций каждого выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России" холдинга;

■ утверждены параметры реорганизации, а именно коэффициенты конвертации акций, договоры присоединения, передаточные акты, для каждого холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России":

– ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС" в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС";

– ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК";

– холдингов ОГК и ТГК в форме присоединения к соответствующим ОГК и ТГК;

– ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг" в форме присоединения к ОАО "Сочинская ТЭС";

– ОАО РАО "ЕЭС России" в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС";

■ избраны Советы директоров выделяемых холдингов.

Внеочередными общими собраниями акционеров всех **18 генерирующих компаний** (ОГК и ТГК) приняты решения о реорганизации в форме присоединения выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" холдингов ОГК и ТГК, утверждены договоры о присоединении и передаточные акты.



**В том числе:**

- 05.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-4"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ОГК-4 холдинг"**;
- 12.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ЮГК ТГК-8"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ЮГК ТГК-8 холдинг"**;
- 17.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК ТГК-11"** (100% ДЗО, компетенция Правления ОАО РАО "ЕЭС России") принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-11 холдинг"**;
- 25.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-9"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-9 Холдинг"**;
- 29.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-1"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-1 холдинг"**;
- 29.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-4"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-4 холдинг"**;
- 30.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-10"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-10 холдинг"**;
- 30.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "Енисейская ТГК холдинг"**;
- 31.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-2"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ОГК-2 холдинг"**;
- 31.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "Кузбассэнерго холдинг"**;
- 09.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-6"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ОГК-6 холдинг"**;
- 20.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "Волжская ТГК холдинг"**;
- 20.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-14"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-14 холдинг"**;
- 23.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-1"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ОГК-1 холдинг"**;
- 30.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-3"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ОГК-3 холдинг"**;
- 30.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-6"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-6 холдинг"**;
- 05.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-2"** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "ТГК-2 холдинг"**;
- 28.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3)** принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения **ОАО "Мосэнерго холдинг"**.

**30.06.2008** – Запланировано выделение целевых компаний ОГК и ТГК из холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".



**МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (ПЕРЕИМЕНОВАННОЕ ОАО "СОЧИНСКАЯ ТЭС")**

Схема формирования целевой структуры **ОАО "Интер РАО ЕЭС"** предусматривает:

- дробление акций ОАО "Сочинская ТЭС";
- переименование ОАО "Сочинская ТЭС" в ОАО "Интер РАО ЕЭС";
- реорганизацию ОАО "Сочинская ТЭС" в форме присоединения ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ";
- присоединение к ОАО "Интер РАО ЕЭС" (переименованное ОАО "Сочинская ТЭС") выделенного из ОАО РАО "ЕЭС России" **ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг"**.

**15.11.2007** – Состоялась государственная регистрация в ФСФР отчета об итогах выпуска **акций ОАО "Сочинская ТЭС"**, размещенных 26.10.2007 путем конвертации при дроблении акций.

Внеочередными общими собраниями акционеров **ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ"** приняты решения о реорганизации компаний в форме присоединения к ОАО "Сочинская ТЭС".

**В том числе:**

**17.12.2007** – Внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "Калининградская ТЭЦ-2"**;

**19.12.2007** – Внеочередное общее собрание акционеров **ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ" и ОАО "Ивановские ПГУ"**.

**18.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Сочинская ТЭС"** (100% ДЗО, компетенция Правления ОАО РАО "ЕЭС России") принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему **ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ" и ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг"**, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России".

**Февраль 2008** – Запланировано переименование **ОАО "Сочинская ТЭС" в ОАО "Интер РАО ЕЭС"**.

**Апрель 2008** – Запланировано завершение реорганизации **ОАО "Интер РАО ЕЭС" (ОАО "Сочинская ТЭС")** в форме присоединения к нему **ЗАО "Интер РАО ЕЭС", ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ", ОАО "Ивановские ПГУ"**.

**30.06.2008** – Запланировано завершение присоединения **ОАО "Интер РАО ЕЭС холдинг"**, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России", к целевой компании **ОАО "Интер РАО ЕЭС"**.



## РАЗМЕЩЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ТЕПЛОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ

Одной из важнейших целей реформирования электроэнергетики является создание благоприятных условий для привлечения частных инвестиций в отрасль. **В 2006 году**, на завершающем этапе реформирования отрасли, фактически началась инвестиционная фаза реформы.

На заседании Правительства Российской Федерации **7 июня 2006 года** было принято решение о привлечении частных инвестиций в тепловые генерирующие компании, в том числе, посредством размещения среди инвесторов дополнительных акций компаний.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **по состоянию на 31 декабря 2007 года** одобрены программы и параметры размещения эмиссий дополнительных акций всех тепловых ОГК и всех тепловых ТГК, за исключением ОАО "ТГК-14", а также двух сбытовых компаний. Параллельно с размещением дополнительных акций тепловых генерирующих компаний осуществляется продажа принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций ОГК и ТГК, приходящихся по разделительному балансу на долю государства (выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК").

Внеочередными общими собраниями акционеров генерирующих компаний были приняты решения об увеличении уставного капитала посредством эмиссий дополнительных акций с целью привлечения инвестиций всех тепловых генерирующих компаний, в отношении которых советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" приняты решения о проведении дополнительных эмиссий. В том числе **в 4 квартале 2007 года:**

**30.10.2007** – ВОСА ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"

**28.11.2007** – ВОСА ОАО "ОГК-1" (повторное ВОСА, утверждены новые параметры размещения)

**30.11.2007** – ВОСА ОАО "ТГК-10"

**05.12.2007** – ВОСА ОАО "ТГК-2"

**10.12.2007** – ВОСА ОАО "ТГК-11"

**14.12.2007** – ВОСА ОАО "ТГК-6", ОАО "Волжская ТГК"

**29.12.2007** – ВОСА ОАО "Челябэнергосбыт"

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** завершены проекты размещения дополнительных акций ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "ОГК-6", ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ТГК-5", ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12). Объем привлеченных средств составил 322,66 млрд. рублей.

Первый проект – размещение дополнительных акций компании **ОАО "ОГК-5"**, был завершён **в ноябре 2006 года**. Объем размещения составил 5,1 млрд. акций по цене 9 центов США, что позволило привлечь около 12 млрд. рублей.





**В 4 квартале 2007 года состоялись выпуски дополнительных акций следующих компаний:**

**3 октября 2007 года** завершилось размещение акций **ОАО "ОГК-4"**. Советом директоров ОАО "ОГК-4" была установлена цена размещения акций допэмиссии – 3,3503 рубля за одну обыкновенную акцию. Денежные средства, полученные от размещения акций ОГК-4, составили около 47 млрд. рублей, дополнительные акции выкуплены концерном Е.Оп.

**10 октября 2007 года** размещены дополнительные акции **ОАО "ОГК-2"**. Размещено 52,1% акций от общего объема дополнительного выпуска, в том числе ОАО "Газпром" выкупил 31,96%, портфельные инвесторы – 20,14%. Цена размещения составила 0,16 долларов США за акцию (3,98 рубля). По итогам размещения акций крупнейшим акционером компании осталось ОАО "РАО "ЕЭС России" – 65,53%, крупнейшим миноритарным акционером – ОАО "Газпром" – 12,8%. В ходе размещения акций было привлечено 24,8 млрд. рублей.

**19 октября 2007 года** была проведена эмиссия дополнительных акций **ОАО "ТГК-1"**. Вся эмиссия, за исключением акций, размещаемых акционерам общества в порядке осуществления ими преимущественного права приобретения акций допэмиссии, приобретена ООО "Русские энергетические проекты", аффилированным с концерном ОАО "Газпром". В результате проведения дополнительной эмиссии удалось привлечь 32,4 млрд. руб. (1280 млн. долларов США).

**19 ноября 2007 года** завершено размещение дополнительных акций **ОАО "ЮГК ТГК-8"**. Весь дополнительный выпуск был выкуплен по цене 0,035 рубля за акцию ООО "Гейткрафт Лтд", аффилированным с нефтяной компанией ЛУКОЙЛ. Стоимость размещения дополнительной эмиссии составила 24 млрд. рублей (980 млн. долларов США).

**17 декабря 2007 года** подведены итоги размещения акций **ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)**. Цена размещения определена в размере 75 рублей за акцию, 44,61% эмиссии размещено в пользу стратегического инвестора ОАО "СУЭК" по преимущественному праву приобретения дополнительных акций, остальная часть эмиссии выкуплена портфельными инвесторами. Общий объем привлеченных средств составил 7,5 млрд. рублей (304 млн. долларов США). Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в капитале ОАО "Кузбассэнерго" по итогам размещения дополнительных акций составила 42%.

**29 декабря 2007 года** завершено размещение эмиссии дополнительных акций **ОАО "ОГК-6"**. Размещение по цене 3,8 рубля за акцию проведено по открытой подписке, 46,63% эмиссии выкуплено стратегическим инвестором ЗАО "Газэнергопром-Инвест". 0,05% эмиссии размещено в пользу портфельных инвесторов. Общий объем привлеченных средств составил 21,02 млрд. рублей (858 млн. долларов США). Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в капитале ОАО "ОГК-6" по итогам размещения дополнительных акций составила 17,15%.

Реализованы проекты продажи принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9". Объем привлеченных средств составил 289,13 млрд. рублей.





**В 4 квартале завершены проекты реализации пакетов акций следующих компаний:**

**3 октября 2007 года**, одновременно с размещением дополнительных акций, был продан принадлежащий по разделительному балансу на долю Российской Федерации (ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК") пакет акций **ОАО "ОГК-4"** суммой 100 млрд. рублей. Покупателем стал немецкий концерн E.ON. Суммарный объем средств по итогам продажи акций ОАО "ОГК-4", принадлежащих в соответствии с разделительным балансом на балансы ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", составил 100 млрд. рублей. Доля участия ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "ОГК-4" после завершения продажи и размещения допэмиссии составила 28,85%.

**19 октября 2007 года**, одновременно с размещением дополнительных акций, ООО "Русские энергетические проекты" были проданы акции принадлежащего ОАО РАО "ЕЭС России" пакета **ОАО "ТГК-1"**, принадлежащего по разделительному балансу на балансы ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК". Общая сумма денежных средств, полученная в результате продажи акций ОАО "ТГК-1", составила 30,15 млрд. руб. (1 191 млн. долларов США). Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "ТГК-1" по итогам размещения эмиссии дополнительных акций и продажи "государственного" пакета акций составила 13,27%.

**19 ноября 2007 года**, одновременно с размещением дополнительных акций **ОАО "ЮГК ТГК-8"**, ООО "Гейткрафт Лтд" был выкуплен пакет акций, принадлежащий по разделительному балансу на балансы ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК". Стоимость проданного пакета акций составила 17,25 млрд. рублей (704 млн. долларов США). Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в капитале ОАО "ЮГК ТГК-8" составила по итогам размещения и продажи "государственного" пакета акций 11,35%.

**10 декабря 2007 года** ОАО РАО "ЕЭС России" акцептована заявка стратегического инвестора ООО "КЭС-Холдинг" на приобретение пакета акций **ОАО "ТГК-9"** (33,94% от Уставного капитала компании), принадлежащего ОАО РАО "ЕЭС России" и отнесенного по разделительному балансу к ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК". Сумма сделки составила 15,49 млрд. рублей. Ожидается, что после завершения продажи акций и размещения дополнительных акций ОАО "ТГК-9" в марте 2008 года доля ОАО РАО "ЕЭС России" в капитале компании составит 16,11%.

**29 декабря 2007 года** между ОАО РАО "ЕЭС России" и Правительством Москвы заключен договор на приобретение акций **ОАО "Мосэнерго"** (21,16% от Уставного капитала компании), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" и отнесенных по разделительному балансу к ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК". Сумма сделки составила 54,67 млрд. рублей.

В общей сложности за счёт размещения дополнительных акций и продажи принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций, относящихся в соответствии с разделительным балансом на балансы компаний ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", привлечено 611,79 млрд. рублей.

Средства, полученные от размещения допэмиссии, будут направлены на реализацию инвестиционных проектов.



СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ IPO ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.09.2007 (начало)

№	Наименование ГК	Доля РАО в УК ГК до размещения допэмиссии (факт)	Способ размещения	Цена размещения, руб. за 1 акцию (утверждена СД ГК)	СД РАО по определению позиции по допэмиссии	ВОСА ГК по увеличению УК	СД ГК по определению цены размещения и даты начала размещения	Завершение размещения	Доля РАО в УК ГК по итогам IPO	Фактический объем привлеченных средств по отношению к УК, %	Доля РАО в УК ГК с учетом про-дажи пакета ак-ций, относя-щегося к доле государства
<b>Завершенные проекты</b>											
1.	ОГК-5	87,70%	Открытая подписка в пользу финансовых (ЕБРР, Fortum, НОВАТЭК, Газпромбанк, Внешэкономбанк – не более 1,1% допэмиссии) и портфельных инвесторов с продолжением процедуры листинга на российских фондовых биржах.	2,41 (утверждена в USD, по курсу) 26,75 руб. за 1 USD	28.07.2006	31.08.2006	31.10.2006	30.11.2006	75,03%	14,41%	0%***
2.	ТГК-5	64,83%	Размещение всего объема допэмиссии в пользу ООО "КЭС-Холдинг".	0,035283	08.12.2006	18.01.2007	07.05.2007	31.05.2007	47,45%	26,80%	0%***
3.	ОГК-2	80,93%	Размещение 31,96% акций доп.выпуска в пользу ОАО "Газпром", 20,14% – в пользу портфельных инвесторов. Размещено 52,1% акций доп.выпуска.	3,98 (утверждена в USD, по курсу) 24,85 руб. за 1 USD	30.03.2007	22.06.2007	28.09.2007	10.10.2007	65,53%	19,10%	65,53%
4.	ОГК-3	59,72%	Открытая подписка в пользу стратегического инвестора ОАО "Норильский комбинат".	4,54	30.08.2006 08.12.2006*	18.12.2006	10.03.2007	23.03.2007	37,08%	37,90%	26,02%
5.	ОГК-4	89,60%	Размещение всего объема доп.выпуска, а также акций "Гос.доли", в пользу стратегического инвестора – концерна Е.Оп.	3,3503	30.08.2006 09.02.2007*	23.04.2007	15.09.2007	03.10.2007**	28,85%	22,04%	28,85%
6.	ОГК-6	93,48%	Размещение 46,63% доп.акций в пользу стратегического инвестора ОАО "Газпром", 0,05% доп.акций – в пользу портфельных инвесторов. Размещено 46,68% акций доп.выпуска.	3,8	27.04.2007	29.06.2007	19.12.2007	29.12.2007	77,45%	17,15%	***
7.	ТГК-1	55,70%	Размещение всего объема доп.выпуска, а также акций "Гос.доли", в пользу стратегического инвестора – ООО "Русские энергетические проекты" (аффилировано с ОАО "Газпром").	0,035	09.02.2007	28.04.2007	15.09.2007	19.10.2007**	13,27%	24,18%	13,27%
8.	Мосэнерго (ТГК-3)	50,90%	Закрытая подписка в пользу ОАО "Газпром" и/или его аффилированных лиц. Продажа акций "Гос.доле", в пользу Правительства Москвы.	5,28	29.09.2006	20.12.2006	дата: 21.12.2006 цена: 11.01.2007	24.05.2007	36,30%	28,93%	15,01%
9.	ЮГК ТГК-8	54,00%	Размещение всего объема доп.выпуска и гос.пакета ООО "Тейткрафт Лтд." (аффилировано с ОАО "ЛУКОЙЛ").	0,035	30.03.2007	06.07.2007	18.10.2007	19.11.2007	11,35%	43,95%	11,35%
10.	Кубаньэнерго (ТГК-12)	49,00%	Размещение 44,61% акций по преимущественному праву в пользу индустриального акционера ОАО "СЗСК". Размещение 55,39% акций в пользу нескольких портфельных инвесторов.	75	30.03.2007	06.09.2007	04.12.2007	17.12.2007	42,00%	14,16%	****
<b>Сбытовые компании</b>											
1.	Калужская СК	52,25%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка)		31.08.2007	29.10.2007	20.02.2008	22.03.2008			
2.	Челябэнерго-сбыт	49,00%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка)		26.10.2007	29.12.2007	25.03.2008	26.04.2008			

\* Уточнение параметров на СД ОАО РАО "ЕЭС России". \*\* Перенос сроков по решению СД ОАО РАО "ЕЭС России" от 27.07.2007 № 256.

\*\*\* Компания выделена из ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\*\* Акции, отнесенные к "гос.доле", передаются напрямую на баланс ОАО "Государственный холдинг" и продаются на подорожат.

\*\*\*\*\* Продажа пакета акций, отнесенного к "гос.доле", запланирована на май 2008.

**СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ IPO ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.09.2007 (окончание)**

№ Наименование ГК	Доля РАО в УК ГК до размещения допэмиссии (факт)	Способ размещения	Цена размещения, руб. за 1 акцию (утверждена СД ГК)	СД РАО по определению позиции по допэмиссии	ВОСА ГК по увеличению УК	СД ГК по определению цены размещения и даты начала размещения	Завершение размещения	Доля РАО в УК ГК по итогам IPO	Фактический объем привлеченных средств по отношению к УК, %	Доля РАО в УК ГК с учетом продажи пакета акций, относящегося к доле государства
<b>Проводится размещение дополнительных акций с целью привлечения инвестиций</b>										
1. ОГК-1	91,68%	Открытая подписка, возможна продажа части доп. выпуска стратегическому инвестору, возможно размещение части доп. выпуска в форме ГДР. Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		30.03.2007	22.06.2007 28.11.2007	15.03.2008	**			
2. ТГК-2	50,10%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		28.09.2007	05.12.2007	14.03.2008	**			
3. ТГК-4	47,31%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		27.04.2007	20.06.2007 срыв ВОСА 31.08.2007	30.01.2008	**			
4. ТГК-6	50,23%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		26.10.2007	14.12.2007	26.02.2008	**			
5. Волжская ТГК (ТГК-7)	54,47%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка).		25.05.2007	16.11.2007 решение не принято 14.12.2007	25.02.2008	**			
6. ТГК-9	50,05%	Акции "тос.доли" размещены в пользу стратегического инвестора ООО "КЭС-Холдинг". Завершение размещения доп. акций стратегическому инвестору запланировано не позднее 01.03.2008.	0,00801	30.08.2006 09.02.2007*	28.05.2007	10.12.2007	17.12.2007 прием заявок 01.03.2008			16,11%
7. ТГК-10	81,54%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		22.06.2007	30.11.2007	07.03.2008	**			
8. ТГК-11	50,46%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		26.10.2007	10.12.2007	25.02.2008	**			
9. Енисейская ТГК (ТГК-13)	56,46%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track). Совмещение размещения с продажей "тос.доли".		31.08.2007	30.10.2007	27.04.2008	**			
10. ТГК-14	49,66%	По итогам утверждения параметров СД РАО "ЕЭС России"				27.04.2008	**			

\* Уточнение параметров на СД ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\* Сроки будут определены советом директоров генерирующей компании.

## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ О ПАРАМЕТРАХ И ТЕХНОЛОГИИ РАЗМЕЩЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ

Проекты привлечения инвестиций посредством размещения эмиссии дополнительных акций стартовали в **19 генерирующих и 2 сбытовых** компаниях:

- |                           |                                     |
|---------------------------|-------------------------------------|
| ■ ОАО "ОГК-1"             | ■ ОАО "ТГК-6"                       |
| ■ ОАО "ОГК-2"             | ■ ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)        |
| ■ ОАО "ОГК-3"             | ■ ОАО "ЮГК ТГК-8"                   |
| ■ ОАО "ОГК-4"             | ■ ОАО "ТГК-9"                       |
| ■ ОАО "ОГК-5"             | ■ ОАО "ТГК-10"                      |
| ■ ОАО "ОГК-6"             | ■ ОАО "ТГК-11"                      |
| ■ ОАО "ТГК-1"             | ■ ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)      |
| ■ ОАО "ТГК-2"             | ■ ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"     |
| ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) | ■ ОАО "Калужская сбытовая компания" |
| ■ ОАО "ТГК-4"             | ■ ОАО "Челябэнерго" (ТГК-14)        |
| ■ ОАО "ТГК-5"             |                                     |

Для **данных проектов** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены объемы и технологии размещения дополнительных акций.

Целесообразность и программа размещения дополнительных акций **ОАО "ТГК-14"** с целью привлечения инвестиций будет рассмотрена советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в **феврале 2008 года**.

**В IV квартале 2007 года** советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены программы подготовки и проведения размещения эмиссий дополнительных акций с целью привлечения инвестиций в следующих компаниях:

- **26.10.2007** – Утверждены параметры размещения **ОАО "ТГК-6", ОАО "ТГК-11", ОАО "Челябэнерго"**.
- **26.10.2007** – Скорректированы параметры размещения эмиссии дополнительных акций – увеличение объема размещения, для **ОАО "ОГК-1" и ОАО "ТГК-10"**.
- **30.11.2007** – Утверждена скорректированная программа подготовки и размещения эмиссии дополнительных акций **ОАО "ТГК-6"**.
- **30.11.2007** – Уточнен способ размещения дополнительных акций и продажи пакета акций **ОАО "Волжская ТГК"**, отнесенного по разделительному балансу к **ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК"**.
- **30.11.2007** – Утверждены параметры размещения дополнительных акций **ОАО "ОГК-6"** в пользу стратегического инвестора.
- **30.11.2007** – Определена минимальная цена размещения дополнительных акций **ОАО "ТГК-9"**, которая составила 0,00801 руб. за 1 акцию.

### РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ

Внеочередными общими собраниями акционеров **19 генерирующих и 2 сбытовых компаний** приняты решения о эмиссии дополнительных акций обществ с целью привлечения инвестиций.

В том числе во IV квартале 2007 года:

**29.10.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "Калужская сбытовая компания"**.

**30.10.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"**.



**28.11.2007** – Состоялось повторное внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "ОГК-1"**, утверждены новые параметры размещения.

**30.11.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "ТГК-10"**.

**05.12.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "ТГК-2"**.

**10.12.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "ТГК-11"**.

**14.12.2007** – Состоялись внеочередные общие собрания акционеров **ОАО "ТГК-6** и **ОАО "Волжская ТГК"**.

**29.12.2007** – Состоялось внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "Челябэнергосбыт"**.

### ЗАВЕРШЕНИЕ ПРОЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ С ЦЕЛЬЮ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ

По состоянию на **31.12.2007** завершено **10 проектов** размещения эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций, в том числе:

- |               |                                |
|---------------|--------------------------------|
| ■ ОАО "ОГК-2" | ■ ОАО "ТГК-1"                  |
| ■ ОАО "ОГК-3" | ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3)      |
| ■ ОАО "ОГК-4" | ■ ОАО "ТГК-5"                  |
| ■ ОАО "ОГК-5" | ■ ОАО "ЮГК ТГК-8"              |
| ■ ОАО "ОГК-6" | ■ ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12) |

Объем привлеченных средств составил **322,66 млрд. рублей** (12,68 млрд. долларов США) при запланированном объеме – 312,33 млрд. рублей.

Осуществлена продажа принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций и относящихся по разделительному балансу к **ОАО "Государственный холдинг"** и **ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" ("государственная доля")**, в том числе:

- |               |                           |
|---------------|---------------------------|
| ■ ОАО "ОГК-3" | ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) |
| ■ ОАО "ОГК-4" | ■ ОАО "ЮГК ТГК-8"         |
| ■ ОАО "ОГК-5" | ■ ОАО "ТГК-9"             |
| ■ ОАО "ТГК-1" |                           |

Суммарный объем денежных средств, привлеченных на реализацию Инвестиционной программы холдинга ОАО РАО "ЕЭС России", составил **611,79 млрд. рублей**.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ МОЩНОСТИ МЕЖДУ ОГК/ТГК, НП "АТС" И ЗАО "ЦФР"

**31.08.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 258) принято решение о необходимости заключения договоров на предоставление мощности между генерирующими компаниями, НП "АТС" и ЗАО "ЦФР" как обязательном условии **размещения эмиссии** дополнительных акций и **продажи пакетов акций**, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" и отнесенных по разделительному балансу к ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" ("государственная доля"). Существенные условия каждого договора должны быть предварительно одобрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" и утверждены внеочередным общим собранием акционеров или, если заключение данного договора не классифицируется как крупная сделка, советом директоров генерирующей компании.



По состоянию на 17.01.2008 органами управления 16 генерирующих компаний одобрено заключение договоров на предоставление мощности между генерирующими компаниями, НП "АТС" и ЗАО "ЦФР".

**В том числе в IV квартале 2007 года:**

- 04.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-4"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 15.09.2007** (одобрен советом директоров 12.09.2007).
- 12.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ЮГК ТГК-8"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 18.10.2007**.
- 29.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-4"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 20.12.2007**.
- 09.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-6"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 16.01.2008**.
- 30.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-6"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, подписание договора запланировано на январь 2008 года.
- 05.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-2"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 20.12.2007**.
- 07.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-9"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 10.12.2007**.
- 10.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-5"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, **договор со стороны Общества подписан 14.12.2007**.
- 14.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Волжская ТГК"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, подписание договора запланировано на январь 2008 года.
- 19.12.2007** – Советом директоров **ОАО "ОГК-5"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, подписание договора запланировано на январь 2008 года.
- 26.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"** одобрено заключение договора на предоставление мощности, подписание договора запланировано на январь 2008 года.
- 28.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров **ОАО "ОГК-1", ОАО "Кузбассэнерго", ОАО "ТГК-10"** одобрено заключение договоров на предоставление мощности, подписание договоров запланировано на январь 2008 года.

#### КАЛЕНДАРЬ КЛЮЧЕВЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРИВЛЕЧЕНИЮ ИНВЕСТИЦИЙ

Запланировано заседание совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об определении целесообразности проведения эмиссии дополнительных акций, об утверждении программы и технологии размещения:

■ **февраль 2008** – ОАО "ТГК-14"

Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров по вопросу об одобрении договора на предоставление мощности между ОГК/ТГК, НП "АТС" и ЗАО "ЦФР":

■ **29.01.2008** – ОАО "ТГК-11"

Запланированы заседания советов директоров по вопросам об одобрении договоров на предоставление мощности между ОГК/ТГК, НП "АТС" и ЗАО "ЦФР":

■ **25.01.2008** – ОАО "ОГК-3"

■ **28.01.2008** – ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3)



Запланированы заседания советов директоров по вопросам об определении цены размещения и даты начала размещения дополнительных акций:

- **30.01.2008** – ОАО "ТГК-4"
- **20.02.2008** – ОАО "Калужская сбытовая компания"
- **25.02.2008** – ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)
- **25.02.2008** – ОАО "ТГК-11"
- **26.02.2008** – ОАО "ТГК-6"
- **07.03.2008** – ОАО "ТГК-10"
- **14.03.2008** – ОАО "ТГК-2"
- **15.03.2008** – ОАО "ОГК-1"
- **25.03.2008** – ОАО "Челябэнергосбыт"
- **27.04.2008** – ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"
- **27.04.2008** – ОАО "ТГК-14", в случае, если советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в феврале 2008 года будет принято решение о проведении эмиссии дополнительных акций ОАО "ТГК-14" с целью привлечения инвестиций

Запланировано завершение размещения дополнительных акций:

- **01.03.2008** – подведение итогов размещения дополнительных акций ОАО "ТГК-9"
- **22.03.2008** – подведение итогов размещения дополнительных акций ОАО "Калужская сбытовая компания"
- **26.04.2008** – подведение итогов размещения дополнительных акций ОАО "Челябэнергосбыт"

Даты завершения размещения дополнительных акций будут определены советами директоров следующих Обществ:

- ОАО "ОГК-1"
- ОАО "ТГК-2"
- ОАО "ТГК-4"
- ОАО "ТГК-6"
- ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)
- ОАО "ТГК-10"
- ОАО "ТГК-11"
- ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"
- ОАО "ТГК-14"



## РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Требование об обособлении основных видов деятельности существующих АО-энерго закреплено постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики". В соответствии с этим постановлением совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил "базовый" вариант реформирования АО-энерго. "Базовый" вариант предусматривает реорганизацию АО-энерго в форме выделения новых обществ по видам деятельности – производство, передача и сбыт электроэнергии – с пропорциональным разделением акций создаваемых компаний среди акционеров реорганизуемых АО-энерго. Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвердил также ряд проектов реформирования АО-энерго в индивидуальном порядке по схемам, отличным от "базового" варианта. Вторым этапом реформирования является межрегиональное укрупнение монопрофильных компаний.

Завершается реализация проектов реорганизации АО-энерго. По состоянию **на 31 декабря 2007 года** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил проекты реформирования **71 из 72 АО-энерго**, из которых, в свою очередь, 50 проектов реализуются по "базовому" варианту и 21 по индивидуальной схеме. В 57 АО-энерго общими собраниями акционеров приняты решения о реорганизации общества в форме выделения. На этапе государственной регистрации созданных компаний реализовано 68 проектов, при этом полностью завершено разделение видов деятельности в 67 АО-энерго.

Процедуру государственной регистрации прошли **266 новых обществ**.

Частично разделено ОАО "Калмэнерго".

Не разделены:

- ОАО "Янтарьэнерго" – проект реформирования данного Общества будет рассмотрен советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в феврале 2008 года. По инициативе ОАО РАО "ЕЭС России" совместно с Администрацией Калининградской области сформирована Программа развития энергосистемы Калининградской области. 1 декабря 2007 года подписаны соглашения о взаимодействии по развитию электроэнергетики области и о реформировании Калининградской энергосистемы;
- ОАО "Магаданэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области на период до 2015 года;
- ОАО "Сахалинэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Сахалина на период с 2006 по 2014 годы с перспективой до 2020 года;
- ОАО "Чукотэнерго" – реформирование данного Общества остановлено до формирования общей позиции с Администрацией Чукотского автономного округа по вопросам интеграции активов.







## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Общественные акции Привилегированные акции	Обыкновенные акции дата рег. номер	Привилегированные акции дата рег. номер		
7. АО "Волгоградэнерго" (РСК)	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008						
	ОАО "Генерирующая компания "Волжская"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006					
	ОАО "УК-Волжско-Донецкой энергетической компании"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006					
8. АО "Волгодонэнерго" (РСК)	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	01.01.2005	14.04.2005	2-01-65103-D		
	ОАО "Волгоградские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	2-01-55126-E	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008						
9. АО "Воронежэнерго" (РСК)	ОАО "Череповецкая ГРЭС"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006					
	ОАО "Вологодская ТЭЦ"	Филиал ОАО "ТЭК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
	ОАО "Вологодская сбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 23.05.2007	01.10.2005	01.10.2005	22.12.2005	1-01-55149-E
10. АО "Дагэнерго" (РСК)	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008						
	ОАО "Воронежская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006				
	ОАО "Воронежская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано					
11. АО "Иваэнерго" (РСК)	ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49,01%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 19.09.2007	01.09.2005	01.09.2005	10.11.2005	1-01-55132-E
	ОАО "Воронежская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северного Кавказа" – 01.04.2008				
	ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания"	Филиал ОАО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.09.2008				
12. АО "Калугазэнерго" (РСК)	ОАО "Дагестанская тепловая генерирующая компания"	Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006				
	ОАО "Управляющая компания Дагэнерго"	ликвидировано					
	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.07.2005	01.07.2005	25.08.2005	1-01-55094-E	
13. АО "Калужская энергосбытовая компания"	ОАО "Дагестанские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55108-E	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008						
	ОАО "Ивановская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007				
14. АО "Калужская энергосбытовая компания"	ОАО "Ивановская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	01.01.2005	10.03.2005	1-01-65081-D	
	ОАО "Ивановская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 17.03.2006				
	ОАО "Ивановские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55128-E	
15. АО "Калужская энергосбытовая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008						
	ОАО "Калужская управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 24.11.2006				
	ОАО "Калужская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006				
16. АО "Калужская магистральная сетевая компания"	ОАО "Калужская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2004	01.04.2004	18.05.2004	1-01-65056-D	
	ОАО "Калужская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", в марте 2008 запланировано совместное проведение эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций и продажи пакета акций Общества, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" (52,25%)	01.04.2004	01.04.2004	18.05.2004	1-01-65057-D	
	ОАО "Калужская сбытовая компания"						

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата	Привилегированные акции дата	рег. номер	рег. номер	
<b>13. АО "Карелэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "ТЭК-1"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006				
	ликвидировано		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 05.06.2006				
	прекращено участие ОАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (100%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 19.09.2007				
<b>14. АО "Кировэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.09.2005	01.09.2005	1-01-55131-E	—	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008						
	ликвидировано		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 01.02.2006				
	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (48,17%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 04.12.2007				
<b>15. АО "Колэнерго" (РСК)</b>	Филиал ОАО "ТЭК-5"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006				
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.09.2005	01.09.2005	1-01-55141-E	24.11.2005	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "ТЭК-1"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006				
<b>16. АО "Коминэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ТЭК-1"		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55148-E	29.11.2005	
	включено в холдинг ОАО "ТЭК-1" (30.05.2007)						
	Филиал ОАО "ТЭК-1"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006				
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55159-E	22.12.2005	2-01-55159-E
<b>17. АО "Костромаэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55144-E	08.12.2005	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "ТЭК-9"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-9", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.02.2007				
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.07.2006	01.07.2006	1-01-55240-E	24.10.2006	2-01-55240-E
<b>18. АО "Костромаэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		01.07.2006	01.07.2006	1-01-55237-E	17.10.2006	2-01-55237-E
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "ТЭК-2"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		05.01.2005	01.01.2005	1-01-55051-E	04.03.2005	2-01-55051-E
<b>18. АО "Красноярскэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.09.2005	31.08.2005	1-01-55125-E	03.11.2005	2-01-55125-E
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "Енисейская ТЭК (ТЭК-13)"		ликвидировано, присоединено к ОАО "Хакасская генерирующая компания" (ТЭК-13), свид-во ЕГРЮЛ от 31.12.2006				
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55147-E	29.11.2005	2-01-55147-E
<b>18. АО "Красноярскэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55152-E	06.12.2005	2-01-55152-E
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", единственным активом которого являются акции ОАО "Тываэнерго", завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" запланировано на 01.04.2008		01.10.2005	01.10.2005	1-01-55150-E	08.12.2005	2-01-55150-E

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
		факт	дата	рег. номер	дата
<b>19. АО "Кубаньэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008	01.07.2006	12.09.2006	1-01-55221-E	—
ОАО "Кубанская генерирующая компания"	ДЗО ОАО "ЮГК ТПК-8", включено в холдинг "ЮГК ТПК-8" (30.06.2007)	01.07.2006	01.07.2006	1-01-55221-E	—
ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.05.2007	21.11.2006	1-01-55247-E	—
ОАО "Кубанские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.07.2006	01.09.2006	1-01-55247-E	—
<b>20. АО "Кузбассэнерго" (генерация) – ТПК-12</b>	ТПК, созданная на базе генерирующих активов ОАО "Алтайэнерго"				
ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (93,35%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "Кузбассэнерго" и ОАО "СУЭК", продан, аукцион – 15.03.2007 и 29.03.2007			
ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества				
ОАО "Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008	01.07.2006	01.07.2006	1-01-55216-E	—
ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 22.05.2007			
ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.07.2006	01.07.2006	1-01-55224-E	—
<b>21. АО "Курганэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Урала" – 11.03.2008				
ОАО "Курганская генерирующая компания"	ДЗО ОАО "ТЭК-10", включено в холдинг ОАО "ТЭК-10" (20.12.2007)	01.07.2006	01.07.2006	1-01-55226-E	26.09.2006
ОАО "Курганская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 18.09.2007			
ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", решение о созыве ВОСА по реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" не принято	01.07.2006	01.07.2006	1-01-55229-E	26.09.2006
<b>22. АО "Курскэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008				
ОАО "Курская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4", ликвидировано	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006			
ОАО "Курская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 24.01.2006			
ОАО "Курскэнергообит"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005	01.02.2005	1-01-65094-D	29.03.2005
ОАО "Курские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	1-01-55111-E	03.11.2005
<b>23. АО "Липецэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, операционная компания – обособленная МРСК в соответствии с Распоряжением Правительства РФ № 1857 от 19.12.2007				
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	01.10.2005	01.10.2005	1-01-55158-E	11.01.2006
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006			
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.10.2005	01.10.2005	1-01-55168-E	17.01.2006
ОАО "Петербургские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.12.2005	01.12.2005	1-01-55181-E	09.03.2006
<b>24. АО "Липецкэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008				
ОАО "Липецкая генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4", ликвидировано	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006			
ОАО "Липецкая энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006			
ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 27.11.2007			
ОАО "Липецкие магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	1-01-55124-E	—

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата	Обыкновенные акции рег. номер	Привилегированные акции дата	рег. номер
<b>25. АО "Мариэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.03.2008					
ОАО "Мариинская региональная генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-5"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006				
ОАО "Мариинская региональная управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006				
ОАО "Мариэнергообьт"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
ОАО "Мариинские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55130-E	03.11.2005	2-01-55130-E
<b>26. АО "Мордовэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008					
ОАО "Мордовская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007				
ОАО "Мордовская теплосетевая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007				
ОАО "Мордовская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 06.02.2006				
ОАО "Мордовская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005	01.02.2005	29.03.2005	1-01-55055-E	—
ОАО "Мордовская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	10.11.2005	1-01-55122-E	—
<b>27. АО "Мосэнерго" (генерация) – ТЭК-3</b>	реорганизовано в форме выделения, ТЭК, создана в момент разделения ОАО "Мосэнерго"					
ОАО "Управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 04.04.2007				
ОАО "Магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-50074-E	—
ОАО "Московская теплосетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем отчуждения пакета акций (50,9%) в пользу Правительству Москвы и/или уполномоченной Правительством Москвы организации	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-50076-E	—
ОАО "Московская городская электросетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", формируется МРСК путем реорганизации "МГЭС" в форме присоединения к ОАО "МОЭСК" в соответствии с решением Совета директоров РАО "ЕЭС России" № 256 от 27.07.2007, срок – 30.06.2008.	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-50075-E	—
ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-65116-D	—
ОАО "Мосэнергообьт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	01.04.2005	01.04.2005	26.05.2005	1-01-65113-D	—
ОАО "Специализированное ПКБ по ремонту и реконструкциям"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	01.04.2005	01.04.2005	26.05.2005	1-01-50116-A	—
ОАО "Мостеплосетьэнергоремонт"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (50,9%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 05.10.2007				
ОАО "Мосэнергострой"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (50,9%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.09.2007				
ОАО "Каширская ГРЭС-4"	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
ОАО "Шатурская ГРЭС-5"	Филиал ОАО "ОГК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
ОАО "ГРЭС-24"	Филиал ОАО "ОГК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
ОАО "Загорская ГАЭС"	Филиал ОАО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008				
<b>28. АО "Нижевоэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008					
ОАО "Нижегородская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007				
ОАО "Нижегородская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006				
ОАО "Нижегородская сбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 22.05.2007				
ОАО "Нижегородская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	01.04.2005	01.04.2005	25.08.2005	1-01-50122-A	25.08.2005 2-01-50122-A
ОАО "Нижегородская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	10.11.2005	1-01-55121-E	10.11.2005 2-01-55121-E



## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАННЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции	Привилегированные акции
		факт	рег. номер	дата
<b>29. АО "Новгородэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008			
	ОАО "Новгородская генерирующая компания"			ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006
	ОАО "Черновская энергетическая управляющая компания"			ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 19.07.2006
	ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 18.01.2008
<b>30. АО "Омскэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008			
	ОАО "Омская электрогенерирующая компания"			ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-11", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2007
	ОАО "Омская управляющая компания"	ликвидировано		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 30.06.2006
	ОАО "Омская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 28.11.2007
<b>31. АО "Орелэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	03.11.2005
	ОАО "Омская магистральная сетевая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008		01.09.2005
	ОАО "Орловская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 06.02.2006
	ОАО "Орловская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006
<b>32. АО "Орелбургэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.10.2005	01.10.2005	01.12.2005
	ОАО "Орловская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		01.12.2005
	ОАО "Орловская сбытовая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008		21.06.2005
	ОАО "Орловская генерирующая компания"	ДЗО ОАО "Волжская ТЭК", включено в холдинг ОАО "Волжская ТЭК" (06.03.2007)		21.06.2005
<b>33. АО "Тензэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Орловская теплотехническая компания"	01.07.2005	01.07.2005	06.09.2005
	ОАО "Иртышская ГРЭС"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006		—
	ОАО "Орелбургэнерго"	пакет акций (100%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 22.05.2007		08.12.2005
	ОАО "Орелбургские магистральные электрические сети"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		01.10.2005
<b>34. АО "Термэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Тензенская генерирующая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008		01.10.2005
	ОАО "Тензенская энергосбытовая компания"	ликвидировано		01.10.2005
	ОАО "Тензенская энергетическая управляющая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007
	ОАО "Тензенская генерирующая компания"	ликвидировано		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 09.03.2006
<b>35. АО "Термэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Тензенская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		05.01.2005
	ОАО "Тензенская энергоремонтная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе		01.03.2005
	ОАО "Тензенская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.03.2005
	ОАО "Термэнерго"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Урала" – 01.05.2008		10.11.2005
<b>36. АО "Термэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	ликвидировано		01.11.2005
	ОАО "Пермская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-9"		ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 01.05.2006
	ОАО "Яйвинская ГРЭС"	Филиал ОАО "ОГК-4"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006
	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 04.12.2007
<b>37. АО "Термэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Пермская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008		01.10.2005
	ОАО "Пермэнергоремонт"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		03.10.2005
	ОАО "Пермэнерго"	пакет акций (64,36%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.09.2007		27.12.2005
	ОАО "Пермэнерго"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества		пакет акций (64,36%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.09.2007

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАННЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата рег. номер	Привилегированные акции дата рег. номер
<b>35. АО "Ростовэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 08.09.2006		
ОАО "Ростовская генерирующая компания" Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8" ОАО "Управляющая компания Ростовэнерго"	ликвидировано			
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005 11.01.2005	10.03.2005 1-01-50095-A	10.03.2005 2-01-50095-A
ОАО "Магистральная сетевая компания Ростовэнерго"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005 01.09.2005	03.11.2005 1-01-55127-E	03.11.2005 2-01-55127-E
<b>36. АО "Рязаньэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 27.01.2006		
ОАО "Рязанская теплоснабжающая компания" Филиал ОАО "ТЭК-4" ОАО "Рязанская управляющая компания"	ликвидировано			
ОАО "Рязанская энергетическая сбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005 11.01.2005	04.03.2005 1-01-50092-A	—
ОАО "Рязанские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005 01.09.2005	01.12.2005 1-01-55143-E	—
<b>37. АО "Свердловэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Урала" – 01.05.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-9", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.05.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 28.03.2006		
ОАО "Свердловская генерирующая компания" Филиал ОАО "ТЭК-9" ОАО "Свердловская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано			
ОАО "Свердловэнергобыт"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 28.03.2006	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 22.05.2007	
ОАО "Свердловская ГРЭС"	Филиал ОАО "ОГК-2"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006	
ОАО "Свердловская энергосервисная компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-2", принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.09.2007	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 21.09.2007	
ОАО "Свердловские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.10.2005 03.10.2005	22.12.2005 1-01-55160-E	22.12.2005 2-01-55160-E
<b>38. АО "Смоленскэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006 ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006		
ОАО "Смоленская управляющая энергетическая компания" Филиал ОАО "ТЭК-4" ОАО "Смоленская генерирующая компания"	ликвидировано			
ОАО "Смоленскэнергобыт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005 01.02.2005	31.03.2005 1-01-50107-A	31.03.2005 2-01-50107-A
ОАО "Смоленская ГРЭС"	Филиал ОАО "ОГК-4"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006	
ОАО "Смоленская энергоремонтная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005 01.02.2005	31.03.2005 1-01-50106-A	31.03.2005 2-01-50106-A
ОАО "Смоленские магистральные электрические сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005 01.09.2005	03.11.2005 1-01-55119-E	03.11.2005 2-01-55119-E
<b>39. АО "Ставропольэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северного Кавказа" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 15.06.2006		
ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания" Филиал ОАО "ГидроОГК" ОАО "Ставропольская управляющая компания"	ликвидировано			
ОАО "Ставропольэнергобыт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.04.2005 01.04.2005	02.06.2005 1-01-50119-A	02.06.2005 2-01-50119-A
ОАО "Ставропольская теплотворящая компания"	Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006	
<b>40. АО "Тамбовэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006		
ОАО "Тамбовская генерирующая компания" Филиал ОАО "ТЭК-4" ОАО "Тамбовская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано			
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005 11.01.2005	31.03.2005 1-01-65100-D	31.03.2005 2-01-65100-D
ОАО "Тамбовская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005 01.09.2005	03.11.2005 1-01-55120-E	03.11.2005 2-01-55120-E



## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата	Привилегированные акции дата	рег. номер	рег. номер
<b>41. АО "Тверьэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра" – 01.04.2008					
АО "Тверская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТГК-2"	ликвидировано, присоединено к АО "ТГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
АО "Тверская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 09.03.2006				
АО "Тверская энергосбытовая компания"	ликвидировано	пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 19.09.2007				
АО "Тверская энергоремонтная компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	05.01.2005	22.03.2005	1-01-65089-D	22.03.2005	2-01-65089-D
АО "Тверские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", прекращение участия на открытом аукционе	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55118-E	03.11.2005	2-01-55118-E
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
<b>42. АО "Томскэнерго" (генерация)</b>	Филиал ОАО "ТГК-11", присоединено к АО "ТГК-11", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2007					
АО "Томская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 02.03.2006				
АО "Томская распределительная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", завершение присоединения к АО "МРСК Сибири" – 01.04.2008	01.04.2005	28.06.2005	1-01-50128-A	28.06.2005	2-01-50128-A
АО "Томская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
АО "Томские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2005	28.06.2005	1-01-55087-E	28.06.2005	2-01-55087-E
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
АО "Томскэнергоремонт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия на открытом аукционе	01.04.2005	28.06.2005	1-01-55088-E	28.06.2005	2-01-55088-E
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
АО "Томскэлектросетьремонт"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008	01.04.2005	28.06.2005	1-01-50129-A	28.06.2005	2-01-50129-A
<b>43. АО "Тулаэнерго" (РСК)</b>	завершение присоединения к АО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008					
АО "Тульская территориальная генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТГК-4"	ликвидировано, присоединено к АО "ТГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006				
АО "Тульская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006				
АО "Тульская сбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
АО "Тульская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.12.2005	1-01-55127-E	—	—
	реорганизовано в форме выделения, операционная компания – обособленная МРСК в соответствии с Распоряжением Правительства РФ № 1857 от 19.12.2007					
<b>44. АО "Тюменьэнерго" (РСК)</b>	Филиал ОАО "ОГК-2"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
АО "Сургутская ГРЭС-1"	Филиал ОАО "ОГК-4"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
АО "Сургутская ГРЭС-2"	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
АО "Нижневартовская ГРЭС"	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
АО "Уренгойская ГРЭС"	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
АО "Тюменская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55115-E	—	—
	к обществу присоединены Челябинская генерирующая компания и ТГК-10					
АО "Тюменская региональная генерирующая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	01.07.2005	20.09.2005	1-01-55090-E	—	—
	переименовано в ОАО "ТГК-10"					
АО "Тюменская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия на открытом аукционе	01.07.2005	13.09.2005	1-01-50139-A	—	—
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008					
<b>45. АО "Удмуртэнерго" (РСК)</b>	завершение присоединения к АО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.03.2008					
АО "Удмуртская территориальная генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТГК-5"	ликвидировано, присоединено к АО "ТГК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006				
АО "Удмуртская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006				
АО "Удмуртская энергосбытовая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества					
АО "Удмуртские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	24.11.2005	1-01-55142-E	24.11.2005	2-01-55142-E

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата	Обыкновенные акции рег. номер	Привилегированные акции дата	рег. номер
<b>46. АО "Хакасэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Сибири" – 01.04.2008 к обществу присоединены ТТК-13 и Красноярская генерация, переименовано в АО "Енисейская ТЭК (ТТК-13)" прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	01.07.2005	01.07.2005	30.08.2005	1-01-55093-E	—
АО "Хакасэнерго-сбыт"		01.07.2005	01.07.2005	30.08.2005	1-01-55093-E	—
АО "Хакасская магистральная компания"	прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	01.07.2005	01.07.2005	22.09.2005	1-01-65136-D	—
АО "Хакасская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 12.05.2006				
<b>47. АО "Челябэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Урала" – 01.05.2008					
АО "Челябинская генерирующая компания"		ликвидировано	ликвидировано, присоединено к АО "Томская генерирующая компания" (ТТК-10), свид-во ЕГРЮЛ от 01.12.2006			
АО "Челябинская управляющая энергетическая компания"	Филиал АО "ТТК-10"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.03.2006			
АО "Челябэнерго-сбыт"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005	31.01.2005	29.03.2005	1-01-55059-E	29.03.2005 2-01-55059-E
АО "Южноуральская ГРЭС"	Филиал АО "ОГК-3"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-3", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.04.2006				
АО "Челябинские магистральные электрические сети"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	06.12.2005	1-01-55154-E	06.12.2005 2-01-55154-E
<b>48. АО "Читаэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Сибири" – 01.04.2008					
АО "Читинская генерирующая компания"	Филиал АО "ТТК-14"	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-14", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006				
АО "Читинская энергосбытовая компания"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	30.12.2005	30.12.2005	04.04.2006	1-01-55178-E	04.04.2006 2-01-55178-E
АО "Читинские магистральные сети"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	30.12.2005	30.12.2005	04.05.2006	1-01-55193-E	04.05.2006 2-01-55193-E
<b>49. АО "Чуваэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Волги" – 01.04.2008					
АО "Чувашская генерирующая компания"	Филиал АО "ТТК-5"	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006				
АО "Чувашская управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 29.03.2006				
АО "Чувашская энергосбытовая компания"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	01.01.2005	24.02.2005	1-01-65080-D	—
АО "Чебоксарская ГЭС"	Филиал АО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к АО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008				
АО "Чувашские магистральные сети"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	08.12.2005	1-01-55112-E	—
<b>50. АО "Ярэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра" – 01.04.2008					
АО "Ярэнергоремонт-холдинг"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	22.11.2004	20.01.2005	1-01-50082-A	20.01.2005 2-01-50082-A
АО "АТП Ярэнерго-холдинг"	прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
АО "Ярославская энергетическая компания"	Филиал АО "ТТК-2"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 30.01.2006				
АО "Ярославская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 30.01.2006				
АО "Ярославская бытовая компания"	прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006				
АО "Ярославские магистральные сети"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	31.08.2005	03.11.2005	1-01-55129-A	03.11.2005 2-01-55129-A

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	факт	Обыкновенные акции дата	Регистрация выпуска ценных бумаг Привилегированные акции дата	рег. номер	рег. номер
<b>"Небазовый" вариант реформирования</b>							
<b>51. АО "Камэнерго" (РСК+ЕНЭС)</b>	завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008 обособление объектов ЕНЭС Общества запланировано на 2009 г. ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	28.10.2005	28.10.2005	08.06.2006	1-01-34595-E	—	—
<b>52. АО "Тсковэнерго" (РСК)</b>	завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008	30.08.2004	18.08.2004	31.12.2004	1-01-03189-D	—	—
ОАО "Тсковэнергосбыт"	100% ДЗО ОАО "Тсковэнерго"	30.08.2004	18.08.2004	31.12.2004	1-01-03186-D	—	—
ОАО "Тсковэнергоагент"	100% ДЗО ОАО "Тсковэнерго"	30.08.2004	23.08.2004	31.12.2004	1-01-03188-D	—	—
ОАО "Тсковэнергосервис"	100% ДЗО ОАО "Тсковэнерго"	30.08.2004	23.08.2004	31.12.2004	1-01-03187-D	—	—
ОАО "Тсковэнергоавто"	100% ДЗО ОАО "Тсковэнерго"						
<b>АО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Ульяновскэнерго"</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", сбытовые компании						
01.06.2007	учреждено, завершено формирование целевой структуры						
ОАО "Волжская межрегиональная распределительная компания"	присоединены Самарская РК, Саратовская РК, Ульяновская РК	01.09.2005	26.08.2005	24.11.2005	1-01-55105-E	—	—
ОАО "Волжская межрегиональная распределительная компания"	завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008	01.08.2005	01.08.2005	01.11.2005	1-01-55113-E	—	—
ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания"	учреждено, завершено формирование целевой структуры						
ОАО "Волжская межрегиональная энергосбытовая компания"	учреждено, не создано, решение о формировании не принято						
<b>53. АО "Самараэнерго" (сбыт)</b>	прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе						
ОАО "Самарская территориальная генерирующая компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Самарская распределительная компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Самарская магистральная компания"	Выделено. ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", прекращение присоединения к ОАО РАО "ЕЭС России"	01.04.2006	01.04.2006	08.11.2006	1-01-55203-E	08.11.2006	2-01-55203-E-A
<b>54. АО "Саратовэнерго" (сбыт)</b>	прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе						
ОАО "Саратовская территориальная генерирующая компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Саратовская распределительная компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Саратовская магистральная компания"	Выделено. ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", прекращение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2006	03.04.2006	28.09.2006	1-01-55233-E	28.09.2006	2-01-55233-E
<b>55. АО "Ульяновскэнерго" (сбыт)</b>	прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе						
ОАО "Ульяновская территориальная генерирующая компания"	филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Ульяновская распределительная компания"	филиал ОАО "Волжская ТГК"						ликвидировано, присоединено к ОАО "Волжская ТГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2007
ОАО "Ульяновские магистральные сети"	ДЗО ОАО "Ульяновскэнерго", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.08.2005	29.07.2005	10.11.2005	1-01-55107-E	—	—
<b>56. АО "Камчатскэнерго"</b>	операционная компания по схеме аренды имущества у созданных ДЗО						
ОАО "Камчатские ТЭЦ"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	21.06.2005	20.10.2005	1-01-55104-E	—	—
ОАО "Центральные электрические сети"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	21.06.2005	20.10.2005	1-01-55103-E	—	—
ОАО "Южные электрические сети Камчатки"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	23.06.2005	20.10.2005	1-01-65139-D	—	—
ОАО "Паужетская ГеоЭС"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	21.06.2005	07.10.2005	1-01-32484-F	—	—
ОАО "Автотранспортное предприятие"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	30.06.2005	07.10.2005	1-01-32485-F	—	—
ОАО "Камчатская теплоэнергетическая компания"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	23.06.2005	07.10.2005	1-01-32486-F	—	—

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (продолжение)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Регистрация выпуска ценных бумаг Обыкновенные акции дата рег. номер	Привилегированные акции дата рег. номер
57. АО "Ингушэнерго" (сбыт)	проект завершен 28.09.2007; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЗУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЗУК"			
58. АО "Кабалкэнерго" (сбыт)	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЗУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЗУК" Филиал ОАО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008		
59. АО "Севказэнерго" (сбыт)	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЗУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЗУК" Филиал ОАО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008		
60. АО "Карачаево-Черкесэнерго" (сбыт)	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЗУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЗУК" Филиал ОАО "ГидроОГК"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроОГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 09.01.2008		
61. АО "Алтайэнерго" (РСК-ЕНЭС)	Завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008 учреждено, 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", операционная деятельность с 01.10.2006; прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.07.2006 06.07.2006	19.09.2006 1-01-12302-F	—
62-65. АО-энерго Дальнего Востока:				
ОАО "Амурэнерго", ОАО "Дальэнерго", ОАО "Хабаровскэнерго", ОАО "Южно-Якутскэнерго"	прекращена деятельность, филиалы ОАО "ДЭК"	ликвидированы в связи со слиянием в ОАО "ДЭК", свидетельство о ликвидации от 01.02.2007		
ОАО Дальневосточная распределительная сетевая компания"	100% ДЗО ОАО "ДЭК", операционная деятельность с 01.01.2007	31.12.2005 22.12.2005	12.09.2006 1-01-32531-F	—
ОАО Дальневосточная генерирующая компания"	100% ДЗО ОАО "ДЭК", операционная деятельность с 01.01.2007	31.12.2005 19.12.2005	05.09.2006 1-01-32532-F	—
ОАО Дальневосточная энергетическая компания" (ОАО "ДЭК")	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", образовано в результате слияния: ОАО "Амурэнерго", ОАО "Дальэнерго", ОАО "Хабаровскэнерго", ОАО "Южно-Якутскэнерго" прекращена деятельность, филиал ОАО "ДЭК"	01.02.2007 01.02.2007	19.04.2007 1-01-55275-E	
ОАО "Южное Якутскэнерго"	прекращена деятельность, филиал ОАО "ДЭК"	ликвидировано в связи со слиянием в ОАО "ДЭК", свидетельство о ликвидации от 01.02.2007		
ОАО "Амурская магистральная сетевая компания"	100% ДЗО ОАО "ДЭК", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2006 01.09.2006	26.10.2006 1-01-55241-E	
ОАО "Приморская магистральная сетевая компания"	100% ДЗО ОАО "ДЭК", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2006 05.09.2006	07.12.2006 1-01-55243-E	
ОАО "Хабаровская магистральная сетевая компания"	100% ДЗО ОАО "ДЭК", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2006 01.09.2006	14.12.2006 1-01-55244-E	
ОАО "Якутская магистральная сетевая компания"	100% ДЗО ОАО АК "Якутскэнерго", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2006 01.09.2006	09.11.2006 1-01-32639-F	
ОАО "Якутскэнерго" (изолированная часть)	Учреждено, 100% ДЗО ОАО "Якутскэнерго"	01.08.2006 31.07.2006	18.10.2006 1-01-32634-F	
ОАО "ЭнерготрансНаб"	Учреждено, 100% ДЗО ОАО "Якутскэнерго"	сентябрь 2007 29.08.2007	30.10.2007 1-01-32732-F	
ОАО "Южно-Якутская энергетическая компания"	выделено, ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", единственным активом являются акции ОАО "ДЭК"	01.11.2006 01.11.2006	22.05.2007 1-01-55284-E	22.05.2007 1-01-55284-E
ОАО "Теплоэнергосервис"	советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Таймырэнерго" (протокол № 211 от 23.12.2005) путем отчуждения 100% акций Общества. Открытый аукцион проводился 19.07.2006 аккредитованным агентом ОАО "Альфа-БАНК".			
ОАО "Южно-Якутская энергетическая компания"	Победитель аукциона ОАО "Норильский горно-металлургический комбинат им. А.П. Завенягина". Денежные средства от продажи предполагается направить на финансирование инвестиционных проектов РАО "ЕЭС России" и мероприятий, связанных с реорганизацией головной компании РАО "ЕЭС России".			
66. АО "Таймырэнерго"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан на открытом аукционе 19.07.2006		

## СТАТУС ОБЩЕСТВ, СОЗДАНЫХ В ПРОЦЕССЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО (окончание)

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Факт	Регистрация выпуска ценных бумаг	
				Обыкновенные акции дата	Привилегированные акции дата
67. АО "Чукотэнерго"	В соответствии с решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 1292пр/1 от 12.09.2005) запланирована интеграция активов ОАО "Чукотэнерго" с энергоактивами Чукотского автономного округа в Анадырском энергоузле по достижении договоренности с Администрацией Чукотского автономного округа				
68. АО "Сахалинэнерго"	Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" (№ 1334пр/1 от 31.10.2005) принято решение о нецелесообразности реорганизации ОАО "Сахалинэнерго", утверждена Стратегия развития на период 2006-2014 гг. с перспективой до 2020 г.				
69. АО "Тывазэнерго" (100% ДЗО ОАО "Тывазэнергохолдинг")		01.04.2007 – завершено разделение по видам деятельности			
ОАО "Тывазэнергообьт"	Учреждено, 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", операционная деятельность с 01.04.2007, прекращение участия в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	Октябрь 06	25.10.2006	09.03.2007	1-01-41007-E
ОАО "Кызыльская ТЭЦ"	учреждено, 100% ДЗО ОАО "Тывазэнерго", включено в холдинг ОАО "Енисейская ТПК (ТГК-13)" (13.12.2007)	Март 2007	26.02.2007	12.04.2007	1-01-41011-F
ОАО "Тывинские магистральные сети"	учреждено, 100% ДЗО ОАО "Тывазэнерго", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	Март 2007	26.02.2007		
70-71. ОАО "Колымаэнерго", ОАО "Магаданэнерго"	советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области и финансовая модель				
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"	учрежденное ДЗО ОАО "Колымаэнерго"	Июль 2007	02.07.2007	11.09.2007	1-01-55315-E
ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	учрежденное ДЗО ОАО "Колымаэнерго"	Июль 2007	02.07.2007	18.09.2007	1-01-32714-F
72. ОАО "Янтарьэнерго" (сбыт-генерация-РСК)	"небазовый" проект предусматривает учреждение 100% ДЗО и передача пакета акций ОАО "Янтарьэнерго", принадлежащего РАО "ЕЭС России", в ОАО "Холдинг МРСК", прогнозный срок – май 2008				
ОАО "Калининградская генерирующая компания"	учреждаемое 100% ДЗО ОАО "Янтарьэнерго"	Апрель 2008			
ОАО "Янтарьэнергообьт"	учреждаемое 100% ДЗО ОАО "Янтарьэнерго"	Апрель 2008			



## РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ РЕФОРМИРОВАНИЯ АО-ЭНЕРГО ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2007

ВСЕГО в холдинге РАО "ЕЭС России" – 72 АО-энерго	Реформируются по "базовому" варианту	Реформируются по "небазовому" варианту	ВСЕГО
<b>Этапы реализации проектов</b>			
УТВЕРЖДЕНО советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России"	50	21	71
НЕ УТВЕРЖДЕНО советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России"		1	1*
<b>в том числе из утвержденных проектов:</b>			
I ПРОВЕДЕНО ВОСА по реорганизации	50	7	57
II ПРОВЕДЕНО ОСА по утверждению Уставов и избранию органов управления создаваемых компаний	50	4	54
III <b>ЗАВЕРШЕНО разделение</b> (осуществлена гос. регистрация созданных компаний), в том числе:	50	18	68
		17 (Камчатскэнерго, Псковэнерго, Самараэнерго, Саратовэнерго, Ульяновскэнерго, Таймырэнерго, Севкавказэнерго, Карачаево- Черкесскэнерго, Каббалкэнерго Амурэнерго, Дальэнерго, Хабаровскэнерго, Якутскэнерго, Тываэнерго, Кольмаэнерго, Ингушэнерго, Алтайэнерго)	67
полностью разделено (зарегистрированы все выделенные компании / завершена реализация проекта)	50		
частично разделено (отдельные компании не зарегистрированы / продолжается реализация проекта)		1 (Калмэнерго)	1
IV ПРИОСТАНОВЛЕНА реализация проекта реформирования	0	2 (Сахалинэнерго, Чукотэнерго)	2**

\* Администрация Калининградской области и ОАО РАО "ЕЭС России" подписано Соглашение "О реформировании ОАО "Янтарьэнерго", проект реформирования ОАО "Янтарьэнерго" будет вынесен на рассмотрение советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в феврале 2008 года.

\*\* Сахалинэнерго – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования данного Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Сахалина на период 2006-2014 годы с перспективой до 2020 года.

Чукотэнерго – реформирование данного Общества остановлено до формирования общей позиции с Администрацией Чукотского автономного округа по вопросам интеграции активов.



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### РЕАЛИЗАЦИЯ "НЕБАЗОВЫХ" ПРОЕКТОВ РЕФОРМИРОВАНИЯ И СОЗДАНИЕ НОВЫХ КОМПАНИЙ

#### Проект санации и реструктуризации ОАО "ИНГУШЭНЕРГО"

Проектом по реструктуризации и санации **ОАО "Ингушэнерго"**, утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 25.03.2005 № 191) с целью урегулирования задолженности Общества перед ОГК, АО-станциями и ОАО РАО "ЕЭС России", предусмотрено отчуждение приобретенных Обществом **акций ОАО "КЭУК"** в оплату электросетевого имущества.

**27.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Ингушэнерго"** одобрен договор заключаемый с ОАО РАО "ЕЭС России" о купле-продаже **акций ОАО "КЭУК"**, принадлежащих ОАО "Ингушэнерго".

**Январь - февраль 2008** – Запланировано заключение договора и завершение расчетов по нему.

#### Разделение видов деятельности ОАО "АЛТАЙЭНЕРГО"

В 2006 году **ОАО "Алтайэнерго"** разделено в соответствии с утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", протокол от 23.12.2005 № 211, проектом реформирования Общества.

Разделение осуществлено:

- путем обособления энергосбытовой деятельности в самостоятельное юридическое лицо – сбытовые активы 01.10.2006 внесены в **ОАО "Алтайэнергосбыт"**, учрежденное 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России";
- путем продажи имущества, целью использования которого является производство электрической и тепловой энергии и передача тепловой энергии – генерирующее имущество 31.12.2006 отчуждено в пользу **ОАО "Кузбассэнерго"**.

Проектом также предусмотрено отчуждение принадлежащих **ОАО "Алтайэнерго"** объектов ЕНЭС **в пользу ОАО "ФСК ЕЭС"**, в том числе:

**23.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "Алтайэнерго" принято решение об отчуждении объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Алтайэнерго", в пользу ОАО "ФСК ЕЭС".

**29.12.2007** – Заключен договор и подписаны акты приемки-передачи объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Алтайэнерго", в пользу ОАО "ФСК ЕЭС".

#### Реформирование ОАО "ЯНТАРЬЭНЕРГО"

**В IV квартале 2007 года** по инициативе ОАО РАО "ЕЭС России" совместно с Администрацией Калининградской области была сформирована Программа развития энергосистемы Калининградской области.

**01.12.2007** – Подписаны соглашения о взаимодействии по развитию электроэнергетики области и о реформировании Калининградской энергосистемы.

**Соглашение о реформировании Калининградской энергосистемы предусматривает:**

↓ **1 этап**

- учреждение компании, объединяющей энергосбытовые активы региона – **ОАО "Янтарьэнергосбыт"**, являющегося 100% ДЗО ОАО "Янтарьэнерго";
- учреждение компании, объединяющей генерирующие активы региона, а именно ТЭЦ-1, Гусевская ТЭЦ, ГРЭС-2 – **ОАО "Калининградская генерирующая компания"**, являющегося 100% ДЗО ОАО "Янтарьэнерго";
- создание в Калининграде регионального диспетчерского филиала ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС".





### ↓ II этап

- размещение эмиссии дополнительных акций **ОАО "Янтарьэнерго"** по закрытой подписке в пользу Правительства Калининградской области. В оплату дополнительных акций ОАО "Янтарьэнерго" будут внесены акции **ОАО "Региональная энергетическая компания"** (преобразованное ОГУП "Региональная энергетическая компания"), принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России". Доля Правительства Калининградской области в уставном капитале ОАО "Янтарьэнерго" достигнет 25% + 1 голосующая акция.
- продажа учреждаемых **ОАО "Янтарьэнергосбыт"** и **ОАО "Калининградская генерирующая компания"** с целью привлечения средств на развитие электросетевого комплекса ОАО "Янтарьэнерго".

После завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" акции **ОАО "Янтарьэнерго"** будут переданы на баланс **ОАО "Холдинг МРСК"** в соответствии с разделительным балансом.

### ВЫВОД АКЦИЙ СОЗДАНЫХ ПРИ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО КОМПАНИЙ НА ОРГАНИЗОВАННЫЙ РЫНОК

В IV квартале 2007 года на организованные рынки выведены акции следующих компаний:

- **11.10.2007** – "Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания"
- **26.10.2007** – ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"
- **11.12.2007** – ОАО "ТГК-11"

#### По состоянию на 14 января 2008 года допущены к торгам на биржевых площадках:

1. Ценные бумаги 95 новых компаний, выделенных из реорганизованных АО-энерго, в том числе на:

- ОАО "ФБ РТС" – акции 95 компаний;
- НП "РТС" – акции 88 компаний;
- ЗАО "ФБ ММВБ" – акции 81 компании.

В ходе Структурной реформы прекращена деятельность 46 созданных генерирующих компаний в связи с реорганизацией в форме присоединения к соответствующим оптовым (ОГК) и территориальным (ТГК) генерирующим компаниям. Таким образом, **по состоянию на 14 января 2008 года** участвуют в торгах на биржевых площадках 49 созданных компаний, в том числе:

- 41 бытовая, включая 23 бытовых компании, в которых прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России";
- 2 генерирующих; ■ 6 распределительных сетевых компаний.

2. Акции 14 ТГК.

3. Акции 6 ОГК.

Приказом ОАО РАО "ЕЭС России" от 10.09.2007 № 554 (корректировка сроков, приказ от 25.12.2007 № 835) предусмотрен запуск программ депозитарных расписок (GDR) на акции целевых компаний в рамках графика завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России".

В IV квартале 2007 года завершено размещение глобальных депозитарных расписок (GDR) за рубежом:

- **16.10.2007** – ОАО "ОГК-5"
- **19.10.2007** – ОАО "ТГК-5"

**Январь - февраль 2008** – Запланирован вывод на организованные рынки акций **ОАО "ГидроОГК"**.

**II квартал 2008** – Запланирован выпуск депозитарных расписок на акции **ОАО "ГидроОГК"**.

**Апрель 2008** – Запланирован вывод на организованные рынки акций **ОАО "МРСК Центра и Приволжья"**.

**Май 2008** – Запланирован вывод на организованные рынки акций **ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Волги"**.

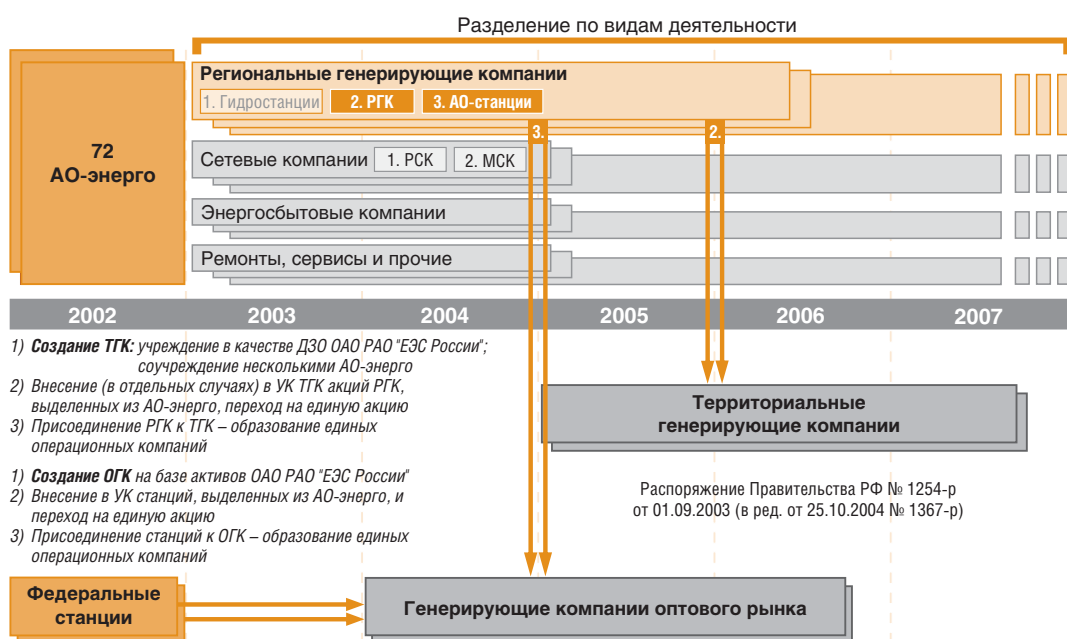
**Июнь 2008** – Запланирован вывод на организованные рынки акций **ОАО "МРСК Урала"**.



## ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

В ходе реформирования произошли масштабные изменения структуры ОАО РАО "ЕЭС России". Созданы укрупненные компании, сформированные по принципу горизонтальной межрегиональной интеграции.

Объединение активов генерирующих компаний осуществлено таким образом, что компании стали сопоставимыми по размерам и условиям функционирования.



Генерирующие компании оптового рынка (ОГК) сформированы на базе крупных федеральных электростанций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" и АО-энерго.

Территориальные генерирующие компании (ТГК) сформированы на базе генерирующих активов АО-энерго, с учетом максимально допустимого укрупнения генерирующих компаний, при котором не возникает препятствий свободному ценообразованию на конкурентном оптовом рынке электроэнергии. При этом в состав ТГК включены генерирующие активы, принадлежавшие АО-энерго, за исключением станций, подлежащих включению в генерирующие компании оптового рынка, электростанций изолированных энергосистем и некоторых отдельных генерирующих активов (по которым приняты индивидуальные решения о порядке распоряжения ими). Теплосетевые активы включены в состав ТГК с учетом региональных особенностей, предусмотренных проектами реформирования соответствующих АО-энерго.



**ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ОГК)**

Согласно приложению к Концепции Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 гг. "5+5", "Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии", ОГК, будут являться наиболее крупными производителями электроэнергии на оптовом рынке. В целях ограничения монопольного влияния на оптовый конкурентный рынок электроэнергии тепловые ОГК формируются по экстерриториальному принципу.

В целях повышения прозрачности и открытости компаний для акционеров и инвесторов, а также повышения ликвидности акций тепловых ОГК предполагается выход ОГК на российские и, возможно, зарубежные фондовые рынки посредством реализации программы депозитарных расписок сразу после завершения процесса формирования ОГК.

Важной задачей является включение акций ОГК, как одних из наиболее привлекательных компаний для инвесторов, в категорию "голубых фишек" российского фондового рынка.

Целевая модель функционирования ОАО "ГидроОГК" предполагает, что после завершения формирования ОАО "ГидроОГК" будет представлять собой операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами-гидроэлектростанциями, и осуществлять корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, образованных в целях организации новых видов деятельности (бизнесов) и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале операционной компании ОАО "ГидроОГК" должна быть обеспечена на уровне не менее 50% + 1 акция.

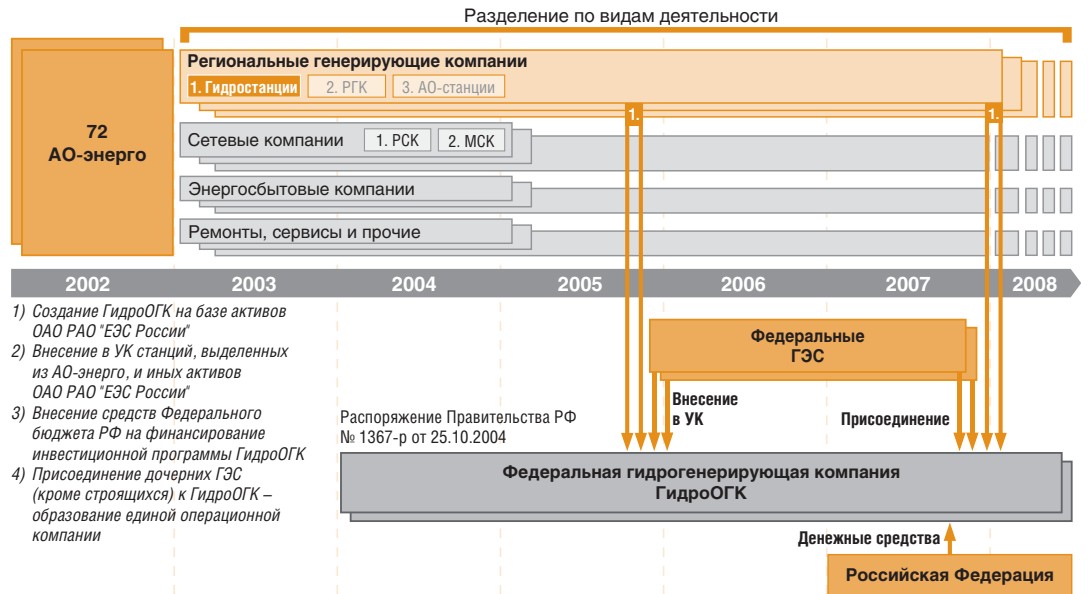
В целях привлечения инвестиций в ОАО "ГидроОГК", повышения ликвидности акций и акционерной стоимости компании предполагается, что акции ОАО "ГидроОГК" получат доступ к торгам на российских и, возможно, зарубежных (через программы депозитарных расписок) биржевых площадках и станут одним из наиболее привлекательных энергетических активов для инвесторов, а сама компания войдет в категорию "голубых фишек" российского фондового рынка.

Всего создано семь ОГК: шесть на базе тепловых электростанций и одна на базе гидроэлектростанций.



■ ОГК-1   ◆ ОГК-2   ▲ ОГК-3   ✦ ОГК-4   ■ ОГК-5   ⚙ ОГК-6   ● ГидроОГК





ОГК сформированы по следующим принципам:

- укрупненный масштаб: фактическая установленная мощность ОГК колеблется в пределах 8,5-22 ГВт, что соответствует мощности генерации небольших европейских стран. Сохранение столь крупных компаний в итоге реформирования электроэнергетики характерно для многих государств;
- сопоставимые стартовые условия (по установленной мощности, стоимости активов, средней величине износа оборудования);
- минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений;
- объединение по способу выработки электроэнергии: тепловые ОГК – на базе тепловых электростанций (ТЭС) и ГидроОГК – на базе гидроэлектростанций (ГЭС).

"Базовый" вариант формирования ОГК, утвержденный советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 29.09.2003, предусматривал следующие этапы создания ОГК:

- на первом этапе ОГК учреждались в качестве 100%-ных дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" с внесением в оплату уставного капитала принадлежащего ОАО РАО "ЕЭС России" имущества электростанций и акций АО-станций;
- на втором этапе в оплату акций ОГК вносились принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции АО-станций, выделенных из АО-энерго. Осуществлялся переход на единую акцию путем обмена акций на основе единой методологии оценки.

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** завершено формирование целевой структуры всех 6 генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии.

**3 сентября 2007 года** из состава ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ОГК-5".

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение 6 целевых ОГК из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

Акции всех генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС", НП "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".



Исходя из особенностей функционирования гидроэлектростанций на оптовом рынке электроэнергии, Правительство Российской Федерации приняло решение о формировании Единой Федеральной гидрогенерирующей компании (ОАО "ГидроОГК").

Целевая модель функционирования ГидроОГК предполагает создание единой операционной компании с входящими в ее состав филиалами-гидроэлектростанциями. В целях организации новых видов деятельности (бизнесов) и реализации инвестиционных проектов ГидроОГК может создавать дочерние (зависимые) общества.

**На первом этапе** осуществлена реорганизация дочерних обществ ГидроОГК, в которых доля участия составляет 100% минус 1 акция, в форме их присоединения (слияния) к ГидроОГК, либо внесения в уставный капитал ГидроОГК имущества ГЭС, принадлежащих дочерним обществам ГидроОГК, в которых доля участия ГидроОГК составляет 100% минус 1 акция.

**15 марта 2005 года** завершена оплата уставного капитала ОАО "ГидроОГК" акциями обществ, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", в том числе: ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С.Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Богучанская ГЭС", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчугские ГЭС", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "УК ВоГЭК" (переименовано в ОАО "УК ГидроОГК"). Сформирован холдинг ОАО "ГидроОГК".

**28 июня 2006 года** годовым общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России", в рамках формирования ОАО "ГидроОГК" и последующего увеличения доли государства в данной компании – I эмиссия дополнительных акций ОАО "ГидроОГК", одобрено приобретение ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России" акциями и другим имуществом гидроэлектростанций, а также созданных в ходе структурной реформы АО-ГЭС и гидрогенерирующих компаний.

**21 декабря 2006 года** завершено размещение I эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК". Дополнительная эмиссия оплачена акциями: ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчугские ГЭС", ОАО "НИИЭС", ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", ИК Новосибирской ГЭС; иным имуществом ОАО РАО "ЕЭС России", а также денежными средствами.

**27 июля 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", в рамках формирования ОАО "ГидроОГК" и последующего увеличения доли государства в данной компании – II эмиссия дополнительных акций ОАО "ГидроОГК", одобрено приобретение ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России" акциями и другим имуществом гидроэлектростанций, а также созданных в ходе структурной реформы АО-ГЭС и гидрогенерирующих компаний.

**26 сентября 2007 года** завершено внесение денежных средств из бюджета РФ в оплату эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" в размере 5 млрд. рублей.

**01 ноября 2007 года** завершено размещение II эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК". Дополнительная эмиссия оплачена акциями: ОАО "Вилюйская ГЭС-3", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчугские ГЭС", ОАО "Верхне-Мутновская ГеоЭС", ОАО "ГеоТерм", ОАО "ЭСКО ЕЭС", компании включены в холдинг ОАО "ГидроОГК".

**На втором этапе** осуществляется реорганизация остальных АО-ГЭС (дочерних обществ ОАО "ГидроОГК") в форме присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК", при условии обеспечения доли участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" (после реформирования ОАО РАО "ЕЭС России") на уровне не менее 50% + 1 акция.



**27 июля 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" с целью консолидации гидрогенерирующих активов и привлечения денежных средств на инвестиционные проекты начата реорганизация ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения 22 ДЗО.

**12 октября 2007 года** внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ГидроОГК" принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему 22 ДЗО.

**16 октября 2007 года** внеочередными общими собраниями акционеров 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК".

**9 января 2008 года** завершен первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 20 ДЗО в связи с присоединением к ОАО "ГидроОГК".

Второй этап планируется завершить **не позднее 15 июня 2008 года**.

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение целевого ОАО "ГидроОГК" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

## ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ТЕПЛОВЫХ ОГК

Компания	Государственная регистрация ОГК	Статус формирования целевой структуры	Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в УК ОГК (до IPO), %	Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в УК ОГК (по итогам IPO), %	Вывод ЦБ на организованный рынок	Капитализация ОГК по состоянию на 27.12.2007, млрд\$	Создание целевой компании (реорганизация РАО "ЕЭС России")
ОГК-1	23.03.2005	завершено 29.09.2006	91,68	план 19,62	выполнено 29.11.2006	5,36	30.06.2008
ОГК-2	09.03.2005	завершено 29.09.2006	80,93	факт 65,53	выполнено 17.07.2006	4,94	30.06.2008
ОГК-3	23.11.2004	завершено 01.04.2006	59,71	факт 26,02	выполнено 09.02.2006	6,93	30.06.2008
ОГК-4	04.03.2005	завершено 01.07.2006	89,60	факт 22,49	выполнено 14.07.2006	8,26	30.06.2008
ОГК-5	27.10.2004	завершено 01.04.2006	87,67	факт 50	выполнено 14.09.2005	6,17	выделена из РАО "ЕЭС России" 03.09.2007
ОГК-6	17.03.2005	завершено 29.09.2006	93,48	факт 77,45	выполнено 04.08.2006	3,34	30.06.2008



КОНСОЛИДАЦИЯ ОАО "ГидроОГК" (по состоянию на 31.12.2007)

Этап формирования	Принятие решения о реализации этапа	Завершение этапа	Итоги этапа	Доля РАО "ЕЭС России" в УК ГидроОГК
<b>Формирование Уставного капитала ОАО "ГидроОГК"</b>				
Оплата уставного капитала ОАО "ГидроОГК"	<p>22.12.2004 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 183 от 22.12.2004) принято решение об учреждении ОАО "ГидроОГК" (100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")</p> <p>15.03.2005 – включены в состав ОАО "ГидроОГК" акции ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России": ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Богучанская ГЭС", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "КабалктЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "УК ВолЭк" (переименовано в ОАО "УК ГидроОГК")</p>	<p>26.12.2004 – государственная регистрация ОАО "ГидроОГК"</p> <p>15.03.2005 – завершение оплаты уставного капитала ОАО "ГидроОГК"</p> <p>21.03.2006 – регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК"</p>	<p>На базе гидрогенерирующих активов ОАО РАО "ЕЭС России" сформирован холдинг ОАО "ГидроОГК" (15 АО-ГЭС, ОАО "УК "ГидроОГК")</p>	100 %
Размещение I эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК"	<p>28.10.2005 – СД РАО "ЕЭС России" (компетенция ВОСА ОАО "ГидроОГК", протокол № 207 от 28.10.2005) принято решение об увеличении УК ОАО "ГидроОГК" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму 120 млрд. руб. по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации</p> <p>28.06.2006 – ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено внесение в качестве оплаты доп. эмиссии акций ОАО "ГидроОГК" акций: ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Старопольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "НИИЭС", ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веленева", ИК Новосибирской ГЭС; иное имущество ОАО РАО "ЕЭС России"; денежные средства</p> <p>25.05.2007 – СД РАО "ЕЭС России" (компетенция ВОСА ОАО "ГидроОГК", протокол № 252 от 25.05.2007) принято решение об увеличении УК ОАО "ГидроОГК" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму 110 млрд. руб. по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России", Российской Федерации и ООО "ЭЭОП".</p> <p>27.07.2007 – СД ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 256) одобрено внесение в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций ОАО "ГидроОГК": акций ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Вилуйская ГЭС-3", ОАО "Северо-Осетинская ГТК", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "ЕЭС России" и денежных средств (14,95 млрд.руб.).</p> <p>26.09.2007 – завершено внесение денежных средств РФ в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО "ГидроОГК" (5 млрд.руб.).</p> <p>08.10.2007 – завершена оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "ГидроОГК" имуществом ОАО РАО "ЕЭС России": ОАО "Вилуйская ГЭС-3", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГТК", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Верхне-Муромская ГЭС", ОАО "Геотерм", ОАО "ЭСКО ЕЭС" - включены в холдинг ОАО "ГидроОГК".</p>	<p>21.12.2006 – регистрация ФСФР отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК"</p> <p>05.07.2007 – регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК"</p>	<p>Включены в холдинг ОАО "ГидроОГК" АО-ГЭС, выделенные из реорганизованных АО-энерго (7 АО-ГЭС)</p>	100 %
Размещение II эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК"	<p>27.07.2007 – СД ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 256) одобрено внесение в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО "ГидроОГК" (5 млрд.руб.).</p> <p>08.10.2007 – завершена оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "ГидроОГК" имуществом ОАО РАО "ЕЭС России": ОАО "Вилуйская ГЭС-3", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГТК", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Верхне-Муромская ГЭС", ОАО "Геотерм", ОАО "ЭСКО ЕЭС" - включены в холдинг ОАО "ГидроОГК".</p>	<p>01.11.2007 – регистрация ФСФР отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК"</p>	<p>Привлечение средств на реализацию инвестиционной (привлечено 19,95 млрд.руб.) и опционной программ ОАО "ГидроОГК" и включение в холдинг профильного имущества</p>	96,16 %
<b>Реорганизация ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения</b>				
Присоединение 22 ДЗО к ОАО "ГидроОГК"	<p>27.07.2007 – СД ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 256) утверждены коэффициенты конвертации акций 22 АО-ГЭС присоединяемых к ОАО "ГидроОГК" в акции ОАО "ГидроОГК".</p> <p>16.10.2007 – ВОСА 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК" по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК".</p> <p>09.01.2008 – завершено присоединение, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 20 ДЗО ОАО "ГидроОГК".</p> <p>15.06.2008 – завершение присоединения, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Ирганайская ГЭС" и ОАО "Каскад НЧГЭС".</p>	<p>09.01.2008 – внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 20 ДЗО ОАО "ГидроОГК" в связи с присоединением к ОАО "ГидроОГК" (доля РАО "ЕЭС России" в ОАО "ГидроОГК" снизилась до 77,93)</p> <p>Присоединение ОАО "Ирганайская ГЭС" и ОАО "Каскад ВЧГЭС" не позднее 15.06.2008</p>	<p>доля государства не менее 50% + 1 акция</p>	
<b>Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России"</b>				
Выделение ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России" и присоединение к ГидроОГК	<p>27.04.2007 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 250) одобрена схема окончательной реорганизации Общества с выделением ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" с одновременным присоединением к ОАО "ГидроОГК".</p> <p>26.10.2007 – ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о реорганизации Общества в форме выделения.</p>	<p>30.06.2008</p>	<p>Завершение формирования целевой компании ОАО "ГидроОГК"</p>	<p>доля государства не менее 50% + 1 акция</p>



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО "ГидроОГК" В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

**12.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ГидроОГК" принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему **22 ДЗО**, а также выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" **ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК"**.

**16.10.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров **22 ДЗО** ОАО "ГидроОГК" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК", в том числе:

- |                             |                                    |
|-----------------------------|------------------------------------|
| ■ ОАО "Волжская ГЭС"        | ■ ОАО "Чебоксарская ГЭС"           |
| ■ ОАО "Жигулевская ГЭС"     | ■ ОАО "Нижегородская ГЭС"          |
| ■ ОАО "Воткинская ГЭС"      | ■ ОАО "Саратовская ГЭС"            |
| ■ ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС" | ■ ОАО "Камская ГЭС"                |
| ■ ОАО "Зейская ГЭС"         | ■ ОАО "Каскад Верхне-Волжских ГЭС" |
| ■ ОАО "Сулакэнерго"         | ■ ОАО "Бурейская ГЭС"              |
| ■ ОАО "Зеленчукские ГЭС"    | ■ ОАО "Северо-Осетинская ГГК"      |
| ■ ОАО "КаббалГЭС"           | ■ ЗАО "ЭОЗ"                        |
| ■ ОАО "Дагестанская РГК"    | ■ ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" |
| ■ ОАО "Ставропольская ЭГК"  | ■ ОАО "Кабардино-Балкарская ГГК"   |
| ■ ОАО "Загорская ГАЭС"      | ■ ОАО "Ирганайская ГЭС"            |

**09.01.2008** – Завершен первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности **20 ДЗО** в связи с присоединением к ОАО "ГидроОГК", в том числе:

- |                             |                                    |
|-----------------------------|------------------------------------|
| ■ ОАО "Волжская ГЭС"        | ■ ОАО "Загорская ГАЭС"             |
| ■ ОАО "Жигулевская ГЭС"     | ■ ОАО "Чебоксарская ГЭС"           |
| ■ ОАО "Воткинская ГЭС"      | ■ ОАО "Нижегородская ГЭС"          |
| ■ ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС" | ■ ОАО "Саратовская ГЭС"            |
| ■ ОАО "Зейская ГЭС"         | ■ ОАО "Камская ГЭС"                |
| ■ ОАО "Сулакэнерго"         | ■ ОАО "Каскад Верхне-Волжских ГЭС" |
| ■ ОАО "Зеленчукские ГЭС"    | ■ ОАО "Бурейская ГЭС"              |
| ■ ОАО "КаббалГЭС"           | ■ ОАО "Северо-Осетинская ГГК"      |
| ■ ОАО "Дагестанская РГК"    | ■ ЗАО "ЭОЗ"                        |
| ■ ОАО "Ставропольская ЭГК"  | ■ ОАО "Кабардино-Балкарская ГГК"   |

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России"** в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" по итогам присоединения составила **77,93%**.

**Февраль 2008** – Запланирован вывод ценных бумаг ОАО "ГидроОГК" на организованный фондовый рынок.

**15.06.2008** – Запланировано завершение консолидации ОАО "ГидроОГК", присоединение **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" и ОАО "Ирганайская ГЭС"**.

**30.06.2008** – Запланировано выделение целевого ОАО "ГидроОГК" из холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".

### РАЗМЕЩЕНИЕ II ЭМИССИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ОАО "ГидроОГК"

**В IV квартале 2007 года** в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (от 27.04.2007 № 250) проведена II эмиссия дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с целью консолидации гидрогенерирующих активов и привлечения денежных средств на реализацию инвестиционных проектов.



**08.10.2007** – Завершено размещение II эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России" акциями *ОАО "Вилуйская ГЭС-3", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Верхне-Мутновская ГеоЭС", ОАО "ГеоТерм", ОАО "ЭСКО ЕЭС"*.

**01.11.2007** – Состоялась государственная регистрация отчета об итогах размещения II эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой имуществом и денежными средствами ОАО РАО "ЕЭС России", а также денежными средствами из бюджета Российской Федерации в размере 5 млрд. рублей. В результате дополнительной эмиссии на реализацию инвестиционных проектов ОАО "ГидроОГК" *привлечено 19,95 млрд. рублей*.

#### **РАЗМЕЩЕНИЕ ЭМИССИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ОАО "ИРГАНАЙСКАЯ ГЭС" (консолидация гидрогенерирующих активов в ОАО "ГидроОГК")**

Стратегия консолидации ОАО "ГидроОГК" предусматривает проведение эмиссии дополнительных акций *ОАО "Ирганайская ГЭС"* с оплатой профильным имуществом и денежными средствами ОАО РАО "ЕЭС России", до присоединения ОАО "Ирганайская ГЭС" к ОАО "ГидроОГК".

**08.11.2007** – Состоялась государственная регистрация дополнительного выпуска акций *ОАО "Ирганайская ГЭС"*, размещаемого в пользу ОАО РАО "ЕЭС России".

**30.11.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о приобретении дополнительных акций *ОАО "Ирганайская ГЭС"* с оплатой денежными средствами и профильным имуществом, а именно акциями *ОАО "Кольмаэнерго", ОАО "ЧиркейГЭСстрой", ОАО "НИИЭС", ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" и ОАО "УК ГидроОГК"*.

**03.12.2007** – Советом директоров *ОАО "Ирганайская ГЭС"* утверждены перечень и стоимость имущества ОАО РАО "ЕЭС России", вносимого в оплату дополнительных акций ОАО "Ирганайская ГЭС".

Мероприятия по размещению эмиссии дополнительных акций *ОАО "Ирганайская ГЭС"* планируется завершить **не позднее 01.04.2008**.

**В том числе:**

**Январь - февраль 2008** – Запланировано завершение оплаты эмиссии дополнительных акций ОАО "Ирганайская ГЭС" денежными средствами ОАО РАО "ЕЭС России".

**Феврале 2008** – Запланировано проведение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о внесении акций *ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК"*, выделенного из *ОАО "Инженерный центр ЕЭС"*, в оплату эмиссии дополнительных акций ОАО "Ирганайская ГЭС".

**20.02.2008** – Запланировано проведение совета директоров ОАО "Ирганайская ГЭС" по вопросу об определении стоимости *ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК"*, вносимого в оплату дополнительных акций Общества.

**01.04.2008** – Запланировано завершение размещения эмиссии дополнительных акций ОАО "Ирганайская ГЭС" с оплатой профильным имуществом и денежными средствами ОАО РАО "ЕЭС России", регистрация в ФСФР отчета об итогах выпуска акций.

**15.06.2008** – Запланировано завершение присоединения ОАО "Ирганайская ГЭС" к ОАО "ГидроОГК" в рамках графика формирования целевой структуры ОАО "ГидроОГК".



**РАЗМЕЩЕНИЕ ЭМИССИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ОАО "КАСКАД НИЖНЕ-ЧЕРЕКСКИХ ГЭС"**

В схему формирования целевой структуры ОАО "ГидроОГК" включено приобретение корпоративного и имущественного контроля над **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** (100% ДЗО ОАО "Каббалкэнерго") путем размещения эмиссии дополнительных акций данной компании с оплатой имуществом **ОАО "Кашхатау ГЭС"**, принадлежащим **ОАО "Каббалкэнерго"**. В дальнейшем предусмотрено отчуждение приобретенных ОАО "Каббалкэнерго" дополнительных акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" в пользу ОАО "ГидроОГК". Данная схема должна быть реализована до присоединения ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" к ОАО "ГидроОГК".

**30.11.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено участие **ОАО "Каббалкэнерго"** в **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** путем внесения имущества **ОАО "Кашхатау ГЭС"** в оплату дополнительной эмиссии ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС".

**24.12.2007** – Советом директоров **ОАО "Каббалкэнерго"**:

- в рамках компетенции ВОСА **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** принято решение об увеличении уставного капитала ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" путем размещения дополнительных акций с оплатой имуществом **ОАО "Каббалкэнерго"**;
- одобрено участие **ОАО "Каббалкэнерго"** в **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** путем приобретения дополнительных акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС";
- на **25.01.2008** назначено внеочередное общее собрание акционеров **ОАО "Каббалкэнерго"** по вопросу об одобрении сделки по внесению **ОАО "Кашхатау ГЭС"** в оплату дополнительных акций **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"**.

**24.12.2007** – Советом директоров **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** утверждено решение о дополнительном выпуске акций, размещаемых посредством закрытой подписки с оплатой имуществом **ОАО "Кашхатау ГЭС"**, принадлежащим **ОАО "Каббалкэнерго"** и определена цена размещения акций.

Мероприятия по размещению эмиссии дополнительных акций **ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС"** планируется завершить **не позднее апреля 2008 года**.

**В том числе:**

**25.01.2008** – Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров **ОАО "Каббалкэнерго"** по вопросу об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, а именно оплата дополнительных акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" имуществом **ОАО "Кашхатау ГЭС"**.

**Февраль 2008** – Запланировано начало размещения дополнительного выпуска акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" – регистрация ФСФР решения о дополнительном выпуске акций.

**Апрель 2008** – Запланировано завершение размещения дополнительного выпуска акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" – регистрация ФСФР отчета об итогах размещения дополнительных акций.

**Май 2008** – Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров **ОАО "Каббалкэнерго"** по вопросам отчуждения акций ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" в пользу **ОАО "ГидроОГК"**.

**15.06.2008** – Запланировано завершение присоединения ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" к **ОАО "ГидроОГК"** в рамках графика формирования целевой структуры **ОАО "ГидроОГК"**.



**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ (ТГК)**

Согласно приложению к Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. «5+5», **«Территориальные генерирующие компании, создаваемые на базе активов холдинга ОАО РАО «ЕЭС России»**, ТГК, формируются на основе следующих базовых принципов:

- необходимость создания крупных финансово устойчивых компаний;
- минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений на оптовом рынке электрической энергии;
- объединение электростанций по территориальному признаку;
- снижение доли государственного контроля над генерацией электроэнергии.

С учетом темпов формирования отдельных ТГК для своего развития компании будут привлекать дополнительные финансовые ресурсы, в том числе путем проведения ими эмиссий дополнительных акций. Привлекаемые в ходе размещения акций средства предполагается приоритетным образом направлять на реализацию перспективных инвестиционных проектов, связанных, в частности, с увеличением рабочей мощности генерирующих активов и вводом в эксплуатацию нового оборудования, а также коренным усовершенствованием применяемых технологий и переходом на современные мировые стандарты.

Вывод акций ТГК на фондовые рынки будет сопровождаться повышением прозрачности и открытости компаний для акционеров и инвесторов, повышением ликвидности акций ТГК. Реализация указанных мероприятий должна способствовать тому, чтобы в перспективе акции ТГК стали одними из наиболее привлекательных энергетических активов для инвесторов.

Межрегиональная интеграция генерирующих активов региональных энергокомпаний в ТГК позволила сформировать эффективные финансово стабильные общества, которые успешно функционируют на конкурентном оптовом рынке электроэнергии, а также в сфере регионального электро- и теплоснабжения потребителей.



В соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики" советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 23.04.2004 одобрено создание 14 ТГК. Их конфигурация уточнена решением совета директоров 03.02.2006.

Целевая модель функционирования всех ТГК предусматривала формирование единой операционной компании путем реорганизации региональных генерирующих компаний (РГК) и ТГК.

Базовой схемой формирования ТГК предусматривалось, что на начальном этапе ТГК учреждаются в качестве 100% дочерних компаний ОАО РАО "ЕЭС России" с возможностью участия миноритарных акционеров РГК в уставном капитале ТГК. Наряду с базовой схемой также действовала альтернативная схема, предполагающая возможность совместного учреждения ТГК несколькими АО-энерго (РГК).

В процессе реорганизации акционерам РГК предлагались справедливые коэффициенты конвертации акций региональных генерирующих компаний.

В целях ускорения начала операционной деятельности схемы формирования отдельных ТГК предусматривали применение промежуточных механизмов:

- аренда ТГК генерирующих мощностей соответствующих РГК (АО-энерго);
- передача ТГК функций единоличного исполнительного органа соответствующих РГК.

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены проекты формирования всех 14 ТГК:

- 10 ТГК образованы на базе учрежденных в 2004 – 2005 годах 100% дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России";
- ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) создано на базе генерирующих активов ОАО "Мосэнерго" в результате разделения данной компании по видам деятельности (01.04.2005);
- ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7) учреждено ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго" и ОАО "Ульяновскэнерго";
- ОАО "ТГК-1" учреждено ОАО "Колэнерго", ОАО "Карелэнерго" и ОАО "Ленэнерго";
- ОАО "ТГК-12" создано на базе генерирующих активов ОАО "Кузбассэнерго", разделение которого состоялось 01.07.2006.

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** завершено формирование целевой структуры **всех 14** территориальных генерирующих компаний.

**3 сентября 2007 года** из состава ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ТГК-5".

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение 13 целевых ТГК из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

Акции всех территориальных генерирующих компаний включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС", НП "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММББ".



СТРУКТУРА И СТАТУС ТГК ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2007

Наименование ТГК	Разделение АО-энерго		Аренда/соучреждение		Присоединение РГК к ТГК/ создание холдинга
	РГК	Государственная регистрация РГК	Государственная регистрация ТГК	Начало операционной деятельности	
ТГК-1	Карелэнергогенерация	01.01.2005			01.11.2006 – <b>завершен I этап</b> , присоединено 4 РГК 30.05.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , в холдинг включена Мурманская ТЭЦ
	Кольская генерирующая компания	01.10.2005			
	Петербургская генерирующая компания	01.10.2005	25.03.2005	01.10.2005	
	Апатитская ТЭЦ, Мурманская ТЭЦ	01.10.2005	(выполнено)	(выполнено)	
ТГК-2	Архангельская генерирующая компания	01.04.2005			01.07.2006 – <b>завершен I этап</b> , присоединено 5 РГК 03.05.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединена Архангельская ГК
	Вологодская ТЭЦ	01.10.2005			
	Костромская генерирующая компания	01.01.2005			
	Новгородская генерирующая компания	01.04.2005			
	Тверская генерирующая компания	11.01.2005	19.04.2005	без аренды	
Ярославская энергетическая компания	11.01.2005	(выполнено)			
ТГК-3	Мосэнерго	01.04.2005	01.04.2005 (вып.)	Создана в момент разделения Мосэнерго, <b>сформирована целевая структура</b>	
ТГК-4	Брянская генерирующая компания	01.10.2004			15.09.2006 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединено 11 РГК
	Воронежская генерирующая компания	31.08.2004			
	Калужская генерирующая компания	01.04.2004			
	Курская генерирующая компания	01.02.2005			
	Липецкая генерирующая компания	11.01.2005			
	Орловская генерирующая компания	01.04.2005			
	Рязанская теплоснабжающая компания	11.01.2005			
	Смоленская генерирующая компания	01.02.2005			
	Тамбовская генерирующая компания	11.01.2005			
	Теплоэнергетическая компания (Белгородэнерго)	01.10.2004			
Приокская территориальная генерирующая компания (Тулэнерго)	01.04.2005	20.04.2005 (выполнено)	без аренды		
ТГК-5	Вятская электротепловая компания (Кировэнерго)	01.05.2005			31.03.2006 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединено 4 РГК
	Марийская региональная генерирующая компания	01.01.2005			
	Удмуртская территориальная генерирующая компания	01.01.2005	22.03.2005 (выполнено)	01.07.2005 (выполнено)	
	Чувашская генерирующая компания	01.01.2005			
ТГК-6	Владимирская генерирующая компания	01.01.2005			13.06.2006 – <b>сформирован холдинг</b> , 01.03.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединено 6 РГК (ДЗО ТГК-6)
	Ивановская генерирующая компания	01.01.2005			
	Мордовская генерирующая компания	01.02.2005			
	Мордовская теплосетевая компания	01.02.2005			
	Нижегородская генерирующая компания	01.02.2005	27.04.2005 (выполнено)	без аренды	
Пензенская генерирующая компания	01.01.2005				
ТГК-7	Оренбургская теплогенерирующая компания	01.07.2005		соучреждение,	06.03.2007 – <b>сформирован холдинг</b> , в холдинг включена Оренбургская теплогенерирующая компания 01.06.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединено 3 РГК
	Самарская территориальная генерирующая компания	01.04.2006		без аренды	
	Саратовская территориальная генерирующая компания	01.04.2006	01.08.2005 (выполнено)	01.01.2006 (выполнено)	
	Ульяновская территориальная генерирующая компания	01.04.2006			
ТГК-8	Астраханская региональная генерирующая компания	11.01.2005			01.06.2006 – <b>завершен I этап</b> , присоединено 5 РГК 30.06.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , в холдинг включена Кубанская ГК
	ГК "Волжская" (Волгоградэнерго)	01.01.2005			
	Дагестанская тепловая генерирующая компания	03.05.2005			
	Кубанская генерирующая компания	01.07.2006			
	Ростовская генерирующая компания	11.01.2005	22.03.2005 (выполнено)	01.07.2005 (выполнено)	
Ставропольская теплогенерирующая компания	01.04.2005				
ТГК-9	Коми региональная генерирующая компания	01.07.2006			01.05.2006 – <b>завершен I этап</b> , присоединено 2 РГК
	Пермская генерирующая компания	01.04.2005	09.12.2004 (выполнено)	01.04.2005 (выполнено)	01.02.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединена Коми РГК
	Свердловская генерирующая компания	01.04.2005			
ТГК-10	Курганская генерирующая компания	01.07.2006			01.12.2006 – <b>завершен I этап</b> , к Тюменской РГК присоединены Челябинская ГК и ТГК-10
	Тюменская региональная генерирующая компания	01.07.2005	30.03.2005 (выполнено)	без аренды	20.12.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , в холдинг включена Курганская ГК
	Челябинская генерирующая компания	01.02.2005			01.11.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , присоединены Томскэнерго и Омская электрогенерирующая компания
ТГК-11	Омская электрогенерирующая компания	03.08.2005	26.08.2005 (выполнено)	без аренды	
	Томскэнерго	01.04.2005			
ТГК-12	Алтайэнерго (генерирующее имущество)	31.12.2006	Компания ТГК-12 сформирована на базе ОАО "Кузбассэнерго" путем приобретения данным обществом по договору купли-продажи генерирующих активов ОАО "Алтайэнерго" (30.03.2007 – завершены расчеты по сделке), <b>сформирована целевая структура</b>		
	Кузбассэнерго	01.07.2006			
ТГК-13	Красноярская генерация	01.10.2005			31.12.2006 – <b>завершен I этап</b> , к Хакасской генерирующей компании присоединены Красноярская генерация и ТГК-13
	Кызылская ТЭЦ	26.02.2007	28.06.2005 (выполнено)	без аренды	13.12.2007 – <b>сформирована целевая структура</b> , в холдинг включена Кызылская ТЭЦ
	Хакасская генерирующая компания	01.07.2005			
ТГК-14	Бурятгенерация	30.12.2005	07.12.2004 (выполнено)	01.02.2005 (выполнено)	29.09.2006 – <b>сформирована целевая структура</b> , к ТГК-14 присоединены Бурятгенерация и Читинская ГК
	Читинская генерирующая компания	30.12.2005			





## ГРАФИК КЛЮЧЕВЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ТГК

№	Наименование ТГК	Государственная регистрация ТГК	Этапы формирования целевой структуры	ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения/дополнительная эмиссия	Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	Доля РАО "ЕЭС России" в УК ТГК (до IPO), %	Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	Капитализация ТГК, млрд. \$	Создание целевой компании (реорганизация РАО "ЕЭС России")	Примечания	
1.	ТГК-1	25.03.2005	I 21.07.2006	01.11.2006*	55,66				30.06.2008	* Завершено, ЕГРЮЛ 4 РГК	
			II 21.07.2006	30.05.2007**	55,70	29.12.2006	4,814		(график)	** Включение Мурманской ТЭЦ в холдинг * ВОСА Костромской генерирующей компании и Ярославской энергетической компании	
2.	ТГК-2	19.04.2005	I 27.02.2006	27.03.2006*	49,19				30.06.2008	** Завершено, ЕГРЮЛ 5 РГК *** Завершено, ЕГРЮЛ Архангельской генерирующей компании	
			II	—	03.05.2007***	49,36	18.10.2006	1,107	(график)	* ТГК образована в момент разделения ОАО "Мосэнерго"	
3.	ТГК-3	01.04.2005*	—	—	50,90	—	9,739		30.06.2008	* Завершено, ЕГРЮЛ 11 РГК	
									(график)	** Повторное ВОСА Теплоэнергетической компании (г. Белгород)	
4.	ТГК-4	20.04.2005		28.02.2006	21.07.2006**	15.09.2006*	47,32	28.11.2006	1,631	30.06.2008	
										(график)	
5.	ТГК-5	22.03.2005		05.12.2005	31.03.2006	0	17.07.2006	1,144	03.09.2007		Завершено, ЕГРЮЛ 4 РГК
6.	ТГК-6	27.04.2005	I 27.01.2006	05.05.2006*	61,85				30.06.2008	* Завершено, сформирован холдинг (6 РГК)	
			II 18.12.2006**	01.03.2007**	50,23	12.07.2006	1,418		(график)	** Завершено, ЕГРЮЛ 6 РГК (ДЗО ОАО "ТГК-6")	
										* Включение Оренбургской тепло-генерирующей компании в холдинг	
7.	ТГК-7	01.08.2005	I 11.08.2006	06.03.2007*	10,54				30.06.2008	** Завершено, ЕГРЮЛ Самарской ТГК, Саратовской ТГК и Ульяновской ТГК	
			II 15.01.2007	01.06.2007**	54,47	01.08.2007	2,873		(график)	* Завершено, ЕГРЮЛ 5 РГК	
										** На ВОСА Кубанской ГК решение о присоединении не принято	
8.	ТГК-8	22.03.2005	I 23.12.2005	01.06.2006*	50,01				30.06.2008	*** Включение Кубанской ГК в холдинг	
			II 22.01.2007**	30.06.2007***	54,00	15.08.2006	1,802		(график)		
										* Завершено, ЕГРЮЛ 5 РГК	
9.	ТГК-9	09.12.2004	I 19.12.2005	01.05.2006*	50,03				30.06.2008	** Завершено, ЕГРЮЛ Коми РГК	
			II 15.11.2006	01.02.2007**	50,05	15.09.2006	1,595		(график)		
										* Завершено, ЕГРЮЛ Челябинской ГК и ТГК-10 (присоединение к Тюменской РГК)	
10.	ТГК-10	30.03.2005	I 24.07.2006*	01.12.2006*	81,60				30.06.2008	** Завершено, ЕГРЮЛ Курганской ГК	
			II 31.08.2007**	20.12.2007**	81,54	04.04.2007	1,73		(график)	* На ВОСА Томскэнерго решение о присоединении не принято	
										** Завершено, ЕГРЮЛ Томскэнерго и Омской электрогенерирующей компании	
11.	ТГК-11	26.08.2005		22.01.2007*	24.08.2007**	01.11.2007**	50,46	11.12.2007	будет определено по итогам торгов	30.06.2008	* Оплата договора купли-продажи генерирующего имущества, принадлежащего Алтайэнерго
										(график)	
12.	ТГК-12									30.06.2008	
										(график)	
13.	ТГК-13	28.06.2005	I 18.08.2006*	31.12.2006*	56,92				30.06.2008	* Завершено, ЕГРЮЛ Красноярской генерации и ТГК-13 (присоединение к Хакасской ГК)	
			II 17.05.2007	13.12.2007**	56,46	27.03.2007	1,351		(график)	** Включение Кызыльской ТЭЦ в холдинг	
14.	ТГК-14	07.12.2004							30.06.2008	* Завершено, ЕГРЮЛ 2 РГК	
									(график)		





## РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ФОРМИРОВАНИЯ ТГК ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2007

<b>ВСЕГО формируется территориальных генерирующих компаний (ТГК)</b>		<b>14</b>
УТВЕРЖДЕНЫ схема и параметры формирования целевой структуры советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России"		<b>14</b>
<b>в том числе из утвержденных проектов:</b>		
<b>I</b>	СОСТОЯЛАСЬ государственная регистрация ТГК <i>в том числе не завершен переходный период (не реорганизованы в форме присоединения)</i>	13* (ТГК-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14) 0
<b>II</b>	ПРИНЯТО решение о реорганизации в форме присоединения на ВОСА ТГК и РГК	12 (ТГК-1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14)
<b>III</b>	<b>I ЭТАП</b> РЕОРГАНИЗАЦИИ ТГК в форме присоединения ( <b>не завершено</b> присоединение и/или включение в холдинг всех входящих в конфигурацию РГК)	<b>0</b>
<b>IV</b>	<b>СФОРМИРОВАН холдинг</b> (завершено размещение допэмиссии акций ТГК с оплатой акциями входящих в конфигурацию РГК) <i>в том числе реорганизовано холдингов в форме присоединения ДЗО</i>	<b>6 (ТГК-1, 6, 7, 8, 10, 13)</b> 1 (ТГК-6)
<b>V</b>	Акции ТГК участвуют в торгах на биржевых площадках	14 (ТГК-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14)
<b>VI</b>	<b>ЗАВЕРШЕНО ФОРМИРОВАНИЕ</b> целевой структуры (завершено создание операционной компании и/или присоединены/включены в холдинг <b>все</b> входящие в конфигурацию РГК)	<b>14 (ТГК-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14)</b>
<b>VII</b>	<b>ВЫДЕЛЕНО ТГК из ОАО РАО "ЕЭС России"</b>	<b>1 (ТГК-5)</b>

\* ТГК-12 сформирована на базе ОАО "Кузбассэнерго" путем приобретения данным обществом по договору купли-продажи генерирующего имущества, принадлежащего ОАО "Алтайэнерго".



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ТГК

#### ОАО "ТГК-10"

**03.10.2007** – Состоялась государственная регистрация решения о дополнительном выпуске акций ОАО "ТГК-10", с оплатой принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России" акциями **ОАО "Курганская генерирующая компания"** – начало размещения дополнительных акций.

**20.12.2007** – **ОАО "Курганская генерирующая компания" включена в холдинг ОАО "ТГК-10"**. Завершено размещение дополнительных акций ОАО "ТГК-10", зарегистрирован отчет об итогах размещения дополнительных эмиссии акций ОАО "ТГК-10" с оплатой 49% акций ОАО "Курганская генерирующая компания", принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России".

#### ОАО "ТГК-11"

**01.11.2007** – **Завершена реорганизация ОАО "ТГК-11"** в форме присоединения **ОАО "Томскэнерго"** и **ОАО "Омская генерирующая компания"**. Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-11".

#### ОАО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)"

**13.12.2007** – **ОАО "Кызылская ТЭЦ" включена в холдинг ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"**. Завершено размещение дополнительных акций ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)", зарегистрирован отчет об итогах размещения дополнительной эмиссии акций ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" с оплатой 100% акций ОАО "Кызылская ТЭЦ", принадлежащих ОАО "Тываэнерго".

### ВЫВОД ЦЕННЫХ БУМАГ СОЗДАВАЕМЫХ ТГК НА ОРГАНИЗОВАННЫЙ РЫНОК

По состоянию на **31.12.2007** на организованные рынки выведены акции **всех 14 ТГК**.

#### В том числе в IV квартале 2007 года:

**11.12.2007** – Акции ОАО "ТГК-11" включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС" и НП "ФБ РТС".

**28.12.2007** – Акции ОАО "ТГК-11" включены в торги на ЗАО "ФБ ММВБ".



# ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР – ЦЕНТРАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"



Открытое акционерное общество "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы" (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") было **зарегистрировано 17 июня 2002 года** как 100% дочернее общество ОАО ПАО "ЕЭС России". В состав Системного оператора входят 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ), 58 филиалов – региональных диспетчерских управлений (РДУ) и 7 филиалов – региональных предприятий "Энерготехнадзор".

Дочерним обществом ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" является ОАО "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения" (НИИПТ) – ведущий исследовательский центр энергетической отрасли России, основная база для научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ в области обеспечения системной надежности и развития ЕЭС России.

**По состоянию на 31 декабря 2007 года** 70% акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" принадлежат ОАО ПАО "ЕЭС России", 30% – Российской Федерации в лице Росимущества.

ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" представляет собой верхний уровень системы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и осуществляет:

- обеспечение соблюдения установленных параметров функционирования единой энергетической системы России и качества электрической энергии;
- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики;
- прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, расчет и анализ ожидаемых балансов электроэнергии и мощности, участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;
- разработку и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти совместно с ОАО "ФСК ЕЭС" мероприятий, технологических схем и программ развития единой энергетической системы России и участие в их реализации, анализ и согласование планов перспективного развития энергетических систем;
- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;
- выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;
- анализ устойчивости энергосистемы, расчет допустимых потоков мощности по отдельным объектам электрической сети и их группам;
- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей единой энергетической системы России;
- регулирование частоты электрического тока, развитие и обеспечение функционирования систем автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;
- организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств, в том числе куплю-продажу электрической энергии (мощности) в целях технологического обеспечения их совместной работы;
- создание и поддержание в готовности к применению резервной системы диспетчерского технологического управления;
- участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе единой энергетической системы России;
- организацию отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, оплату таких услуг, а также заключение договоров и оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей в целях обеспечения надежности функционирования единой энергетической системы России в порядке, установленном Правительством РФ;
- контроль за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью.



### В сфере сопровождения и развития рынков

В рамках неценовых зон оптового рынка организовано полномасштабное тестирование технологических процессов Системного оператора и процедур информационного обмена с НП "АТС". Подготовлены и согласованы изменения в регламенты оптового рынка электроэнергии (мощности).

В связи с изменением состава субъектов рынка и для повышения качества планирования электроэнергетических режимов работы скорректирована расчетная модель единой энергетической системы России:

- по Европейской части и Уралу – до 7 209 узлов, 10 864 ветвей, 777 генераторов и 918 потребителей;
- по ОЭС Сибири – до 600 узлов, 1 065 ветвей, 115 генераторов и 119 потребителей.



В целях учета изменений регламентов рынка доработан механизм учета и обработки интегральных ограничений выработки гидро- и тепловых электростанций на основании интегральных заявок участников с учетом фактической выработки.

Проводятся работы по модернизации программного обеспечения Автоматизированной системы балансирующего рынка, направленные на повышение эффективности его функционирования.

В целях подготовки к запуску конкурентного рынка мощности разработано и протестировано специализированное программное обеспечение, обеспечивающее проведение конкурентного отбора мощности. Программное обеспечение предоставляет возможность подачи участниками заявок для проведения конкурентного отбора мощности, хранения и визуализации поданных заявок, формирования сводного файла заявок и его выгрузки.

В ближайшем будущем Системному оператору предстоит решить задачи по:

- обеспечению готовности к запуску и поддержке конкурентного рынка мощности;
- обеспечению готовности к запуску и поддержке рынка системных услуг;
- переходу на единую расчетную модель Европейской части ЕЭС России и ОЭС Сибири (I и II ценовых зон оптового рынка электроэнергии (мощности));
- модернизации технологий оперативно-диспетчерского управления на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед и своевременному изменению регламентирующих документов.



**В сфере формирования организационной структуры, имущественного и научно-производственного комплекса**

Введены в эксплуатацию:

- новый диспетчерский центр Московского РДУ, оснащенный самым современным оборудованием, в том числе видеоцитом, отображающим 555 объектов и 897 ЛЭП различного класса напряжения от 110 до 750 кВ, функционирующих в Московской энергосистеме;
- новый диспетчерский центр Ростовского РДУ;
- новый диспетчерский центр филиала ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" – ОДУ Средней Волги;
- новый программно-аппаратный комплекс для долгосрочного планирования режимов энергетических систем на базе ПАК ПРЭС. Новый комплекс будет использоваться для планирования режимов Электрического Кольца БРЭЛЛ;
- программно-аппаратный комплекс "Информационная система экспорта/импорта электроэнергии в зарубежные энергосистемы";
- программный комплекс "Энергия", расположенный в исполнительном аппарате ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС". Комплекс предназначен для обработки оперативной информации и формирования суточных и месячных плановых показателей по потреблению, выработке электроэнергии и отпуску тепла;
- программный комплекс "Заявки", расположенный в исполнительном аппарате ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС". Комплекс предназначен для обработки заявок на изменение эксплуатационного состава оборудования и технологического режима работы;
- уникальный вычислительный комплекс, в составе автоматизированной системы расчетов объемов и цен балансирующего рынка электроэнергии (АСБР).

Осуществляются работы по реконструкции зданий и созданию новых диспетчерских центров:

- Пензенского РДУ;
- Бурятского РДУ;
- ОДУ Сибири;
- ОДУ Центра.

Системным оператором созданы региональные предприятия:

- "Востокэнерготехнадзор";
- "Сибирь-энерготехнадзор";
- "Уралэнерготехнадзор";
- "Волгаэнерготехнадзор";
- "Южэнерготехнадзор";
- "Центрэнерготехнадзор";
- "Севзапэнерготехнадзор".

Создан филиал ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" Балтийское РДУ для управления режимами энергосистемы Калининградской области.

ОАО "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения" (ОАО "НИИПТ") стало дочерним обществом Системного оператора.



### В сфере правового регулирования отрасли

ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" приняло участие в подготовке проекта поправок к федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и постановлению Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" в части разработки модели запуска рынка мощности.

Основные изменения, внесенные в действующее законодательство об электроэнергетике федеральным законом от 04.11.2007 № 250-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России" в части, затрагивающей деятельность Системного оператора, а также его роль в обеспечении надежной и устойчивой работы, заключаются в следующем:

- в рамках единой энергетической системы России заложены основы для дальнейшего формирования единой, независимой и централизованной системы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Законом ликвидированы нижестоящие субъекты оперативно-диспетчерского управления. Увеличена доля государства в уставном капитале Системного оператора с 75% акций до 100% акций.
- с целью совершенствования механизмов, обеспечивающих надежную и устойчивую работу энергосистемы, внесены изменения в части оказания услуг по обеспечению системной надежности, выводу ЕЭС из аварийных ситуаций, формированию технологического резерва мощностей. Центральная роль в реализации указанных механизмов принадлежит Системному оператору, который выявляет проблемные участки ЕЭС России, определяет пути технического решения возникших проблем, организует на возмездной договорной основе отбор исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций, формированию технологического резерва мощностей;
- законом введен механизм торговли мощностью, дано определение понятия "мощность" как особого товара, самостоятельного объекта правоотношений участников оптового рынка электрической энергии. Установлено, что отбор мощности на конкурентной основе будет проводиться Системным оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка;
- на Системного оператора возложено выполнение функции по участию в формировании и контролю инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе по контролю инвестиционных программ сформированных по результатам торговли мощностью;
- на Системного оператора возложено выполнение функции по участию в контроле за техническим состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования ЕЭС России;
- Системному оператору предоставлено право осуществлять куплю-продажу электрической энергии в целях технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.

### В рамках завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"

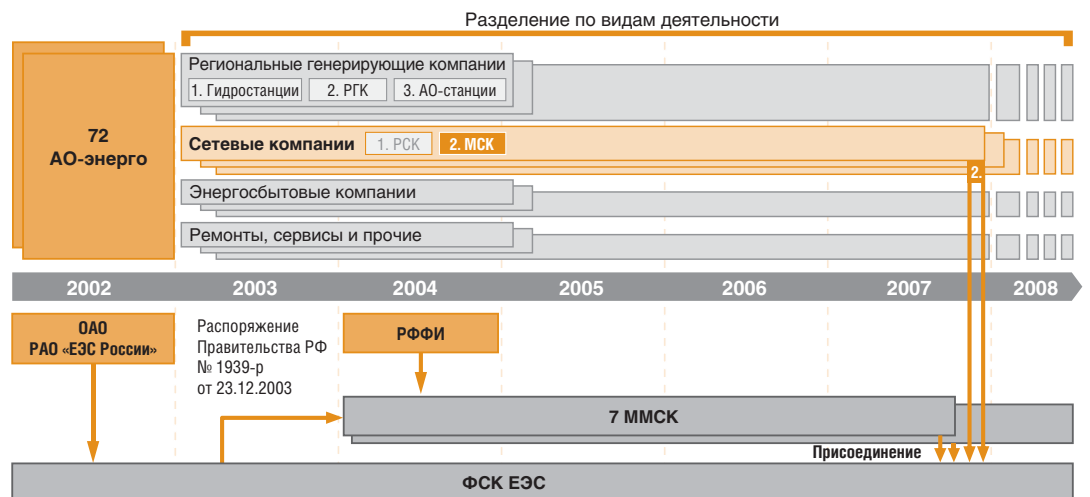
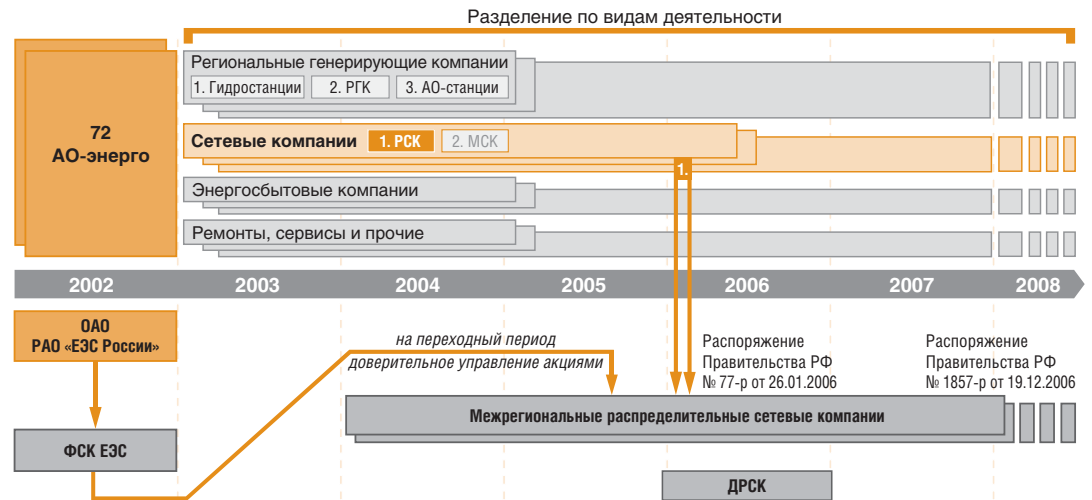
Проводятся мероприятия по обеспечению доли участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" в размере 100%.





## СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ

Реформирование электроэнергетики в электросетевом комплексе – консолидация магистральных (относящихся к единой национальной электрической сети – ЕНЭС) и распределительных сетевых активов региональных энергокомпаний.



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ": КОНСОЛИДАЦИЯ ОБЪЕКТОВ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ (ЕНЭС)

Передача электрической энергии – естественно-монопольный вид деятельности, технологической основой которого является единая национальная (общероссийская) электрическая сеть (ЕНЭС), формирующая единую энергетическую систему Российской Федерации. Управляющей компанией единой национальной электрической сети является дочернее предприятие ОАО ПАО "ЕЭС России" **Федеральная сетевая компания (ОАО "ФСК ЕЭС")**.

ОАО "ФСК ЕЭС" было **создано** в соответствии с решением совета директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" **25 июня 2002 года**. Уставный капитал компании в размере 121 607 млн. рублей был сформирован за счет внесения денежных средств и электросетевого комплекса, принадлежавшего ОАО ПАО "ЕЭС России".

ОАО "ФСК ЕЭС" создано в рамках разделения видов деятельности в энергетике как организация по управлению единой национальной электрической сетью, объединяющей магистральные линии электропередачи. Основными направлениями деятельности ОАО "ФСК ЕЭС" являются:

- управление единой национальной электрической сетью;
- предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети;
- инвестиционная деятельность в сфере развития единой национальной электрической сети;
- поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей;
- технический надзор за состоянием сетевых объектов ЕЭС России.

Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и от 26.03.2003 № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" и Концепцией Стратегии ОАО ПАО "ЕЭС России" на 2003-2008 годы предусмотрено обеспечение не позднее даты окончания переходного периода реформирования электроэнергетики непосредственного участия государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" на уровне не менее 52%.

В последующем в соответствии с действующим законодательством должно произойти дальнейшее увеличение доли государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" до 75% + 1 голосующая акция.

Во исполнение ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36 ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период..." и в соответствии со схемой консолидации объектов единой национальной электрической сети АО-энерго, утвержденной советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" (протокол от 25.02.2005 № 188), в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" передаются принадлежащие ОАО ПАО "ЕЭС России" акции магистральных сетевых компаний (МСК), созданных при реорганизации АО-энерго.

Консолидация магистральных сетей в ОАО "ФСК ЕЭС" обусловлена необходимостью:

- соблюдения требований федерального законодательства, в соответствии с которыми распоряжение всем комплексом ЕНЭС должна осуществлять организация по управлению ЕНЭС;
- формирования единого центра управления магистральными сетевыми активами, государственное регулирование и контроль которого осуществлялся бы на федеральном уровне;
- введения единых норм функционирования сетей, относящихся к ЕНЭС, и обеспечения равных условий доступа к ним, а также единого качества предоставления сетевых услуг;
- централизованного управления магистральными сетями, обеспечивающего поддержание на должном уровне системной надежности функционирования электроэнергетики.



В соответствии со статьями 7 и 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" права собственников и иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, ограничиваются и передаются ОАО "ФСК ЕЭС", как организации, осуществляющей управление единой национальной электрической сетью. Указанные положения Федерального закона "Об электроэнергетике" вступили в силу одновременно с вступлением в силу правил оптового рынка, которые утверждены Правительством Российской Федерации.

Процесс формирования магистральных сетевых компаний (МСК) на базе выделенных из АО-энерго сетевых активов завершен, **созданы все 56 магистральных сетевых компаний**. С 2006 года, как предусмотрено решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", объекты единой национальной электрической сети переданы в пользование ОАО "ФСК ЕЭС". В соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 02.03.2007 № 245), одобрившим схему окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", была модифицирована схема консолидации ЕНЭС, предусматривающая присоединение МСК и ММСК непосредственно к ОАО "ФСК ЕЭС", минуя промежуточную стадию объединения МСК в ММСК.

В рамках консолидации сетевых активов ЕНЭС и увеличения доли Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" до завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" проводятся две эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС". Вырученные средства будут направлены на реализацию инвестиционной программы.

#### **I эмиссия**

**22 ноября 2005 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение об увеличении уставного капитала ОАО "ФСК ЕЭС" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму не более 80 млрд. рублей.

**28 июня 2006 года** общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено приобретение эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" с оплатой акциями 42 МСК и денежными средствами на общую сумму 33,5 млрд. рублей.

**27 октября 2006 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено снижение доли ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" со 100% до не менее чем 76,94 % путем размещения части дополнительной эмиссии акций в пользу Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (ФАУФИ).

**6 декабря 2006 года** собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена сделка по приобретению дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" на сумму 10 млрд. рублей.

**21 марта 2007 года** ФСФР зарегистрирован отчет о выпуске дополнительных акций. Уставный капитал Федеральной сетевой компании увеличился с 121 607 241 779,5 рублей до 180 691 103 096 рублей. ОАО РАО "ЕЭС России" оплатило выкупленный пакет акций Федеральной сетевой компании акциями 42 МСК и денежными средствами на общую сумму 36,5 млрд. рублей, Российская Федерация – денежными средствами в размере 22,48 млрд. рублей. Доля Российской Федерации в голосующих акциях ОАО "ФСК ЕЭС" по итогам эмиссии составила 12,44%.

#### **II эмиссия**

**6 марта 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", выполнявшим функции общего собрания акционеров ОАО "ФСК ЕЭС", принято решение об увеличении уставного капитала ОАО "ФСК ЕЭС" путем выпуска дополнительных обыкновенных акций в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации, с оплатой имуществом и денежными средствами.

**26 июня 2007 года** годовым общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено приобретение 86 916 003 794 дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" по цене 59 копеек за акцию.



**7 сентября 2007 года** ОАО РАО "ЕЭС России" в оплату дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" передало акции магистральных сетевых компаний, а также акции ОАО "НТЦ электроэнергетики" и АО ОЭС "ГрузРосэнерго", в результате чего ОАО "ФСК ЕЭС" стало владельцем следующих пакетов акций:

Наименование	Доля участия в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"	49,00%	53,81%
ОАО "Читинские магистральные сети"	49,00%	62,16%
ОАО "Саратовская магистральная сетевая компания"	53,13%	60,04%
ОАО "Самарская магистральная сетевая компания"	55,03%	55,35%
ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"	49,00%	49,00%
ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"	50,11%	50,35%
ОАО "Кубанские магистральные сети"	49,00%	49,00%
ОАО "Бурятские магистральные сети"	46,80%	46,80%
ОАО "НТЦ электроэнергетики"	100%	100%
АО ОЭС "ГрузРосэнерго"	50%	50%

Кроме того, в оплату дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" ОАО РАО "ЕЭС России" внесены денежные средства в размере 37,8 млрд. рублей.

**В I квартале 2008 года** в оплату II эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" планируется внесение ОАО РАО "ЕЭС России" денежных средств в размере 1,9 млрд. рублей, а также денежных средств Российской Федерацией в размере 18,8 млрд. рублей.

**В 4 квартале 2007 года** акционерами ОАО "ФСК ЕЭС" и магистральных сетевых компаний приняты ключевые корпоративные решения по реорганизации.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" **14 декабря 2007 года** было принято решение реорганизовать ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения к нему *ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", 56 магистральных сетевых компаний (МСК) и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК).*

Одновременно собрание утвердило многосторонний договор о присоединении перечисленных компаний, который включает в себя условия присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС", в частности, коэффициенты и порядок конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО "ФСК ЕЭС". Указанный договор о присоединении утверждается общими собраниями акционеров всех участвующих в подписании обществ. Коэффициенты конвертации акций одобрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 31 августа 2007 года.

Также акционерами было принято решение увеличить уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 960 000 000 000 (девятьсот шестьдесят миллиардов) штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 480 000 000 000 (четырееста восемьдесят миллиардов) рублей. В качестве способа размещения была определена конвертация акций присоединяемых обществ (МСК и ММСК) в акции ОАО "ФСК ЕЭС".

Кроме этого, внеочередным общим собранием акционеров были определены порядок и условия конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО "ФСК ЕЭС". Исходя из нового количества объявленных акций внеочередное общее собрание акционеров внесло соответствующие изменения в пункт 4.6 статьи 4 Устава ОАО "ФСК ЕЭС".

**17 декабря 2007 года** внеочередными общими собраниями акционеров **53 МСК и 7 ММСК** по вопросу о реорганизации в форме присоединения МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС" принято положительное решение. В том числе на прошедших ВОСА утверждены передаточные акты и многосторонний договор о присоединении, заключаемый между ОАО "ФСК ЕЭС" и присоединяемыми компаниями.



**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС" (по состоянию на 31.12.2007)**

Этап формирования	Принятие решения о реализации этапа	Завершение этапа	Итоги этапа	Доля РАО "ЕЭС России" в УК ФСК ЕЭС
<b>Формирование Уставного капитала ОАО "ФСК ЕЭС"</b>				
Размещение I эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС"	<p>22.11.2005 – СД РАО "ЕЭС России" (компетенция ВОСА ОАО "ФСК ЕЭС", протокол № 208) принято решение об увеличении УК ОАО "ФСК ЕЭС" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму <b>80 млрд. руб.</b></p> <p>27.10.2006 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 234) принято решение о внесении изменений в решение СД РАО от 22.11.2005 (протокол № 208): размещение эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и РФ в лице ФАУФИ</p>	<p>21.03.2006 – состоялась регистрация ФСФР первого дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>15.05.2007 – состоялась регистрация ФСФР отчета об итогах выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>23.08.2007 – состоялась регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>07.09.2007 – перевод акций 8 МСК с лицевого счета РАО "ЕЭС России" на лицевой счет ОАО "ФСК ЕЭС". <b>По состоянию на 31.12.2007 –</b> РАО "ЕЭС России" внесено 37,8 млрд. руб. в оплату дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС". Регистрация ФСФР отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС" (11.04.2008)</p>	<p>1) прекращение участия РАО "ЕЭС России" в УК 42 МСК, созданных в ходе реформирования АО-энерго;</p> <p>2) оплата части дополнительной эмиссии денежными средствами РАО "ЕЭС России" (3 млрд руб.);</p> <p>3) оплата части дополнительной эмиссии ФАУФИ (22,48 млрд руб.), уменьшение доли РАО "ЕЭС России" в УК ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	87,56 %
Размещение II эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС"	<p>28.06.2006 – ОСА РАО "ЕЭС России" одобрено приобретение у ОАО "ФСК ЕЭС" эмиссии дополнительных акций на общую сумму <b>33,5 млрд. руб.</b> с оплатой акциями 42 МСК и денежными средствами</p> <p>06.12.2006 – ОСА РАО "ЕЭС России" одобрено приобретение у ОАО "ФСК ЕЭС" эмиссии дополнительных акций на сумму <b>10 млрд. руб.</b> с оплатой денежными средствами</p> <p>06.03.2007 – СД РАО "ЕЭС России" (компетенция ВОСА ОАО "ФСК ЕЭС") (протокол № 246) принято решение об увеличении УК ОАО "ФСК ЕЭС" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму <b>60 млрд. руб.</b> по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации в лице ФАУФИ (с целью обеспечения участия государства в инвестиционной программе ОАО "ФСК ЕЭС")</p>	<p>26.06.2007 – ОСА РАО "ЕЭС России" одобрено приобретение у ОАО "ФСК ЕЭС" эмиссии дополнительных акций на общую сумму <b>51,28 млрд. руб.</b> с оплатой акциями 8 МСК, ОАО "ОЭС ГрузРосэнерго", ОАО "НТЦ электроэнергетики", а также денежными средствами</p>	<p>1) прекращение участия РАО "ЕЭС России" в УК 8 МСК, созданных в ходе реформирования АО-энерго;</p> <p>2) оплата части дополнительной эмиссии денежными средствами РАО "ЕЭС России" (39,7 млрд. руб.);</p> <p>3) оплата части дополнительной эмиссии ФАУФИ (18,8 млрд. руб.), с целью обеспечения участия государства в инвестиционной программе ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	83,00 % (прогноз)
Внесение акций ОАО "Калмэнерго" в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО "ФСК ЕЭС"	<p>25.02.2005 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 188) утвержден проект реформирования ОАО "Калмэнерго", согласно которому отчуждение объектов ЕНЭС ОАО "Калмэнерго" будет производиться в оплату эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" (2009 год)</p>		<p>завершение проекта после прекращения деятельности РАО "ЕЭС России"</p>	

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС" (по состоянию на 31.12.2007)**

Этап формирования	Принятие решения о реализации этапа	Завершение этапа	Итоги этапа	Доля РАО "ЕЭС России" в УК ФСК ЕЭС
<b>"Небазовые" схемы реализации проектов по обособлению объектов ЕНЭС</b>				
Передача объектов ЕНЭС ОАО "ФСК ЕЭС" по "небазовым" схемам	<p>19.01.2006 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 212) одобрена схема обособления объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Севкавказэнерго" и ОАО "Кабалкэнерго" путем отчуждения данного электросетевого имущества в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" с последующим внесением его в оплату эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>23.12.2005 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 211) утвержден проект реформирования ОАО "Алтайэнерго", предусматривающий отчуждение объектов ЕНЭС Общества путем продажи их ОАО "ФСК ЕЭС" по цене, утверждаемой советами директоров ОАО "Алтайэнерго" и ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>23.11.2007 – На ВОСА ОАО "Алтайэнерго" одобрена сделка купли-продажи объектов ЕНЭС</p> <p>24.12.2007 – СД ОАО "ФСК ЕЭС" одобрена сделка купли-продажи объектов ЕНЭС</p>	<p>31.07.2007 – заключены договоры купли-продажи электросетевого имущества между РАО "ЕЭС России" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель)</p> <p>27.12.2007 – заключен договор купли-продажи электросетевого имущества ОАО "Алтайэнерго" между ОАО "Алтайэнерго" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель)</p>	<p>оплата ОАО "ФСК ЕЭС" приобретаемых объектов ЕНЭС ОАО "Кабалкэнерго" и ОАО "Севкавказэнерго" денежными средствами России" не влияет</p> <p>27.12.2007 – Подписаны акты приема-передачи электросетевого имущества между ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Алтайэнерго"</p>	<p>оплата денежными средствами, на долю РАО "ЕЭС России" не влияет</p> <p>оплата денежными средствами, на долю РАО "ЕЭС России" не влияет</p>
<b>Реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения</b>				
7 ММСК и 56 МСК к ОАО "ФСК ЕЭС"	<p>30.03.2007 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 248) одобрена реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения 7 ММСК и 56 МСК</p> <p>14.12.2007-17.12.2007 – На ВОСА ОАО "ФСК ЕЭС", 7 ММСК и 53 МСК приняты решения о реорганизации в форме присоединения</p> <p>25.01.2008 – ВОСА ОАО "Астраханские магистральные сети", ОАО "Волгоградские магистральные сети" приняты решения о присоединении к ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>14.03.2008 – ВОСА ОАО "Курганская магистральная сетевая компания" по реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>30.06.2008 – завершение присоединения, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 7 ММСК и 56 МСК</p>	<p>внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 7 ММСК и 56 МСК</p> <p>в связи с реорганизацией в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" (30.06.2008)</p>	<p>по итогам присоединения (доля государства в результате реорганизации не менее 75% + 1 акция)</p>	
<b>Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России"</b>				
Выделение "Государственный холдинг" и "Миноритарный холдинг ФСК" из реорганизованного РАО "ЕЭС России" и присоединение к ОАО "ФСК ЕЭС"	<p>27.04.2007 – СД РАО "ЕЭС России" (протокол № 250) одобрена схема окончательной реорганизации Общества с выделением ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК" с одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>26.10.2007 – На ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена схема окончательной реорганизации Общества в форме выделения, в том числе с выделением "Государственный холдинг", "Миноритарный холдинг ФСК" с одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	<p>30.06.2008</p>	<p>Завершение создания целевой компании ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	<p>доля государства не менее 75% + 1 акция</p>



**КАЛЕНДАРНЫЙ ГРАФИК ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ МАГИСТРАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ**

	2004	2005 г.				2006 г.			2007 г.	
	всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.
за текущий период	1	1	2	31	10	0	2	8	0	1
накопительным итогом	1	2	4	35	45	45	47	55	55	56*

**ДАТЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ МАГИСТРАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ**

№ п/п	Магистральная сетевая компания	Срок (не позднее) Дата государственной регистрации МСК	№ п/п	Магистральная сетевая компания	Срок (не позднее) Дата государственной регистрации МСК
1.	ОАО "Калужская магистральная сетевая компания"	01.04.2004	31.	ОАО "Тульская магистральная сетевая компания"	01.09.2005
2.	ОАО "Томские магистральные сети"	31.03.2005	32.	ОАО "Тюменская магистральная сетевая компания"	
3.	ОАО "Белгородская магистральная сетевая компания"	01.04.2005		(100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.09.2005
4.	ОАО "Магистральная сетевая компания" (Мосэнерго)	01.04.2005	33.	ОАО "Удмуртские магистральные сети"	01.09.2005
5.	ОАО "Хакасская магистральная компания" (100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.07.2005	34.	ОАО "Челябинские магистральные электрические сети"	01.09.2005
6.	ОАО "Ульяновские магистральные сети" (100% ДЗО ОАО "Ульяновскэнерго")	29.07.2005	35.	ОАО "Чувашские магистральные сети" (100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.09.2005
7.	ОАО "Костромские магистральные сети"	31.08.2005	36.	ОАО "Вологодские магистральные сети" (СЭУК)	01.10.2005
8.	ОАО "Ярославские магистральные сети"	31.08.2005	37.	ОАО "Кольские магистральные сети"	01.10.2005
9.	ОАО "Архангельская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	38.	ОАО "Красноярские магистральные сети"	01.10.2005
10.	ОАО "Астраханские магистральные сети"	01.09.2005	39.	ОАО "Орловская магистральная сетевая компания"	01.10.2005
11.	ОАО "Брянская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	40.	ОАО "Оренбургские магистральные электрические сети" (100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.10.2005
12.	ОАО "Владимирские магистральные сети"	01.09.2005	41.	ОАО "Пермская магистральная сетевая компания"	03.10.2005
13.	ОАО "Волгоградские магистральные сети"	01.09.2005	42.	ОАО "Свердловские магистральные сети"	03.10.2005
14.	ОАО "Воронежская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	43.	ОАО "Петербургские магистральные сети"	01.12.2005
15.	ОАО "Дагестанские магистральные сети"	01.09.2005	44.	ОАО "Бурятские магистральные электрические сети"	30.12.2005
16.	ОАО "Ивановские магистральные сети"	01.09.2005	45.	ОАО "Читинские магистральные сети"	30.12.2005
17.	ОАО "Карельские магистральные сети" (100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.09.2005	46.	ОАО "Самарская магистральная компания"	01.04.2006
18.	ОАО "Кировские магистральные электрические сети"	01.09.2005	47.	ОАО "Саратовская магистральная компания"	03.04.2006
19.	ОАО "Курские магистральные сети"	01.09.2005	48.	ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"	01.07.2006
20.	ОАО "Липецкие магистральные сети"	01.09.2005	49.	ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"	01.07.2006
21.	ОАО "Магистральная сетевая компания Ростовэнерго"	01.09.2005	50.	ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"	01.07.2006
22.	ОАО "Марийские магистральные сети"	01.09.2005	51.	ОАО "Кубанские магистральные сети"	01.09.2006
23.	ОАО "Мордовская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	52.	ОАО "Амурская магистральная сетевая компания" (100% ДЗО ОАО "Дальневосточная энергетическая компания")	01.09.2006
24.	ОАО "Нижегородская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	53.	ОАО "Хабаровская сетевая компания" (100% ДЗО ОАО "Дальневосточная энергетическая компания")	01.09.2006
25.	ОАО "Омская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	54.	ОАО "Якутская магистральная сетевая компания" (100% ДЗО ОАО АК "Якутскэнерго")	01.09.2006
26.	ОАО "Пензенская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	55.	ОАО "Приморская магистральная сетевая компания" (100% ДЗО ОАО "Дальневосточная энергетическая компания")	05.09.2006
27.	ОАО "Рязанские магистральные сети"	01.09.2005	56.	ОАО "Тывинская магистральная сетевая компания" (100% ДЗО ОАО "Тывазэнерго")	26.02.2007
28.	ОАО "Смоленские магистральные электрические сети"	01.09.2005			
29.	ОАО "Тамбовская магистральная сетевая компания"	01.09.2005			
30.	ОАО "Тверские магистральные сети"	01.09.2005			

\* Без учета "небазовых" проектов обособления объектов ЕНЭС:

- ОАО "Алтайэнерго" – 27.12.2007 между ОАО "Алтайэнерго" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель) заключен договор купли-продажи объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Алтайэнерго", в соответствии с проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго", утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 23.12.2005 № 211);
- ОАО "Калмэнерго" – оплата объектами ЕНЭС дополнительной эмиссии акций ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с проектом реформирования ОАО "Калмэнерго", утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 188 от 25.02.2005), прогнозный срок – 2009 год;
- ОАО "Каббалкэнерго", ОАО "Севкавказэнерго" – 31.07.2007 между ОАО РАО "ЕЭС России" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель) заключены договоры купли-продажи ранее приобретенных у ОАО "Каббалкэнерго" и ОАО "Севкавказэнерго" объектов ЕНЭС в соответствии с утвержденной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 212 от 19.01.2006) схемой обособления объектов ЕНЭС данных АО-энерго.



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС"

**14.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения **7 межрегиональных магистральных сетевых компаний и 56 магистральных сетевых компаний**, а также **ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС"**, выделяемых из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России".

**17.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров **7 межрегиональных магистральных сетевых компаний и 56 магистральных сетевых компаний** приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС".

**24.12.2007** – Советами директоров **ОАО "Астраханские магистральные сети" и ОАО "Волгоградские магистральные сети"** приняты решения о созыве повторных внеочередных общих собраний акционеров по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС".

**25.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров **ОАО "Астраханские магистральные сети" и ОАО "Волгоградские магистральные сети"** приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС".

### ОБОСОБЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ЕНЭС, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ АО-ЭНЕРГО ПО "НЕБАЗОВОЙ" СХЕМЕ

**В IV квартале 2007 года** выполнены мероприятия по отчуждению в пользу ОАО "ФСК ЕЭС" объектов единой национальной электрической сети, принадлежащих **ОАО "Алтайэнерго"**, в соответствии с проектом разделения видов деятельности ОАО "Алтайэнерго", утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 23.12.2005 № 211).

#### В том числе:

**23.11.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "Алтайэнерго" одобрена сделка по отчуждению объектов ЕНЭС Общества в пользу ОАО "ФСК ЕЭС".

**24.12.2007** – Советом директоров ОАО "ФСК ЕЭС" одобрено заключение договора купли-продажи на приобретение объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Алтайэнерго".

**27.12.2007** – Заключен договор купли-продажи объектов ЕНЭС между ОАО "Алтайэнерго" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель).

**29.12.2007** – Состоялось подписание актов приема-передачи объектов ЕНЭС между ОАО "Алтайэнерго" и ОАО "ФСК ЕЭС".

**Март 2008** – Запланировано завершение расчетов по договору купли-продажи объектов ЕНЭС между ОАО "Алтайэнерго" и ОАО "ФСК ЕЭС".

### ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ ОАО "ФСК ЕЭС"

**14.03.2008** – Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров **ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"** по вопросу о присоединении к ОАО "ФСК ЕЭС".

**Апрель 2008** – Запланировано завершение **размещения II эмиссии** дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" – внесение в оплату дополнительных акций денежных средств из бюджета РФ на сумму 18,8 млрд. рублей. Полученные средства будут направлены на реализацию инвестиционной программы. По итогам размещения доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" снизится до 83%.

**30.06.2008** – Запланировано завершение реорганизации ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения **7 межрегиональных магистральных сетевых компаний и 56 магистральных сетевых компаний**, а также **ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС"**, выделенных из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России". Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний и 56 магистральных сетевых компаний, ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", в связи с присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС".



## МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ (МРСК)

В ходе реформирования при разделении АО-энерго по видам деятельности созданы распределительные сетевые компании.

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 годы распределительные сетевые компании на этапе межрегиональной интеграции объединяются в холдинговые компании – межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК).

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в апреле 2004 года утверждена следующая конфигурация четырех МРСК:

- МРСК-1 в составе ОЭС Центра и ОЭС Северного Кавказа
- МРСК-2 в составе ОЭС Северо-Запада
- МРСК-3 в составе ОЭС Урала и ОЭС Средней Волги
- МРСК-4 в составе ОЭС Сибири

В октябре 2004 года советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о создании на первом этапе МРСК в качестве 100% дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России". На втором этапе МРСК осуществляют дополнительный выпуск акций, в обмен на которые ОАО РАО "ЕЭС России" вносит принадлежащие ему акции РСК.

Зарегистрированы и осуществляют свои функции все МРСК, сейчас к таким функциям относятся:

- корпоративное управление РСК
- внедрение и контроль соблюдения методологии деятельности РСК
- оперативный контроль деятельности

В августе 2006 года создана ОАО "Южная сетевая компания", 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" – управляющая организация для оперативного управления сетевыми и сбытовыми компаниями юга России в переходный период реформирования.

С 1 января 2007 года начала операционную деятельность ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания", действующая на территории:

- Амурской области
- Хабаровского края
- Еврейской автономной области
- Приморского края
- Южного района республики Саха (Якутия)



Распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.01.2006 № 77-р "О внесении в уставный капитал МРСК акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации" определен состав акционерных обществ, акции которых должны быть до 31.12.2007 внесены в уставный капитал межрегиональных распределительных сетевых компаний. Внесению в уставный капитал МРСК подлежат принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции региональных АО-энерго, при условии сохранения в уставном капитале МРСК доли участия ОАО РАО "ЕЭС России" в размере не менее 50 % + 1 голосующая акция.

В целях комплексного управления распределительным сетевым комплексом и обеспечения надежности его функционирования на этапе реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" акции МРСК временно переданы в доверительное управление ОАО "ФСК ЕЭС".

Формирование МРСК осуществляться исходя из необходимости обеспечения надежности предоставления услуг по передаче электроэнергии, эффективного развития региональных сетевых комплексов, в первую очередь, несущих высокие нагрузки. Формирование МРСК также направлено на решение задачи по созданию инвестиционно привлекательных компаний, с учетом интересов акционеров РСК.

**В 2007 году** осуществлен ряд мероприятий по формированию целевой структуры МРСК, а также ОАО РАО "ЕЭС России" разработана стратегия развития распределительного электросетевого комплекса, предполагающая переход к тарифному регулированию РСК на основе метода RAB (regulated asset base). Реализация этой стратегии требует, помимо внесения изменений в нормативно-правовую базу тарифного регулирования, увеличение количества МРСК.

В рамках Стратегии развития РСК и с целью привлечения инвестиций в распределительный сетевой комплекс ОАО РАО "ЕЭС России" осуществляется переход к системе тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (метод RAB).

**15 ноября 2007 года** на совещании в ФСТ РФ согласованы ключевые мероприятия по переходу на RAB и сроки их выполнения (протокол от 15.11.2007 № 23).

В рамках формирования целевой структуры МРСК советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 апреля 2007 года** (протокол № 250) утверждена новая конфигурация МРСК, ранее данная конфигурация была одобрена на заседании Межведомственной комиссии по реформированию электроэнергетики под председательством министра промышленности и энергетики РФ В. Христенко.

В соответствии с новой конфигурацией создаются **11 МРСК (без учета МРСК Дальнего Востока)** как единые операционные компании путем реорганизации в форме присоединения соответствующих распределительных сетевых компаний (РСК).

Данная схема позволяет сформировать компании по принципу территориальной сопряженности и сопоставимой балансовой стоимости активов распределительных сетевых компаний, входящих в конфигурацию новых МРСК:

- |   |                                |
|---|--------------------------------|
| ■ ОАО "МРСК Северо-Запада"  | ■ ОАО "МРСК Северного Кавказа" |
| ■ ОАО "МРСК Центра и Приволжья"   | ■ ОАО "МРСК Волги"             |
| ■ ОАО "МРСК Центра"   | ■ ОАО "МРСК Урала"             |
| ■ ОАО "МРСК Сибири"   | ■ ОАО "Тюменьэнерго"           |
| ■ ОАО "МРСК Юга"  | ■ ОАО "Ленэнерго"              |
| ■ МРСК на базе распределительного сетевого комплекса г. Москвы и Московской области |                                |

**28-29 июня 2007 года** состоялась государственная регистрация трех новых МРСК:

- ОАО "МРСК Волги"
- ОАО "МРСК Юга"
- ОАО "МРСК Центра и Приволжья"



Зарегистрированные МРСК являются 100%-ными дочерними обществами ОАО РАО "ЕЭС России" с уставным капиталом 10 млн. рублей каждая.

Переименованы действующие МРСК:

- ОАО "МРСК Центра и Северного Кавказа" – в ОАО "МРСК Центра"
- ОАО "МРСК Урала и Волги" – в ОАО "МРСК Урала"
- ОАО "Южная сетевая компания" – в ОАО "МРСК Северного Кавказа"

В рамках формирования ОАО "Ленэнерго", **25 октября 2007 года** Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных акций ОАО "Ленэнерго", размещаемых путем закрытой подписки и проспект ценных бумаг. При проведении дополнительной эмиссии ОАО "Ленэнерго" размещает 239 млн. 937 тыс. 573 штуки обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО "Ленэнерго" составляет 37,44 рублей, общий объем эмиссии составит порядка 8,983 млрд. рублей.

Размещение будет осуществляться путем закрытой подписки в пользу лиц, имеющих право преимущественного приобретения дополнительных обыкновенных акций ОАО "Ленэнерго" и комитета по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга.

Оплата акций, приобретаемых Санкт-Петербургом, будет производиться денежными средствами в размере 3 млрд. руб. и имуществом, после принятия решения Правительством города о его внесении в качестве вклада в уставный капитал ОАО "Ленэнерго".

Дата начала размещения дополнительных акций ОАО "Ленэнерго" будет определена генеральным директором Общества. Окончание размещения дополнительных обыкновенных акций ОАО "Ленэнерго" намечено **на IV квартал 2008 года**.

**В декабре 2007 года** распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р утверждена реорганизация АО-энерго (распределительных сетевых компаний) в форме присоединения к соответствующим **8 МРСК** в новой конфигурации и отменена схема формирования МРСК, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р.

В соответствии с указанным распоряжением Правительства РФ создаются:

- ОАО "МРСК Северо-Запада"
- ОАО "МРСК Центра и Приволжья"
- ОАО "МРСК Центра"
- ОАО "МРСК Сибири"
- ОАО "МРСК Юга"
- ОАО "МРСК Северного Кавказа"
- ОАО "МРСК Волги"
- ОАО "МРСК Урала"

**В IV квартале 2007 и январе 2008 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" и внеочередными общими собраниями **8 МРСК и 51 РСК** приняты все необходимые решения по вопросам реорганизации в форме присоединения.

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение ОАО "Холдинг МРСК" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

**С 1 июля 2008 года** планируется внедрение системы тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (РАВ) для "пилотных" РСК.



ОБСОБОБЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ХОЛДИНГА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" (начало)

№ АО-энерго	2004 год				2005 год				2006 год				2007 год				2008 год	
	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2
<p><b>ОАО "МРСК Урала и Волги" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р)</b>  <b>18.07.2007 – Решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" переименовано в ОАО "МРСК Урала"</b></p>																		
1. Волжская МРК (филиалы – Самарские, Саратовские и Ульяновские);	<p>небазовый вариант, учреждено ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Самараэнерго" и ОАО "Ульяновскэнерго" и реорганизовано в форме присоединения</p>																	
2. Самарская распределительная компания (филиал)	<p>01.06.2007 – завершена реорганизация в форме присоединения (небазовый вариант) к ОАО "Волжская МРК"</p>																	
3. Саратовская распределительная компания (филиал)																		
4. Ульяновская распределительная компания (филиал)																		
5. Кировэнерго																		
6. Курганэнерго																		
7. Мариинэнерго																		
8. Мордовэнерго																		
9. Оренбургэнерго (100)																		
10. Пензаэнерго																		
11. Пермэнерго																		
12. Свердловэнерго																		
13. Тюменьэнерго (100)																		
14. Удмуртэнерго																		
15. Челябинэнерго																		
16. Чувашэнерго (100)																		
<p><b>ОАО "МРСК Северо-Запада" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р)</b></p>																		
1. Архангеро																		
2. Карелинэнерго (100)																		
3. Коланэнерго																		
4. АЭК Коминэнерго																		
5. Ленэнерго																		
6. Новгородэнерго																		
7. Псковэнерго																		
8. Янтарьэнерго																		
<p>небазовый вариант небазовый вариант, схема и сроки обособления объектов ЕНЭС не определены</p>																		
<p><b>ОАО "МРСК Сибири" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р)</b></p>																		
1. Бурятэнерго																		
2. Красноярскэнерго																		
3. Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания																		
4. Омскэнерго																		
5. Томская распределительная компания																		
6. Хакасэнерго (100)																		
7. Читазэнерго																		
<p>Завершение реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", выделение Холдинга МРСК.</p>																		
<p>01.04.2008 – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Центра, Юга, Волги, Северного Кавказа, Северо-Запада, Сибири.                  01.05.2008 – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Урала.                  30.06.2008 – Завершение присоединения ОАО "Московская городская электросетевая компания" к ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"</p>																		
<p>Январь 2008 – ВОСА МРСК Центра, Волги, Урала, Юга, Северного Кавказа и РСК о реорганизации в форме присоединения.                  Февраль 2008 – Внесение изменений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ" в части тарифов на передачу электроэнергии.                  01.03.2008 – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Центра и Приволжья.                  Март 2008 – Включение ОАО "Курганэнерго" в холдинг МРСК Урала. Утверждение ФСТ РФ методических указаний по расчету RAB и Методических указаний по расчету ставки доходности инвестированного капитала.</p>																		
<p>26.10.2007 – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации в форме присоединения для 3 пилотных МРСК (МРСК Центра и Приволжья, МРСК Северо-Запада, МРСК Сибири).                  30.11.2007 – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации РСК и МРСК в форме присоединения для оставшихся 5 МРСК (МРСК Центра, МРСК Юга, МРСК Волги, МРСК Северного Кавказа, МРСК Урала).                  Декабрь 2007 – Проведены ВОСА пилотных МРСК и РСК приняты решения о реорганизации в форме присоединения.                  19.12.2007 – Распоряжением Правительства РФ №1857-р утверждена новая конфигурация МРСК.</p>																		
<p>04.07.2007 – Проект изменений и дополнений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 внесен в профильные министерства и ведомства для внедрения системы тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.                  25.09.2007 – Проект изменений и дополнений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 №77р. внесен в Правительство РФ – изменения необходимы для утверждения новой конфигурации МРСК.</p>																		
<p>01.06.2007 Завершено формирование целевой структуры</p>																		
<p>27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена новая конфигурация и схема формирования МРСК                  22.06.2007 Учреждены 3 новые МРСК – 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"</p>																		
<p>26.03.2007 ВОСА о реорганизации в форме присоединения</p>																		
<p>01.03.2007 Комиссией по реформированию одобрено: формирование 11 МРСК; реорганизация 8 МРСК в форме присоединения; учреждение 3 новых МРСК; внесение изменений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 в части внедрения тарифного регулирования по методу RAB</p>																		

г.р. дата завершения разделения (без выделения МСК)

мск выделение магистральной сетевой компании

нод

начало операционной деятельности созданной компании  
АО-энерго разделено полностью (выделена магистральная сетевая компания)



ОБОСОВЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ХОЛДИНГА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" (окончание)

№ АО-энерго	2004 год				2005 год				2006 год				2007 год				2008 год		
	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	
<p><b>ОАО "МРСК Центра и Северного Кавказа" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 №77-р)</b>  <b>18.07.2007 - Решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" переименовано в ОАО "МРСК Центра"</b></p>																			
1. Астраханьэнерго																			
2. Белгородэнерго				г.р.															
3. Корпоративные сервисные системы (реорганизованное ОАО "Белгородэнерго")				г.р.															
4. Брянскэнерго				г.р.															
5. Владимирэнерго				г.р.															
6. Волгоградэнерго				г.р.															
7. Вологдаэнерго				г.р.															
8. Воронежэнерго				г.р.															
9. Ивэнерго				г.р.															
10. Калугаэнерго				г.р.															
11. Костромаэнерго				г.р.															
12. Кубаньэнерго				г.р.															
13. Курскэнерго				г.р.															
14. Липецкэнерго				г.р.															
15. Нижнийэнерго				г.р.															
16. Орелэнерго				г.р.															
17. Ростовэнерго				г.р.															
18. Рязаньэнерго				г.р.															
19. Смоленскэнерго				г.р.															
20. Тамбовэнерго				г.р.															
21. Тверьэнерго				г.р.															
22. Тулаэнерго				г.р.															
23. Яранскэнерго				г.р.															
<p><b>Не входят в конфигурацию МРСК</b></p>																			
1. Московская городская электросетевая компания																			
2. Московская областная электросетевая компания																			
3. Московская теплосетевая компания																			
4. Московская управляющая энергосетевая компания																			
<p><b>ОАО "Южная сетевая компания" (управляющая организация)</b>  <b>18.07.2007 - Решением Правления РАО "ЕЭС России" переименовано в ОАО "МРСК Северного Кавказа"</b></p>																			
1. Дагестанская энергообслуживающая компания																			
2. Дагэнерго																			
3. Ингушэнерго (сбыт)																			
4. Каббалкэнерго (сбыт)																			
5. Калмэнерго (96.3)																			
6. Калмэнергосбыт																			
7. Карачаево-Черкескэнерго (сбыт)																			
8. КЭУК (РСК)																			
9. Нураэнерго																			
10. Севкавказэнерго (сбыт)																			
11. Ставропольэнерго																			
<p>Завершение реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", выделение Холдинга МРСК.</p>																			
<p><b>01.04.2008</b> – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Центра, Юга, Волги, Северного Кавказа, Северо-Запада, Сибири.  <b>01.05.2008</b> – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Урала.  <b>30.06.2008</b> – Завершение присоединения ОАО "Московская городская электросетевая компания" к ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"</p>																			
<p><b>Январь 2008</b> – ВОСА МРСК Центра, Волги, Урала, Юга, Северного Кавказа и РСК о реорганизации в форме присоединения.  <b>Февраль 2008</b> – Внесение изменений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ" в части тарифов на передачу электроэнергии.  <b>01.03.2008</b> – Завершение присоединения РСК (внесение записи в ЕГРЮЛ) к МРСК Центра и Приволжья.  <b>Март 2008</b> – Включение ОАО "Курганэнерго" в холдинг МРСК Урала. Утверждение ФСТ РФ методических указаний по расчету RAB и Методических указаний по расчету ставки доходности инвестированного капитала.</p>																			
<p><b>26.10.2007</b> – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации в форме присоединения для 3 пилотных МРСК (МРСК Центра и Приволжья, МРСК Северо-Запада, МРСК Сибири).  <b>30.11.2007</b> – Советом директоров РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации РСК и МРСК в форме присоединения для оставшихся 5 МРСК (МРСК Центра, МРСК Юга, МРСК Волги, МРСК Северного Кавказа, МРСК Урала).  <b>Декабрь 2007</b> – Проведены ВОСА пилотных МРСК и РСК приняты решения о реорганизации в форме присоединения.  <b>19.12.2007</b> – Распоряжением Правительства РФ №1857-р утверждена новая конфигурация МРСК.</p>																			
<p><b>04.07.2007</b> – Проект изменений и дополнений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 внесен в профильные министерства и ведомства для внедрения системы тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.  <b>25.09.2007</b> – Проект изменений и дополнений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 №77-р.внесен в Правительство РФ – изменения необходимы для утверждения новой конфигурации МРСК.</p>																			
<p><b>27.04.2007</b> Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена новая конфигурация и схема формирования МРСК  <b>22.06.2007</b> Учреждены 3 новые МРСК – 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"</p>																			
<p><b>01.03.2007</b> Комиссией по реформированию одобрено: формирование 11 МРСК; реорганизация 8 МРСК в форме присоединения; учреждение 3 новых МРСК; внесение изменений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 в части внедрения тарифного регулирования по методу RAB</p>																			

## НОВАЯ КОНФИГУРАЦИЯ МРСК (начало)\*

№	МРСК/РСК	Дата ГР (МРСК/ выделенных РСК)/ разделения АО-энерго (РСК)	Статус МРСК	График передачи полномочий ЕИО** РСК управляющей организации МРСК	Ожидаемый срок завершения формирования целевой структуры МРСК
<b>1. Московская объединенная электросетевая компания (2 РСК) 01.04.2005</b>					
1.1.	Московская областная электросетевая компания	01.04.2005	распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р, формирование не предусмотрено	—	30.06.2008 – завершение присоединения Московской городской электросетевой компании к Московской областной электросетевой компании
1.2.	Московская городская электросетевая компания	01.04.2005		—	
				—	
<b>2. Ленэнерго (1 РСК) —</b>					
2.1.	Ленэнерго	01.12.2005	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", региональная РСК	—	региональная РСК
<b>3. МРСК Северо-Запада (7 РСК) 23.12.2004</b>					
<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>					
3.1.	Архэнерго	01.04.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р	10.08.2005	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
3.2.	Вологдаэнерго	01.10.2005		28.08.2007	
3.3.	Карелэнерго	01.01.2005		14.02.2006	
3.4.	Колэнерго	01.10.2005		18.05.2006	
3.5.	Комизэнерго	01.07.2006		05.06.2007	
3.6.	Новгородэнерго	01.04.2005		25.06.2007	
3.7.	Псковэнерго	23.08.2004		27.06.2007	
<b>4. МРСК Центра и Приволжья (9 РСК) 28.06.2007</b>					
<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>					
4.1.	Владимирэнерго	01.01.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р	06.09.2007	01.03.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
4.2.	Ивэнерго	01.01.2005		06.09.2007	
4.3.	Калугаэнерго	01.04.2004		07.09.2007	
4.4.	Кировэнерго	01.05.2005		06.09.2007	
4.5.	Мариэнерго	01.01.2005		06.09.2007	
4.6.	Нижегородэнерго	01.04.2005		06.09.2007	
4.7.	Рязаньэнерго	11.01.2005		06.09.2007	
4.8.	Тулэнерго	01.04.2005		06.09.2007	
4.9.	Удмуртэнерго	01.01.2005		06.09.2007	
<b>5. МРСК Центра (11 РСК) 17.12.2004</b>					
<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>					
5.1.	Белгородэнерго	01.10.2004	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р	19.01.2006	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
5.2.	Брянскэнерго	01.10.2004		13.03.2007	
5.3.	Воронежэнерго	31.08.2004		13.03.2007	
5.4.	Костромаэнерго	01.01.2005		10.08.2005	
5.5.	Курскэнерго	01.02.2005		13.03.2007	
5.6.	Липецкэнерго	11.01.2005		31.03.2006	
5.7.	Орелэнерго	01.04.2005		28.11.2006	
5.8.	Тамбовэнерго	11.01.2005		24.01.2007	
5.9.	Смоленскэнерго	01.02.2005		13.03.2007	
5.10.	Тверьэнерго	11.01.2005		13.03.2007	
5.11.	Ярэнерго	11.01.2005		11.09.2006	

\* Без учета МРСК Дальнего Востока; утверждена распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857.

\*\* ЕИО – единоличный исполнительный орган.



**НОВАЯ КОНФИГУРАЦИЯ МРСК (окончание)**

№	МРСК/РСК	Дата ГР (МРСК/выделенных РСК)/разделения АО-энерго (РСК)	Статус МРСК	График передачи полномочий ЕИО** РСК управляющей организации МРСК	Ожидаемый срок завершения формирования целевой структуры МРСК
<b>6. МРСК Юга (5 РСК)</b>		<b>28.06.2007</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
6.1.	Астраханьэнерго	11.01.2005		21.09.2007	
6.2.	Волгоградэнерго	01.01.2005		27.08.2007	
6.3.	Кубаньэнерго	01.09.2006	100% ДЗО ОАО	27.08.2007	
6.4.	Ростовэнерго	11.01.2005	РАО "ЕЭС России", не обособлены объекты ЕНЭС (ожидаемый срок I полугодие 2009)	22.08.2007	
6.5.	Калмэнерго		конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р	23.08.2007	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
<b>7. МРСК Северного Кавказа (3 РСК)</b>		<b>04.08.2006</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
7.1.	Дагэнерго	03.05.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ	05.09.2006	
7.2.	КЭУК	июль 2001		05.09.2006	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
7.3.	Ставропольэнерго	01.04.2005	от 19.12.2007 № 1857-р	05.09.2006	
<b>8. МРСК Сибири (9 РСК)</b>		<b>04.07.2005</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
8.1.	Алтайэнерго	29.12.2007		19.10.2007	
8.2.	Бурятэнерго	30.12.2005		15.09.2006	
8.3.	Красноярскэнерго	01.10.2005		14.04.2006	
8.4.	Кузбассэнерго-РСК	01.07.2006	100% ДЗО ОАО	16.10.2007	
8.5.	Омскэнерго	03.08.2005	РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ	02.10.2006	
8.6.	Томская РК	31.03.2005		20.03.2007	
8.7.	Тываэнерго-Холдинг	01.10.2005		—	
8.8.	Хакасэнерго	01.07.2005		13.02.2007	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
8.9.	Читаэнерго	30.12.2005	от 19.12.2007 № 1857-р	29.09.2006	
8.10.	Тываэнерго	01.04.2007			
<i>100% ДЗО ОАО "Тываэнерго-Холдинг", после присоединения ОАО "Тываэнерго-Холдинг" – 100% ДЗО ОАО "МРСК Сибири"</i>					
<b>9. МРСК Волги (5 РСК)</b>		<b>29.06.2007</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
9.1.	Мордовэнерго	01.02.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ	10.09.2007	
9.2.	Оренбургэнерго	01.07.2005		19.09.2007	
9.3.	Пензаэнерго	01.01.2005		10.09.2007	
9.4.	Волжская МРК	26.08.2005		10.09.2007	01.04.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
9.5.	Чувашэнерго	01.01.2005	от 19.12.2007 № 1857-р	19.09.2007	
<b>10. МРСК Урала (4 РСК)</b>		<b>28.02.2005</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
10.1.	Пермэнерго	01.04.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", конфигурация утверждена распоряжением Правительства РФ	26.01.2007	
10.2.	Свердловэнерго	01.04.2005		27.07.2007	01.05.2008 – исключение присоединенных РСК из ЕГРЮЛ
10.3.	Челябэнерго	31.01.2005	от 19.12.2007 № 1857-р	02.06.2006	
10.4.	Курганэнерго	01.07.2006		—	март 2008 года – включение Курганэнерго в холдинг МРСК
<b>11. Тюменьэнерго (1 РСК)</b>			ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", региональная РСК		
11.1.	Тюменьэнерго	01.07.2005		—	региональная РСК



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

### УТВЕРЖДЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ФОРМИРОВАНИЯ МРСК

**26.10.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России":

- утверждены параметры реорганизации в форме присоединения для 3 "пилотных" МРСК и входящих в их конфигурацию РСК, в том числе:
  - ОАО "МРСК Центра и Приволжья"
  - ОАО "МРСК Северо-Запада"
  - ОАО "МРСК Сибири"
- принято решение о нецелесообразности отнесения ОАО "Янтарьэнерго" к одной из формируемых МРСК;
- одобрено формирование МРСК г. Москвы и Московской области на базе ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" в рамках утвержденного советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 27.07.2007 № 256) Соглашения о взаимодействии Правительства Москвы, ОАО РАО "ЕЭС России" и АБ "Газпромбанк" (ЗАО) в части консолидации активов электроэнергетического сетевого хозяйства, расположенных на территории г. Москвы и Московской области;
- одобрено включение ОАО "Тывазэнерго-Холдинг", владеющего 100% акций ОАО "Тывазэнерго" в конфигурацию ОАО "МРСК Сибири".

**30.11.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены параметры реорганизации в форме присоединения для **5 МРСК** и входящих в их конфигурацию РСК, в том числе:

- ОАО "МРСК Центра"
- ОАО "МРСК Урала"
- ОАО "МРСК Волги"
- ОАО "МРСК Северного Кавказа"
- ОАО "МРСК Юга"

#### Формирование ОАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ"

**11.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Калугазэнерго", ОАО "Кировэнерго", ОАО "Маризэнерго", ОАО "Нижевоэнерго", ОАО "Рязаньэнерго", ОАО "Удмуртэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья".

**14.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Владимирэнерго", ОАО "Ивэнерго", ОАО "Тулэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья".

#### Формирование ОАО "МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА"

**17.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Архэнерго", ОАО "Колэнерго", ОАО "Новгородэнерго", ОАО "Псковэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада".

**20.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Вологдаэнерго" и ОАО "Комизэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада".

#### Формирование ОАО "МРСК СИБИРИ"

**20.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания", ОАО "Омскэнерго", ОАО "Томская распределительная компания", ОАО "Читаэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Сибири".



**Формирование ОАО "МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА"**

**15.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Дагэнерго", ОАО "КЭУК", ОАО "Ставропольэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Северного Кавказа".

**Формирование ОАО "МРСК ЦЕНТРА"**

**17.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Белгородэнерго", ОАО "Тамбовэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра".

**18.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Брянскэнерго", ОАО "Воронежэнерго", ОАО "Курскэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра".

**19.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Тверьэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра".

**21.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Костромаэнерго", ОАО "Липецкэнерго", ОАО "Орелэнерго", ОАО "Ярэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Центра".

**Формирование ОАО "МРСК УРАЛА"**

**18.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Пермэнерго", ОАО "Свердловэнерго", ОАО "Челябэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Урала".

**Формирование ОАО "МРСК ВОЛГИ"**

**18.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Волжская МРК", ОАО "Мордовэнерго", ОАО "Пензаэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Волги".

**Формирование ОАО "МРСК ЮГА"**

**18.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров *ОАО "Астраханьэнерго", ОАО "Волгоградэнерго", ОАО "Калмэнерго", ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Ростовэнерго"* приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "МРСК Юга".

**ПЕРЕХОДНАЯ МОДЕЛЬ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ МРСК**

В переходный период – до завершения присоединения РСК к МРСК, предусмотрена передача распределительными сетевыми компаниями функций единоличного исполнительного органа соответствующей управляющей организации МРСК.

По состоянию на **31.12.2007** завершено формирование переходной модели функционирования МРСК. Функции единоличного исполнительного органа **51 РСК** переданы соответствующей управляющей организации МРСК.

**В том числе в IV квартале 2007 года:**

**16.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров *ОАО "Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания"* одобрена передача функций единоличного исполнительного органа управляющей организации *ОАО "МРСК Сибири"*.

**19.10.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров *ОАО "Алтайэнерго"* одобрена передача функций единоличного исполнительного органа управляющей организации *ОАО "МРСК Сибири"*.



**ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ МРСК**

**Февраль 2008** – Планируется утверждение изменений в постановлении Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ" в части системы регулирования тарифов на передачу электроэнергии.

**01.03.2008** – Запланировано завершение формирования **ОАО "МРСК Центра и Приволжья"**, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности РСК, в связи с присоединением к МРСК.

**Март 2008** – Запланировано включение **ОАО "Курганэнерго"** в холдинг **ОАО "МРСК Урала"**. Акционер, владеющий 51% акций общества, не поддержал присоединение ОАО "Курганэнерго" к ОАО "МРСК Урала". ОАО "Курганэнерго" будет включено в холдинг ОАО "МРСК Урала" путем оплаты дополнительной эмиссии акций данной МРСК акциями ОАО "Курганэнерго", принадлежащими РАО "ЕЭС России" (пакет акций 49%).

**Март 2008** – Планируется утверждение ФСТ РФ Методических указаний по расчету RAB и Методических указаний по расчету ставки доходности инвестированного капитала.

**01.04.2008** – Запланировано завершение формирования **ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Сибири"**, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности РСК, в связи с присоединением к соответствующей МРСК.

**01.05.2008** – Запланировано завершение формирования **ОАО "МРСК Урала"**, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности РСК, в связи с присоединением к МРСК.

**30.06.2008** – Запланировано завершение формирования целевой структуры **ОАО "МОЭСК"** – консолидация электросетевых активов г. Москвы и Московской области, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности РСК, в связи с присоединением к МРСК.

**30.06.2008** – Запланировано выделение **ОАО "Холдинг МРСК"** из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России".

**01.07.2008** – Планируется внедрение системы тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (RAB) для "пилотных" РСК.





## СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из основных направлений реформирования электроэнергетики Российской Федерации является монополизация отрасли и развитие конкуренции в сфере сбыта электрической энергии.

В результате реорганизации региональных АО-энерго по видам деятельности были созданы энергосбытовые компании (ЭСК).

Правовой статус энергосбытовых компаний, а также особенности энергосбытовой деятельности в переходном периоде реформирования четко определены в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и постановлении Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, утвердившем "Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики".

Всем энергосбытовым компаниям холдинга региональными регулирующими органами субъектов Российской Федерации присвоен статус гарантирующих поставщиков, обязывающий их, в соответствии с законодательством, заключать договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ним потребителем.

Для целей защиты интересов участников розничного рынка электроэнергии, включая независимых поставщиков, **в декабре 2006 года** учреждено Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, учредителями которого выступают ОАО РАО "ЕЭС России", его дочерние сбытовые компании, а также независимые энергоснабжающие компании.

В целях повышения финансовой устойчивости энергосбытовых компаний на переходный период советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" был одобрен "базовый" вариант распоряжения акциями энергосбытовых компаний, предполагающий передачу принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций энергосбытовых компаний в доверительное управление ТГК посредством заключения с ОАО РАО "ЕЭС России" договоров доверительного управления акциями энергосбытовых компаний.

Помимо этого, в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в отношении **9 ЭСК** реализовывались "пилотные" проекты распоряжения акциями компаний, отличные от базового варианта:

- не более 3 проектов, реализуемых совместно с администрациями регионов;
- 1 проект по передаче акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", в доверительное управление ОГК;
- не менее 4 проектов по передаче акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", в доверительное управление независимым сбытовым компаниям;
- 1 проект по продаже акций энергосбытовой компании на открытом аукционе.

**В июле 2006 года** состоялся открытый аукцион, на котором был продан принадлежащий ОАО РАО "ЕЭС России" пакет акций ОАО "Ярославская сбытовая компания". По результатам аукциона цена продажи акций превысила начальную цену аукциона более чем в 2,3 раза, при этом ОАО РАО "ЕЭС России" привлекло **более 425 млн. рублей**. Продажа акций ОАО "Ярославская сбытовая компания" позволила максимизировать доходы от продажи и подтвердила заинтересованность широкого круга инвесторов в сбытовом бизнесе.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **08.12.2006** была утверждена стратегия распоряжения акциями энергосбытовых компаний, в том числе:

- базовым вариантом распоряжения акциями энергосбытовых компаний определена продажа акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", на открытом аукционе с начальной ценой не ниже рыночной, определенной независимым оценщиком. Все варианты, не связанные с продажей акций на открытом аукционе, рассматриваются на совете директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в индивидуальном порядке;
- утвержден перечень энергосбытовых компаний, в которых ОАО РАО "ЕЭС России" прекращает участие путем отчуждения принадлежащих Обществу акций.



**09.02.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления в 2007 году аукционов "первой очереди" по продажам акций энергосбытовых компаний, а именно:

- ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"
- ОАО "Свердловскэнергосбыт"
- ОАО "Нижегородская сбытовая компания"
- ОАО "Оренбургэнергосбыт"
- ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"
- ОАО "Белгородская сбытовая компания"
- ОАО "Вологодская сбытовая компания"
- ОАО "Кольская энергосбытовая компания"

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления в 2007 году аукционов "второй очереди" по продажам акций энергосбытовых компаний, а именно:

- ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"
- ОАО "Карельская энергосбытовая компания"
- ОАО "Курганская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тверская энергосбытовая компания"
- ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"
- ОАО "Брянская сбытовая компания"
- ОАО "Коми энергосбытовая компания"
- ОАО "Ставропольэнергосбыт"
- ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"
- ОАО "Хакасэнергосбыт"
- ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

**31.08.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления аукционов по продажам акций оставшихся энергосбытовых компаний на 2007-2008 годы, в том числе:

↓ **Ноябрь 2007 года** (оценка по состоянию на 30.06.2007)

- ОАО "Пермская энергосбытовая компания"
- ОАО "Омская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тульская сбытовая компания"
- ОАО "Томская сбытовая компания"
- ОАО "Владимирская энергосбытовая компания"
- ОАО "Кировэнергосбыт"
- ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"
- ОАО "Бурятэнергосбыт"
- ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"
- ОАО "Орловская сбытовая компания"
- ОАО "Маризэнергосбыт"
- ОАО "Костромская сбытовая компания"

↓ **Май 2008 года** (оценка по состоянию на 30.09.2007)

- ОАО "Тамбовская сбытовая компания"
- ОАО "Красноярскэнергосбыт"
- ОАО "Челябэнергосбыт"
- ОАО "Пензенская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
- ОАО "Петербургская сбытовая компания"
- ОАО "Мосэнергосбыт"

↓ **Март 2008 года** (оценка по состоянию на 30.09.2007)

- ОАО "Самараэнерго"
- ОАО "Саратовэнерго"
- ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"
- ОАО "Читинская энергосбытовая компания"
- ОАО "Рязанская энергосбытовая компания"
- ОАО "Ульяновскэнерго"
- ОАО "Архангельская сбытовая компания"
- ОАО "Смоленскэнергосбыт"
- ОАО "Ивановская энергосбытовая компания"
- ОАО "Мордовская сбытовая компания"
- ОАО "Курскэнергосбыт"
- ОАО "Псковэнергосбыт"
- ОАО "Волгоградэнергосбыт"
- ОАО "Калужская энергосбытовая компания"



В 2007 году реализовано 22 проекта по продажам акций энергосбытовых компаний ОАО РАО "ЕЭС России", привлечено порядка 13 244 млн. рублей

21-23 МАЯ 2007 ГОДА ПРОШЛИ АУКЦИОНЫ ПО ПРОДАЖЕ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" ПАКЕТОВ АКЦИЙ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ "ПЕРВОЙ ОЧЕРЕДИ", ПРИВЛЕЧЕНО ПОРЯДКА 7 470 млн. рублей

№	ЭСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
1.	ОАО "Белгородская сбытовая компания"	250	920	ОАО "КИТ"
2.	ОАО "Вологодская сбытовая компания"	250	250	ОАО "Роскоммунэнерго"
3.	ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	450	<i>Торги не состоялись</i>	
4.	ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	850	850	ЗАО "Стройсервис"
5.	ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	1140	1140	ООО "МЕЧЕЛ - ЭНЕРГО"
6.	ОАО "Нижегородская сбытовая компания"	750	2050	ООО "Транснефтьсервис С"
7.	ОАО "Оренбургэнерго"	1110	1110	ООО "Центр Регион Инвест" (КЭС)
8.	ОАО "Свердловэнерго"	1150	1150	ООО "Центр Регион Инвест" (КЭС)

18-19 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА ПРОШЛИ АУКЦИОНЫ ПО ПРОДАЖЕ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" ПАКЕТОВ АКЦИЙ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ "ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ", ПРИВЛЕЧЕНО ПОРЯДКА 1 280 млн. рублей

№	ЭСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
<b>18 сентября 2007 года</b>				
1.	ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	950	<i>Торги не состоялись</i>	
2.	ОАО "Ставропольэнерго"	650	<i>Торги не состоялись</i>	
3.	ОАО "Хакасэнерго"	230	<i>Торги не состоялись</i>	
4.	ОАО "Курганская энергосбытовая компания"	80	80	ООО "Торговая фирма АНТАЛ"
<b>19 сентября 2007 года</b>				
1.	ОАО "Брянская сбытовая компания"	375	<i>Торги не состоялись</i>	
2.	ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	350	350	ООО "Транснефтьсервис С"
3.	ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	550	550	ООО "Хронос"
4.	ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	300	300	ООО "ИК "КТ Проект"
5.	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	375	<i>Торги не состоялись</i>	
6.	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	500	<i>Торги не состоялись</i>	

19 сентября 2007 года характеризуется сговором участников по компаниям, которые находятся в зоне интересов одного из покупателей.

Аукцион по продаже пакета акций ОАО "Астраханская сбытовая компания", намеченный на 05.10.2007, также не состоялся по причине отсутствия заявок.



*На заседании совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 27.09.2007* были рассмотрены итоги прошедших конкурсов по отбору энергосбытовых компаний – гарантирующих поставщиков.

Согласно правилам функционирования розничных рынков электроэнергии, **до 1 января 2008 года** на всей территории Российской Федерации должны были быть проведены первые конкурсы на получение статуса гарантирующего поставщика. Однако правила проведения таких конкурсов, подготовленные Минпромэнерго РФ, на тот момент не были приняты – они проходили согласование в профильных министерствах и ведомствах.

Несмотря на это, **в 2007 году** в ряде регионов России по инициативе местных властей были объявлены конкурсы на статус гарантирующего поставщика. Большинство из них либо были отменены, либо объявление даты проведения конкурса отложено до выхода Правил проведения таких конкурсов. В Свердловской области конкурс был объявлен, но в связи с отзывом потенциальными участниками своих заявок признан не состоявшимся. Победители были определены только в двух конкурсах, объявленных региональными администрациями Нижегородской и Ленинградской областей.

Неоднозначность толкования изменений в постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 *"Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики"*, утвержденных постановлением Правительства от 16.07.2007 № 450, а также непрозрачность условий и процедуры состоявшихся в Нижегородской и Ленинградской областях конкурсов, стали причиной того, что результаты этих конкурсов в настоящее время оспариваются в арбитражных судах. Это создает определенные риски для надежности энергоснабжения потребителей и инвестиционной привлекательности энергосбытовых компаний холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".

Ситуация, сложившаяся вокруг первых очередных конкурсов на статус гарантирующего поставщика, свидетельствует о наличии в энергосбытовом сегменте электроэнергетики большого конкурентного потенциала при отсутствии механизмов для его реализации. В результате проведение конкурсов привело не к конкуренции за качество и цену услуг, а к борьбе за доступ к административному ресурсу.

Поэтому наиболее целесообразным представляется сначала обеспечить запуск более широких конкурентных механизмов на розничном рынке электроэнергии и только затем проводить конкурентные процедуры за статус гарантирующего поставщика.

*На заседании совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 27.09.2007* одобрены предложения, направленные на совершенствование нормативно-правовой базы функционирования розничных рынков, в том числе, изменения положений о назначении и смене гарантирующего поставщика.

В частности, предлагается установить, что первые очередные конкурсы на статус гарантирующего поставщика должны пройти в период **с 2010 по 2012 годы**. При этом победители первого и каждого очередного конкурса должны будут приступить к выполнению функций гарантирующего поставщика с 1 января следующего года.

Гарантирующие поставщики, не являющиеся субъектами оптового рынка, должны получить этот статус и право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на соответствующей территории с условием начала работы на оптовом рынке с 1-го января любого года в период до 1 января 2010 года (это обусловлено тем, что выход гарантирующих поставщиков на оптовый рынок электроэнергии внутри периода регулирования потребует пересмотра большинства тарифных решений). В противном случае такая компания будет лишена статуса гарантирующего поставщика, а зона ее деятельности будет включена в зону гарантирующего поставщика из числа ЭСК, выделенных из АО-энерго. Дата 1 января 2010 года в качестве ограничения установлена так, чтобы при проведении первого конкурса в регионе был окончательно сформирован перечень действующих гарантирующих поставщиков и их зон деятельности.



Еще один блок предложений направлен на формирование широкой конкуренции на розничном рынке электроэнергии помимо борьбы за статус гарантирующего поставщика. В частности, предполагается введение упрощенной процедуры получения права торговли на оптовом рынке электроэнергии, а также снижение требований по коммерческому учету для энергосбытовых компаний и иных покупателей.

Предлагается упростить процедуру сбора документов для заключения договоров купли-продажи электроэнергии и закрепить право одностороннего их расторжения потребителем не только с гарантирующим поставщиком, но и с любыми энергосбытовыми компаниями, при условии отсутствия задолженности и выполнении иных установленных требований.

**30.11.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден способ распоряжения энергосбытовыми компаниями, не реализованными на первоначальном этапе продаж на открытых аукционах:

*Способ продажи – продажа лицу, первым, подавшему заявку по покупке любой из выставленных на торговой площадке Информационно-торговой системы реализации активов ОАО РАО "ЕЭС России" энергосбытовой компании, с последующим заключением договора купли-продажи.*

#### 27-29 ноября и 4 декабря 2007 года прошли аукционы по продаже принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций энергосбытовых компаний

**27-28 НОЯБРЯ 2007 ГОДА И 4 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА СОСТОЯЛИСЬ АУКЦИОНЫ ПО СЛЕДУЮЩИМ КОМПАНИЯМ "ТРЕТЬЕЙ ОЧЕРЕДИ", ПРИВЛЕЧЕНО ПОРЯДКА 3 747 млн. рублей**

№	ЭСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
1.	ОАО "Владимирская энергосбытовая компания"	290	295	ООО "Транс-сервис"
2.	ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"	250	501,5	Миронова И.Л.
3.	ОАО "Костромская сбытовая компания"	150	<i>Торги не состоялись</i>	
4.	ОАО "Орловская сбытовая компания"	130	<i>Торги не состоялись</i>	
5.	ОАО "Тульская сбытовая компания"	410	490	ООО "ИФК МЕТРОПОЛЬ"
6.	ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	120	<i>Торги не состоялись</i>	
7.	ОАО "Мариэнергосбыт"	150	151	ООО "Символ-Транс"
8.	ОАО "Бурятэнергосбыт"	200	201	ООО "Региональная компания "Резерв"
9.	ОАО "Омская энергосбытовая компания"	300	307,15	ОАО "Роскоммунэнерго"
10.	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	240	242	ООО "Региональная компания "Резерв"
11.	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	875	1 257	ООО "Центр Надежности"
12.	ОАО "Кировэнергосбыт"	300	302,2	ООО "Центр Регион Инвест"

**29 НОЯБРЯ 2007 ГОДА ПРОШЛИ АУКЦИОНЫ ПО ПРОДАЖЕ 7 ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ, НЕ РЕАЛИЗОВАННЫХ НА ПЕРВОНАЧАЛЬНОМ ЭТАПЕ ПРОДАЖ, ПРИВЛЕЧЕНО ПОРЯДКА 748 млн. рублей**

№	ЭСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
1.	ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"	350	<i>Торги не состоялись</i>	
2.	ОАО "Брянская сбытовая компания"	375	<i>Торги не состоялись</i>	
3.	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	375	<i>Торги не состоялись</i>	
4.	ОАО "Ставропольэнергосбыт"	650	<i>Торги не состоялись</i>	
5.	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	500	515,515	ООО "Пересвет"
6.	ОАО "Хакасэнергосбыт"	230	232	ОАО "Роскоммунэнерго"
7.	ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	950	<i>Торги не состоялись</i>	



Ноябрьские аукционы подтвердили эффективность нового способа реализации энергосбытовых активов – открытый аукцион с закрытой формой подачи предложений о цене.

В соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", определен следующий график реализации **30 энергосбытовых компаний в 2008 году**, а именно:

↓ **18 января 2008 года** (не проданные ранее энергосбытовые компании)

- ОАО "Костромская сбытовая компания"
- ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"
- ОАО "Орловская сбытовая компания"
- ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"
- ОАО "Брянская сбытовая компания"
- ОАО "Коми энергосбытовая компания"
- ОАО "Ставропольэнергосбыт"
- ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
- ОАО "Кольская энергосбытовая компания"

↓ **Март 2008 года** (компании "четвертой очереди")

- ОАО "Архангельская сбытовая компания"
- ОАО "Волгоградэнергосбыт"
- ОАО "Ивановская энергосбытовая компания"
- ОАО "Калужская энергосбытовая компания"
- ОАО "Курская энергосбытовая компания"
- ОАО "Мордовская энергосбытовая компания"
- ОАО "Псковэнергосбыт"
- ОАО "Рязанская энергосбытовая компания"
- ОАО "Самараэнерго"
- ОАО "Саратовэнерго"
- ОАО "Смоленскэнергосбыт"
- ОАО "Ульяновскэнерго"
- ОАО "Читинская энергосбытовая компания"
- ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"
- ОАО "Мосэнергосбыт" (выделенный проект)

↓ **Май 2008 года** (компании "пятой очереди")

- ОАО "Красноярскэнергосбыт"
- ОАО "Пензенская энергосбытовая компания"
- ОАО "Петербургская сбытовая компания"
- ОАО "Тамбовская сбытовая компания"
- ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
- ОАО "Челябэнергосбыт"





# ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА

## РАЗВИТИЕ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Одна из ключевых задач реформирования – создание конкурентного рынка электроэнергии (мощности) – рынка, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения поставщиков и покупателей – участников этого рынка. Целевая модель рынка электрической энергии предполагает следующие основные принципы работы оптового и розничных рынков:

- функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) в границах единого рыночного пространства на Европейской территории России, Урале и в Сибири (за исключением изолированных энергосистем, находящихся на этих территориях);
- конкурентные механизмы торговли электроэнергией: долго- и среднесрочные двусторонние финансовые договоры, рынок на сутки вперед, балансирующий рынок;
- конкурентные механизмы торговли мощностью: долго- и среднесрочные двусторонние договоры, покупка/продажа мощности на годовых и долгосрочных конкурентных отборах (на несколько лет вперед);
- конкурентная торговля системными услугами – конкурентный отбор поставщиков и закупка Системным оператором услуг, необходимых для поддержания заданного уровня качества энергоснабжения в единой энергетической системе России;
- "трансляция" цен оптового рынка на розничные рынки – зависимость цен конечных потребителей на розничном рынке от цены приобретения электрической энергии на оптовом рынке;
- возможность выбора конечным потребителем на розничном рынке компании-поставщика электроэнергии.



Технологическая и коммерческая инфраструктура оптового рынка включает в себя следующие организации:

- **НП "АТС"** – Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы", учрежденное **в 2001 году** и ставшее впоследствии оператором оптового рынка электроэнергии (мощности).
- **ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"** – Системный оператор оптового рынка, который **в 2004 году** завершил организационное построение единой вертикали оперативно-диспетчерского управления: принял функции региональных диспетчерских управлений.
- **ОАО "ФСК ЕЭС"** – организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



## ОПТОВЫЙ РЫНОК

Оптовый рынок электроэнергии (мощности) переходного периода начал свою работу **с 1 ноября 2003 года**, на основании постановления Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 *"О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода"*. Принятые указанным постановлением правила заложили основу механизмам конкурентного ценообразования на оптовом рынке.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529 *"О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)"* **с 1 сентября 2006 года** введена новая модель функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), предусматривающая существенные новации в системе договорных отношений и ценообразовании на оптовом рынке.

**Основные принципы функционирования новой модели оптового рынка заключаются в следующем:**

Объемы, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам (за исключением объемов электроэнергии, поставляемой населению), будут постепенно снижаться, и все освободившиеся из-под регулирования объемы электроэнергии, а также весь прирост электропотребления по сравнению с объемами потребления, заложенными в сводный прогнозный баланс ФСТ России на 2007 год и вся электроэнергия, производимая новыми поставщиками, будут торговаться по свободным конкурентным ценам. Темпы постепенного снижения объемов покупки и продажи электроэнергии по регулируемым ценам уже заданы Правительством РФ как доли от объема, включенного ФСТ России в прогнозный баланс на 2007 год. С 1 января 2008 года эта доля составила 85%.

**7 апреля 2007 года** принято постановление Правительства РФ № 205 *"О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам"*, которым предусмотрено дальнейшее снижение указанных объемов:

- с 1 января 2008 года по 30 июня 2008 года – 85%
- с 1 июля 2008 года по 31 декабря 2008 года – 75%
- с 1 января 2009 года по 30 июня 2009 года – 70%
- с 1 июля 2009 года по 31 декабря 2009 года – 50%
- с 1 января 2010 года по 30 июня 2010 года – 40%
- с 1 июля 2010 года по 31 декабря 2010 года – 20%

Начиная **с 1 января 2011 года** – вся электроэнергия (за исключением поставок населению) будет продаваться по нерегулируемым государством ценам.

Новая модель оптового рынка электрической энергии (мощности) предусматривает формирование на оптовом рынке системы долгосрочных отношений поставщиков и покупателей, в том числе устанавливает порядок заключения и исполнения участниками оптового рынка двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (мощности), заключаемых как по регулируемым ценам (тарифам), так и по свободным ценам, определяемым по соглашению сторон.

Введен новый порядок конкурентного ценообразования на рынке электроэнергии, в том числе порядок проведения конкурентного отбора ценовых заявок за сутки до реального времени и в режиме, близком к реальному времени, а также изменения в системе оперативно-диспетчерского управления, направленные на оптимизацию загрузки генерирующих мощностей в энергосистеме: планирование режимов по ценовым заявкам поставщиков, отражающим реальные стоимостные характеристики производства электрической энергии, что позволяет достигать более эффективного распределения ресурсов в энергосистеме. Кроме того, в ближайшей перспективе планируется запустить новый механизм выбора состава оборудования – в соответствии с заявками участников, что также приведет к увеличению эффективности распределения ресурсов.



Произошли существенные изменения и в порядке торговли мощностью на оптовом рынке. Введены обязательные требования к производителям электрической энергии и к их генерирующему оборудованию, необходимые для поддержания заданных параметров функционирования энергосистемы, обеспечивающих надежное и бесперебойное энергоснабжения потребителей. Выполнение производителями этих требований влияет на стоимость продаваемой ими мощности.

Осуществленные изменения в ценообразовании в отношении электрической энергии на оптовом рынке исключили возможность накопления стоимостного небаланса в части торговли по регулируемым ценам (тарифам), а также повысили степень предсказуемости регулируемых цен для участников рынка.

Участники оптового рынка приобретают электрическую энергию (мощность) в рамках двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам, равным тарифам поставщиков. Указанные **тарифы с 2008 года** определяются методом индексации в соответствии с формулой цены, определенной в методических указаниях, утвержденных Федеральной службой по тарифам. Общая стоимость покупки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для потребителя-участника оптового рынка формируется по совокупности заключенных им двусторонних договоров.

В целях формирования контрагентов по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) Федеральной службой по тарифам будут определяться индикативные цены на электрическую энергию и мощность, которые послужат ориентиром (индикатором) для администратора торговой системы при формировании пакета договоров для каждого участника оптового рынка – покупателя электрической энергии (мощности). Указанные индикативные цены также будут использоваться для формирования регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность на розничном рынке в части определения стоимости приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам).

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации (постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529) **29 декабря 2007 года** было принято постановление Правительства РФ № 951 *"О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны"*, определяющее особенности функционирования оптового рынка в переходный период на территориях, которые не объединены в ценовые зоны этого рынка. Указанное постановление предусматривает специфику функционирования оптового рынка на территориях, не объединенных в ценовые зоны, систематизирует особенности участия по новым правилам вновь созданных компаний. Постановлением предусматривается не только существенное улучшение механизмов ценообразования на оптовом рынке на указанных территориях, но и совершенствование всех технологических процессов, включая переход на почасовое планирование и ведение режимов по генерации, введение коммерческой диспетчеризации в части учета стоимостных характеристик производства электроэнергии, почасовой учет фактической поставляемой/потребляемой электроэнергии и т.д.

**С начала 2007 года** велась активная работа с министерствами и ведомствами по разработке нормативных документов, обеспечивающих устойчивое функционирование оптового рынка электрической энергии (мощности) в изменившихся правилах работы, в частности:

- принято постановление Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 *"О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам"*;
- принято постановление Правительства РФ от 29.12.07 № 951 *"О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны"*;
- приказом Минпромэнерго России от 23.04.2007 № 135 определены категории потребителей, в отношении которых дифференцируются сроки, на которые на оптовом рынке электрической энергии (мощности) заключаются договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам).



**В IV квартале 2007 года** осуществлялась работа, в том числе с участниками оптового рынка, по совершенствованию оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода, в том числе:

- осуществлялся постоянный мониторинг деятельности и финансовых результатов работы участников на оптовом рынке электроэнергии (мощности);
- подготовлен и направлен на согласование в заинтересованные министерства и ведомства проект нормативного документа, предусматривающий организацию конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке;
- продолжается работа над концепцией и разработка проектов нормативных документов по рынку системных услуг;
- продолжается работа над порядком установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

#### **Рынок мощности**

Неотъемлемой частью реформирования электроэнергетического сектора в России и построения конкурентных отношений на оптовом рынке электроэнергии (мощности) является формирование рынка мощности. Планируется, что либерализация торговли мощностью будет осуществляться постепенно, путем снижения объемов мощности, продаваемых по регулируемым договорам, и продажи остальных объемов с использованием конкурентных механизмов – свободных двусторонних договоров и конкурентного отбора мощности.

Планируемая модель конкурентного отбора мощности предполагает проведение долгосрочных отборов мощности на несколько лет вперед. В таких конкурентных отборах смогут принять участие не только существующие электростанции, но и проекты нового строительства, в случае, если существующие мощности по долгосрочным прогнозам не смогут покрыть растущее потребление. Подавая заявки на продажу мощности через несколько лет, инвестор, планирующий вложить средства в строительство новых мощностей, будет иметь гарантии возврата этих средств, если его заявка выдержит конкуренцию с другими инвестиционными проектами. Такая модель позволит обеспечить достаточное количество генерирующих мощностей в системе и сформировать ценовые сигналы для инвесторов, что сделает электроэнергетическую отрасль значительно более инвестиционно привлекательной. Для реализации концепции конкурентного рынка мощности министерствами и ведомствами подготовлен проект соответствующего постановления Правительства РФ.

#### **Рынок системных услуг**

Рынок системных услуг является одним из наиболее действенных и эффективных инструментов (механизмов) поддержания требуемого уровня надежности и надлежащего качества функционирования энергосистемы.

К системным услугам относятся:

- услуги по регулированию частоты и потоков активной мощности;
- услуги по регулированию напряжения и потоков реактивной мощности;
- "запуск с нуля" и участие в работе противоаварийной автоматики.

С целью подготовки к запуску рынка системных услуг были определены пилотные проекты по оказанию системных услуг, объемы услуг, а также были разработаны правила проведения аукционов по отбору исполнителей системных услуг. Планируется, что реализация пилотных проектов по оказанию системных услуг **начнется в 2008 году**. Введение рынка системных услуг будет способствовать повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей.



#### Дальнейшее развитие оптового рынка

В дальнейшем планируется ввести **механизм экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии**, а также создать "вспомогательные" рынки, обслуживающие работу энергосистемы: рынок торговли правами на использование пропускной способности ограниченных сечений и рынок производных финансовых инструментов.

Реализация **механизма экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии** позволит снизить остроту проблемы дефицита электрической мощности в отдельных регионах, особенно в часы пиковых нагрузок энергосистемы.

Механизм предусматривает первоочередной ввод ограничений в отношении тех потребителей, с которыми предварительно заключены соглашения о возмездном и добровольном ограничении нагрузки в определенные часы на заранее согласованные объемы.

Будет установлен регламент ввода режима, порядок определения объемов выполненных обязательств, включая требования к приборам учета потребления электрической энергии, порядок оплаты за ограничение потребления и т.д.

**Рынок торговли правами на использование пропускной способности сечений** – финансовыми правами на передачу позволит создать прозрачный рыночный механизм распределения ограниченного ресурса – пропускной способности ограниченных сечений, а также механизм поддержки частных инвестиций в строительство и развитие сетей с целью минимизации данных ограничений. Предполагается, что финансовые права на передачу будут реализовываться на конкурентных аукционах.

**Рынок производных финансовых инструментов** позволит создать систему управления ценовыми рисками в рыночной электроэнергетике. Основным инструментом – форвардный контракт (двусторонний договор). Поиск контрагентов по таким договорам будет происходить путем непосредственного общения продавцов и покупателей. Привлечение на рынок производных финансовых инструментов участников, не связанных с энергетикой (инвестиционных компаний, банков и т.д.), перераспределит часть ценовых рисков в пользу продавцов и покупателей оптового рынка электроэнергии.

#### РОЗНИЧНЫЕ РЫНКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**С 1 сентября 2006 года**, на основании принятого постановления Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики", вступили в силу новые Правила розничных рынков электроэнергии, которые установили новые принципы ценообразования и взаимодействия субъектов розничных рынков в течение переходного периода реформирования электроэнергетики.

Правилами розничных рынков установлены порядок присвоения статуса гарантирующего поставщика, порядок определения границ зон его деятельности, правила деятельности гарантирующих поставщиков на розничных рынках, основы организации расчетов на розничных рынках, особенности оказания услуг по передаче электрической энергии, основные положения организации коммерческого учета.

Изменения правил, по которым функционируют розничные рынки, в значительной степени связаны с изменениями, происходящими на оптовом рынке электроэнергии, прежде всего, переходом продавцов и покупателей на систему регулируемых договоров с последующей постепенной либерализацией торговли электрической энергией (мощностью).



**С 1 сентября 2006 года** работает новый розничный рынок, обеспечивший трансляцию цен оптового рынка в цены на электроэнергию для розничных потребителей. Часть объемов поставляется по регулируемой цене, а часть – по цене, отражающей стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке электрической энергии в рамках предельного уровня нерегулируемых цен. Предельный уровень нерегулируемых цен определяется в соответствии с *Правилами розничных рынков* на основании ежемесячно публикуемой НП "АТС" информации о средней стоимости единицы электрической энергии (1 кВт.ч), сложившейся на оптовом рынке за истекший месяц, с учетом регулируемых государством тарифов на услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные услуги, а также сбытовой надбавки.

В результате проводимых структурных преобразований в электроэнергетике на розничном рынке электроэнергии вместо одной энергоснабжающей организации в настоящее время работают сбытовые организации, сетевые организации, генерирующие компании.

Итоги работы розничного рынка **с начала 2007 года** показывают, что внедрение новых механизмов ценообразования прошло достаточно успешно. На сегодняшний день все потребители, в том числе финансируемые за счет бюджетов различных уровней, оплачивают потребленную электроэнергию по новым правилам, а энергосбытовые компании, не обслуживающие население, поставляют электроэнергию по договорным ценам, не ограниченными предельными уровнями.

Существует положительная судебная практика в пользу применения нерегулируемых цен **с 1 сентября 2006 года**. Так, например, Арбитражный суд г. Москвы, Арбитражный суд Оренбургской области, Арбитражный суд Чувашской республики, Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа приняли такие решения, кроме того, есть как минимум два кассационных положительных решения Федерального Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа и Федерального Арбитражного суда Поволжского округа.

Постановлением Правительства РФ от 16.07.2007 № 450 внесены изменения в *правила розничных рынков*, на основании которых изменяется срок проведения первого очередного конкурса. Внесение изменений обусловлено, прежде всего, неготовностью уполномоченных органов власти субъектов Российской Федерации к организации и контролю процедур по переходу потребителей от ранее действовавшего поставщика к вновь назначенному гарантирующему поставщику, а также к контролю над гарантирующими поставщиками, которые впервые получили этот статус. В настоящее время *Правила проведения конкурсов*, необходимые для методологического обеспечения проведения конкурсов, находятся в процессе обсуждения и согласования с заинтересованными организациями.

#### Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии

- ➔ Право выбора конечными потребителями сбытовой компании для покупки электроэнергии
- ➔ Наличие специального института гарантирующих поставщиков, обязанных заключить договор энергоснабжения или поставки электроэнергии с любым обратившимся к нему потребителем (в границах деятельности гарантирующего поставщика)
- ➔ Организации, обслуживающие население, реализуют электроэнергию по тарифам, установленным региональными энергетическими комиссиями (а либерализованную часть – по свободной цене в рамках предельного уровня свободной цены)
- ➔ Организации, не обслуживающие население, реализуют электроэнергию по договорным ценам

#### УЧАСТНИКИ РЫНКА

- Поставщики электроэнергии  
→ гарантирующие поставщики  
→ энергосбытовые организации
- Покупатели электроэнергии  
→ не участники оптового рынка  
→ граждане
- Производители – не участники оптового рынка
- Сетевые организации





Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 № 996 внесены изменения в постановление Правительства РФ № 530 *"О правилах функционирования розничных рынков переходного периода"*, касающиеся:

- изменения сроков проведения первых очередных конкурсов на статус гарантирующего поставщика. Первый очередной конкурс на статус ГП может быть проведен не ранее 2010 и не позднее 2012 года, а выбранный на таком конкурсе гарантирующий поставщик должен приступить к выполнению соответствующих функций с первого января года, следующего за годом проведения конкурса;
- изменения окончательного срока, установленного для выхода на оптовый рынок электроэнергии (мощности) тех гарантирующих поставщиков, которые на 1 сентября 2006 года (даты вступления в силу постановления Правительства РФ № 530) не являлись участниками такого рынка и покупают электроэнергию исключительно на розничном рынке у соседнего гарантирующего поставщика, который в свою очередь является субъектом оптового рынка. Таким окончательным сроком является 1 января 2010 года;
- установления дополнительных требований, подлежащих применению в отношениях купли-продажи электроэнергии между гарантирующим поставщиком – субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) и гарантирующим поставщиком – не субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности);
- уточнения положений об изменении (объединении или разъединении) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков;
- предоставления крупной генерации, которая находится в зоне деятельности гарантирующего поставщика, не являющегося субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности), права продавать вырабатываемую ей электроэнергию, в том числе, соседнему гарантирующему поставщику – субъекту оптового рынка;
- закрепление обязанности гарантирующего поставщика, не являющегося субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности), продавать излишки выработки крупной генерации, расположенной в зоне его деятельности, соседнему гарантирующему поставщику – субъекту оптового рынка.

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации для нормативного закрепления новых правил розничных рынков, изложенных в постановлении от 31.08.2006 № 530, приняты следующие нормативные документы:

- постановление Правительства РФ от 16.07.2007 № 450 *"О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики"*;
- приказ ФСТ России от 21.08.2007 № 166-э/1 *"Об утверждении правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии"*;
- приказ ФСТ России от 17.11.2006 № 286-э/9 *"Об утверждении Порядка формирования и ведения Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности"*, указанный реестр ведет ФСТ России;
- приказ ФСТ России от 24.11.2006 № 302-э/5 *"Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии"*;
- приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007 № 49 *"О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)"*.



**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО "АДМИНИСТРАТОР ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"**

Некоммерческое Partnership "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы" (НП "АТС") **создано 23 ноября 2001 года** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".

Основной целью деятельности НП "АТС" является организация торговли и финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, повышение эффективности производства и потребления электроэнергии, а также защита интересов поставщиков и покупателей электроэнергии. НП "АТС" предоставляет инфраструктурные услуги по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии, обеспечивая, с учетом особенностей функционирования рынка, заключение сделок, расчет взаимных обязательств и исполнение сделок.

В группу компаний НП "АТС" также входит **ЗАО "Центр финансовых расчетов" (ЗАО "ЦФР")**, оказывающее комплексную услугу, связанную с организацией договорных отношений на оптовом рынке электроэнергии и проведением финансовых расчетов между его участниками. ЗАО "ЦФР" является 100% дочерней организацией НП "АТС". В настоящий момент в группе компаний Администратора торговой системы работает около 400 человек.

**7 ноября 2003 года** осуществлен запуск конкурентного сектора и новой модели оптового рынка электроэнергии (ОРЭ). **С 1 января 2005 года НП "АТС" стало крупнейшим оператором торгов в мире** среди организованных электроэнергетических площадок, объединив в себе функции по управлению регулируемым и свободным секторами на всей территории Российской Федерации. **1 мая 2005 года** сектор свободной торговли оптового рынка электроэнергии начал работать на территории Сибири.

**1 сентября 2006 года** запущена Новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) (ОРЭМ). В новой модели поменялись основные принципы ценообразования: теперь отсутствует возможность арбитража между покупкой/продажей электроэнергии по регулируемым ценам и совершением сделок по нерегулируемым ценам и, соответственно, отсутствует "price cap". В связи с новыми правилами и регламентами к 1 сентября участниками оптового рынка было заключено и перезаключено около 4 000 договоров, необходимых для работы в новых условиях.

**К 31 декабря 2007 года** к торговой системе присоединились **229 участников**.



## О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПЕРИОД С 1 ОКТЯБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

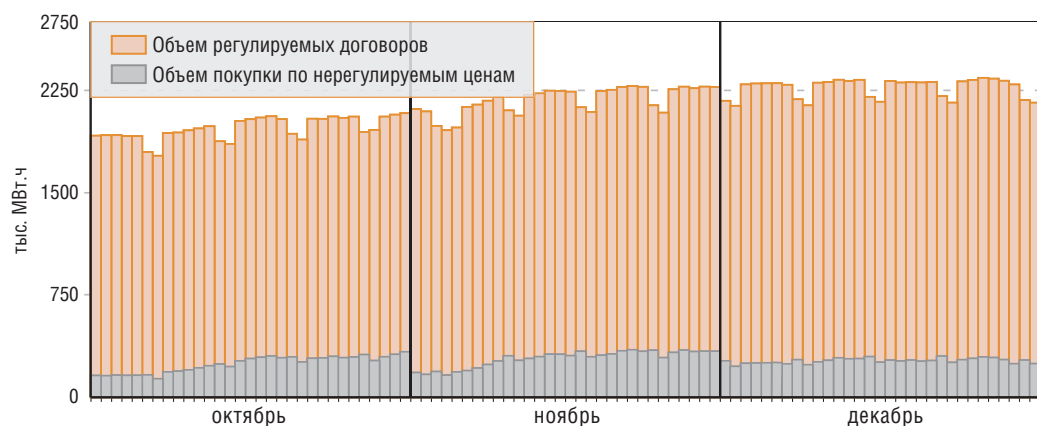
ЕВРОПА  
И УРАЛ

К концу декабря в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **28 продавцов, 119 покупателей**, 6 подавали заявки и на покупку, и на продажу.

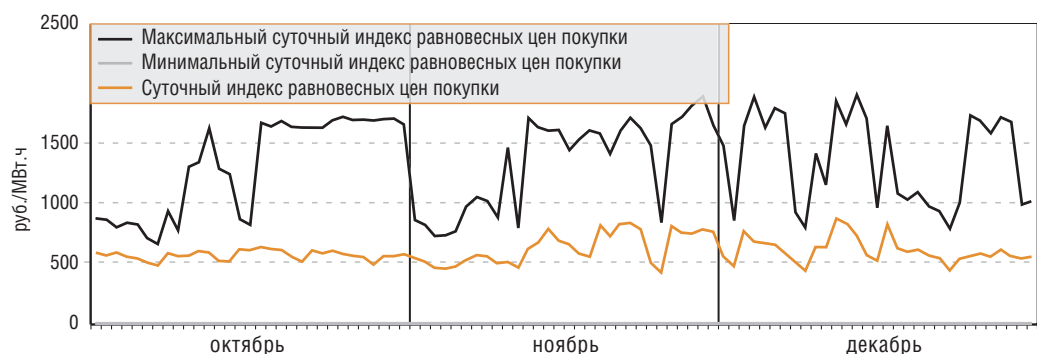
За четвертый квартал 2007 года было куплено 199,4 млн. МВт.ч, из них 172,4 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 24,0 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). Из графика "Результаты торгов по ценовой зоне Европейской части России и на Урале в IV квартале 2007 года" видна динамика объемов покупки электроэнергии по дням каждого месяца. В течение отчетного периода видна четкая динамика с увеличением потребления в выходные и праздничные дни, а также увеличение объемов к декабрю, что вызвано климатическим фактором. Минимум покупки пришелся на 7 октября – 1 760 тыс. МВт.ч, максимум – 26 декабря – 2 379 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 12,4%, снизившись на 0,3% по сравнению с третьим кварталом 2007 года.

На графике "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Европы и Урала в IV квартале 2007 года" отображено также колебание максимального и минимального индекса. Средневзвешенный индекс равновесных цен\* на покупку электроэнергии сложился на уровне 595,87 руб./МВт.ч. Волатильность индекса составила 53%, минимум пришелся на 25 ноября, составив 410,02 руб./МВт.ч, максимум – 12 декабря – 866,34 руб./МВт.ч.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РОССИИ И НА УРАЛЕ В IV КВАРТАЛЕ 2007 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЫ И УРАЛА В IV КВАРТАЛЕ 2007 года



\* Индекс равновесных цен покупки – узловая цена, средневзвешенная по объемам планового почасового потребления в узлах.



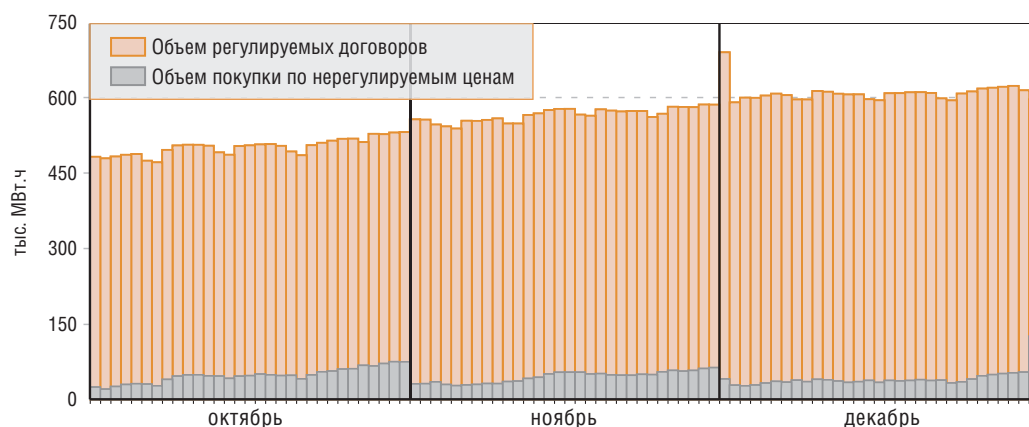
## СИБИРЬ

К концу декабря в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **15 продавцов, 19 покупателей**, 1 компания подавала заявки и на покупку, и на продажу.

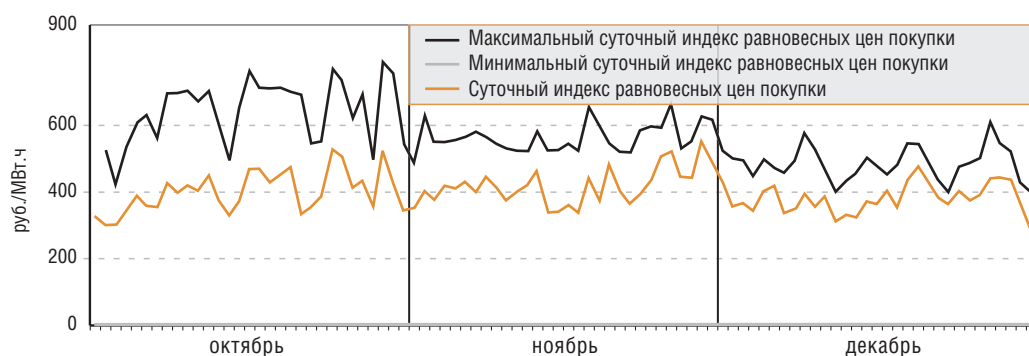
За 3 месяца было куплено 54,6 млн. МВт.ч, из них 47,4 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 4,0 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). На графике "Результаты торгов по ценовой зоне Сибири в IV квартале 2007 года" отображена динамика объемов покупки электроэнергии по дням месяца. Минимум покупки пришелся на 7 октября – 519,7 тыс. МВт.ч, максимум – на 1 декабря, составив 713 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 7,4%, увеличившись на 1% по сравнению со третьим кварталом 2007 года.

Из графика "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Сибири в IV квартале 2007 года" видны колебания индекса в течение всего отчетного периода. Индекс равновесных цен покупки электроэнергии сложился на уровне 399,80 руб./МВт.ч. День максимума индекса пришелся на 29 ноября, его значение в этот день составило 550,44 руб./МВт.ч, минимум наблюдался 31 декабря на уровне 285,38 руб./МВт.ч. Низкие индексы складывались в выходные и праздничные дни. Волатильность индекса равновесных цен покупки, соответственно, составила 48%.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ В IV КВАРТАЛЕ 2007 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ В IV КВАРТАЛЕ 2007 года



# ПРИЛОЖЕНИЯ



# ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

### "ПЕРВАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-1")



117447, Россия, г. Москва,  
ул. Большая  
Черемушкинская, д. 13/17  
Тел.: (495) 225-40-00  
Факс: (495) 225-40-90  
E-mail: info@ogk1.ru  
Web: www.ogk1.com

Компания ОАО "ОГК-1" создана 23 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- Пермская ГРЭС (Пермский край)
- Каширская ГРЭС-4 (Московская область)
- Нижневартовская ГРЭС (Ханты-Мансийский АО)
- Уренгойская ГРЭС (Ямало-Ненецкий АО)
- Ириклинская ГРЭС (Оренбургская область)
- Верхнетагильская ГРЭС (Свердловская область)

**Генеральный директор** – Владимир Викторович Хлебников  
**Председатель совета директоров** – Владимир Евгеньевич Аветисян

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

#### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	44 643 192 918
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,57478

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **91,68**

#### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	9 531,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	2,6
Выработка э/э, млн. кВт.ч	35 765,2
Коэффициент использования мощности, %	57,27
Основной вид топлива	Газ

#### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	32 380,1
Себестоимость продукции, млн. руб.	27 886,6
Валовая прибыль, млн. руб.	4 493,5
Чистая прибыль, млн. руб.	1 305,2
Рентабельность, %	13,9

#### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ОАО "ОГК-1"

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 68 820 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 7 225 млн. руб.)</i>				
Верхнетагильская ГРЭС (блок 12)	Урал	330	уголь	2010
Каширская ГРЭС (блок 3)	Центр	330	уголь	2008
Нижневартовская ГРЭС (блок 3)	Урал	800	газ	2010
Нижневартовская ГРЭС (блок 4)	Урал	800	газ	2012
Пермская ГРЭС (блок 4)	Урал	800	газ	2010
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Ириклинская ГРЭС (блок 9)	Урал	400	газ	2010

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.





**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	24.12.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".
Государственная регистрация ОГК	23.03.2005	Зарегистрировано в г. Тюмени.
ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	23.12.2005	– принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему соответствующих АО-станций; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ОГК в акции АО-станций; – одобрено приобретение ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительных акций ОАО "Невинномысская ГРЭС" с оплатой принадлежащими Обществу акциями ОАО "Каширская ГРЭС-4", ОАО "Пермская ГРЭС", ОАО "Каширская ГРЭС-4", ОАО "Ириклинская ГРЭС", ОАО "Нижневартовская ГРЭС" и ОАО "Уренгойская ГРЭС" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-1" и утверждены договоры о присоединении.
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	28.02.2006	Завершено формирование, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Нижневартовская ГРЭС", ОАО "Уренгойская ГРЭС", ОАО "Ириклинская ГРЭС", ОАО "Каширская ГРЭС-4" и ОАО "Пермская ГРЭС" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-1".
Окончание мероприятий по присоединению	29.09.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Включение ценных бумаг компании в торги	29.11.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-1 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	23.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-1" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-1 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-1 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ОГК-1".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-2")



**ОГК 2**  
вторая генерирующая  
компания оптового  
рынка электроэнергии

117393, Россия, г. Москва,  
ул. Профсоюзная, д. 56  
(6 этаж)

Тел.: (495) 981-30-39  
Факс: (495) 981-34-82  
E-mail: office@ogk2.ru  
Web: www.ogk2.ru

Компания ОАО "ОГК-2" создана 9 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- Псковская ГРЭС (Псковская область)
- Серовская ГРЭС (Свердловская область)
- Ставропольская ГРЭС (Ставропольский край)
- Сургутская ГРЭС-1 (Ханты-Мансийский АО)
- Троицкая ГРЭС (Челябинская область)

**Генеральный директор** – Михаил Васильевич Кузичев

**Председатель совета директоров** – Михаил Эдуардович Лисянский

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	32 732 921 913
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,3627

### Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %

65,53

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	8 695,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	1,8
Выработка э/э, млн. кВт.ч	35 119,4
Коэффициент использования мощности, %	61,65
Основной вид топлива	Газ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	24 215,4
Себестоимость продукции, млн. руб.	23 324,1
Валовая прибыль, млн. руб.	891,3
Чистая прибыль, млн. руб.	343,9
Рентабельность, %	3,7

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ОАО "ОГК-2"

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 75 039 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 7 007 млн. руб.)</i>				
Ставропольская ГРЭС (блок 9)	Юг	400	газ	2010
Ставропольская ГРЭС (блок 10)	Юг	400	газ	2012
Троицкая ГРЭС (блок 10)	Урал	660	уголь	2010
Троицкая ГРЭС (блок 11)	Урал	660	уголь	2011
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Псковская ГРЭС (блок 3)	Северо-Запад	330	уголь	2010

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	24.12.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии". Зарегистрировано в п. Солнечнодольск, Ставропольский край.
Государственная регистрация ОГК ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	09.03.2005 25.11.2005	– принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему соответствующих АО-станций; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ОГК в акции АО-станций. ОАО "Псковская ГРЭС", ОАО "Ставропольская ГРЭС", ОАО "Троицкая ГРЭС", ОАО "Серовская ГРЭС" и ОАО "Сургутская ГРЭС-1" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-2" и утверждены договоры о присоединении.
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	28.02.2006	Завершено формирование, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Псковская ГРЭС", ОАО "Ставропольская ГРЭС", ОАО "Троицкая ГРЭС", ОАО "Серовская ГРЭС" и ОАО "Сургутская ГРЭС-1" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-2".
Окончание мероприятий по присоединению	29.09.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Включение ценных бумаг компании в торги	17.07.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-2 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	30.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-2" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-2 холдинг". Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-2 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ОГК-2".
Завершение присоединения	30.06.2008	



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРЕТЬЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-3")



Компания ОАО "ОГК-3" создана 23 ноября 2004 года. В состав компании вошли:

- Костромская ГРЭС (Костромская область)
- Черепетская ГРЭС (Тульская область)
- Печорская ГРЭС (Республика Коми)
- Южноуральская ГРЭС (Челябинская область)
- Харанорская ГРЭС (Читинская область)
- Гусиноозерская ГРЭС (Республика Бурятия)

**Генеральный директор** – Юрий Степанович Саблуков

**Председатель совета директоров** – Андрей Евгеньевич Бугров

121596, Россия, г. Москва,  
Можайское шоссе, д. 165,  
стр. 1

**Регистратор** – ЗАО "Статус"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

Тел.: (495) 380-02-05

Факс: (495) 380-02-06

E-mail: secretary@ogk3.ru

Web: www.ogk3.ru

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, % 100

кол-во акций, шт. 47 487 999 252

номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб. 1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, % 26,02**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	н/д
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	н/д
Выработка э/э, млн. кВт.ч	н/д
Коэффициент использования мощности, %	н/д
Основной вид топлива	н/д

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	н/д
Себестоимость продукции, млн. руб.	н/д
Валовая прибыль, млн. руб.	н/д
Чистая прибыль, млн. руб.	н/д
Рентабельность, %	н/д

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ОАО "ОГК-3"

Станция	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 76 107 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 6 038 млн. руб.)</i>				
Харанорская ГРЭС	Сибирь	225	уголь	2010
Костромская ГРЭС*****	Центр	800	газ	2010
Костромская ГРЭС*****	Центр	800	газ	2012
Черепетская ГРЭС	Центр	225	уголь	2010
Черепетская ГРЭС	Центр	225	уголь	2010
Южно-Уральская ГРЭС	Урал	225	уголь	2010
Южно-Уральская ГРЭС	Урал	225	уголь	2012
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Гусиноозерская ГРЭС	Сибирь	330	уголь	2011

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\*\*\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

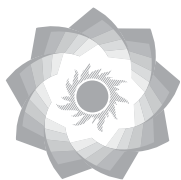
Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	01.10.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".
Государственная регистрация ОГК	23.11.2004	Зарегистрировано в г. Улан-Удэ.
ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	30.09.2005	– принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему соответствующих АО-станций; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ОГК в акции АО-станций. ОАО "Костромская ГРЭС", ОАО "Печорская ГРЭС", ОАО "Гусиноозерская ГРЭС", ОАО "Харанорская ГРЭС", ОАО "Черепетская ГРЭС", ОАО "Южноуральская ГРЭС" приняты
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	22.11.2005	решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-3" и утверждены договоры о присоединении.
Окончание мероприятий по присоединению	01.04.2006	Завершено формирование, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Костромская ГРЭС", ОАО "Печорская ГРЭС", ОАО "Гусиноозерская ГРЭС", ОАО "Харанорская ГРЭС", ОАО "Черепетская ГРЭС", ОАО "Южноуральская ГРЭС" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-3".
Включение ценных бумаг компании в торги	09.02.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-3 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	30.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-3" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-3 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-3 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ОГК-3".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-4")



**ОГК-4**  
открытое акционерное общество  
ЧЕТВЕРТАЯ  
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ  
КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Компания ОАО "ОГК-4" создана 4 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- Сургутская ГРЭС-2 (Ханты-Мансийский АО)
- Берёзовская ГРЭС (Красноярский край)
- Шатурская ГРЭС (Московская область)
- Смоленская ГРЭС (Смоленская область)
- Яйвинская ГРЭС (Пермский край)

**Генеральный директор** – Андрей Владимирович Киташев

**Председатель совета директоров** – Лутц Фельдман

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

119017, Россия, г. Москва,  
ул. Б. Ордынка, д. 40, стр. 4,  
офис 704

Тел.: (495) 411-50-55

Факс: (495) 411-87-60

E-mail: ogk@ogk-4.ru

Web: www.ogk-4.ru

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций целых/дробных, шт.	63 017 115 839 / 44 925 042 874
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,4

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **28,85**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	8 630,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	2,2
Выработка э/э, млн. кВт.ч	38 307,2
Коэффициент использования мощности, %	67,75
Основной вид топлива	Газ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	22 765,7
Себестоимость продукции, млн. руб.	20 692,6
Валовая прибыль, млн. руб.	2 073,1
Чистая прибыль, млн. руб.	1 367,0
Рентабельность, %	9,1

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ОАО "ОГК-4"

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 79 811 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 4 734 млн. руб.)</i>				
Березовская ГРЭС-1 (блок 3)	Сибирь	750	уголь	2009
Березовская ГРЭС-1 (блок 4)	Сибирь	750	уголь	2011
Сургутская ГРЭС-2 (блок 7)	Урал	400	газ	2009
Сургутская ГРЭС-2 (блок 8)	Урал	400	газ	2009
Шатурская ГРЭС (блок 7)	Центр	400	газ	2009
Яйвинская ГРЭС (блок 5)	Урал	400	газ	2010
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Смоленская ГРЭС (блок 4)	Центр	330	уголь	2010

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.





**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	26.11.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".
Государственная регистрация ОГК ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	04.03.2004 23.12.2005	Зарегистрировано в г. Сургуте. – принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему соответствующих АО-станций; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ОГК в акции АО-станций.
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	28.02.2006	ОАО "Березовская ГРЭС", ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС" и ОАО "Сургутская ГРЭС-2" (компетенция Правления ОАО РАО "ЕЭС России") приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-4" и утверждены договоры о присоединении.
Окончание мероприятий по присоединению	01.07.2006	Завершено формирование, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Березовская ГРЭС", ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС", ОАО "Сургутская ГРЭС-2" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-4".
Включение ценных бумаг компании в торги	14.07.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-4 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	05.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-4" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-4 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-4 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ОГК-4".



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО****"ПЯТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-5")**

3 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА ЗАВЕРШЕН ПЕРВЫЙ ЭТАП РЕОРГАНИЗАЦИИ ПАО "ЕЭС РОССИИ" — ИЗ СОСТАВА ОАО ПАО "ЕЭС РОССИИ" ВЫДЕЛЕНЫ ОАО "ОГК-5" И ОАО "ТГК-5".

Из ОАО ПАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ОГК-5 Холдинг", на баланс которого переданы принадлежащие ОАО ПАО "ЕЭС России" акции ОАО "ОГК-5", с одновременным присоединением выделенного общества к ОАО "ОГК-5".

В результате реорганизации акционеры ОАО ПАО "ЕЭС России", дополнительно к имеющимся акциям ОАО ПАО "ЕЭС России", получили акции ОАО "ОГК-5".

Размещение акций ОАО "ОГК-5" осуществлено путем распределения среди акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России" по следующему принципу (с учетом округления):

- на одну обыкновенную акцию ОАО ПАО "ЕЭС России" акционеры получили 0,41 обыкновенных акций ОАО "ОГК-5"
- на одну привилегированную акцию ОАО ПАО "ЕЭС России" акционеры получили 0,37 обыкновенных акций ОАО "ОГК-5"



Компания ОАО "ОГК-5" создана 27 октября 2004 года. В состав компании вошли:

- **Невинномысская ГРЭС** (Ставропольский край)
- **Рефтинская ГРЭС** (Свердловская область)
- **Среднеуральская ГРЭС** (Свердловская область)
- **Конаковская ГРЭС** (Тверская область)

**Генеральный директор** – Анатолий Владимирович Бушин

**Председатель совета директоров** – Эльдар Валерьевич Оруджев

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

119136, Россия, г. Москва,  
4-й Сетуньский проезд,  
д. 10-А, стр. 2

Тел.: (495) 380-02-32  
Факс: (495) 380-02-39  
E-mail: office@ogk-5.com  
Web: www.ogk-5.com

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	35 371 898 370
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО ПАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %**

0

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	н/д
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	н/д
Выработка э/э, млн. кВт.ч	н/д
Коэффициент использования мощности, %	н/д
Основной вид топлива	н/д

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	21 792,11
Себестоимость продукции, млн. руб.	19 236,10
Валовая прибыль, млн. руб.	2 556,01
Чистая прибыль, млн. руб.	1 342,60
Рентабельность, %	11,7

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО ПАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ОАО "ОГК-5"**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 57 260 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 18 377 млн. руб.)</i>				
Невинномысская ГРЭС (блок 12)**	Юг	400	газ	2010
Среднеуральская ГРЭС (блок 12)**	Урал	410	газ	2009
Среднеуральская ГРЭС (блок 13)**	Урал	450	газ	2012
ПГУ – Можайск**	Центр	400	газ	2011
Конаковская ГРЭС (блок 9)	Центр	800	газ	2010
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Рефтинская ГРЭС (блок 11)	Урал	660	уголь	2012

**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	03.09.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики".
Государственная регистрация ОГК ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	27.10.2004 18.11.2005	Зарегистрировано в г. Екатеринбурге. Принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО "Конаковская ГРЭС" и ОАО "Невинномысская ГРЭС" и утверждены договоры о присоединении.
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	22.11.2005	ОАО "Конаковская ГРЭС" и ОАО "Невинномысская ГРЭС" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-5" и утверждены договоры о присоединении.
Окончание мероприятий по присоединению	01.04.2006	Завершено формирование ОАО "ОГК-5". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Конаковская ГРЭС", ОАО "Невинномысская ГРЭС", ОАО "Рефтинская ГРЭС" (Свердловская область), ОАО "Среднеуральская ГРЭС" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-5".
Включение ценных бумаг компании в торги	14.09.2005	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	06.12.2006	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-5 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	01.06.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-5" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-5 холдинг".
Завершение присоединения	03.09.2007	Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-5 холдинг". Из состава ОАО РАО "ЕЭС России" выделено целевое ОАО "ОГК-5".

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\* Состав оборудования уточняется.



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ШЕСТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (ОАО "ОГК-6")



Компания ОАО "ОГК-6" создана 17 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- Новочеркасская ГРЭС (Ростовская область)
- Киришская ГРЭС (Ленинградская область)
- Рязанская ГРЭС (Рязанская область)
- Красноярская ГРЭС-2 (Красноярский край)
- ГРЭС-24 (Рязанская область)
- Череповецкая ГРЭС (Вологодская область)

115162, Россия, г. Москва,  
ул. Мытная, д. 21

Тел.: (495) 380-04-10  
Факс: (495) 380-04-48  
E-mail: office@ogk6.ru  
Web: www.ogk6.ru

**Генеральный директор** – Валентин Михайлович Санько  
**Председатель совета директоров** – Дмитрий Александрович Мельников

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	26 731 061 492
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,48

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\***, % **77,45**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	9 052,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	2,5
Выработка э/э, млн. кВт.ч	23 407,3
Коэффициент использования мощности, %	39,4
Основной вид топлива	Газ, уголь

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	25 583,81
Себестоимость продукции, млн. руб.	22 558,67
Валовая прибыль, млн. руб.	3 025,14
Чистая прибыль, млн. руб.	1 757,62
Рентабельность, %	11,8

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ОАО "ОГК-6"

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 49 089 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 11 484 млн. руб.)</i>				
ГРЭС-24	Центр	420	газ	2009
Киришская ГРЭС	Северо-Запад	800	газ	2010
Новочеркасская ГРЭС	Юг	330	уголь	2010
Череповецкая ГРЭС (блок 4)	Центр	330	уголь	2010
<i>Перспективные проекты по увеличению программы (не учтено в совокупном объеме инвестпрограммы)</i>				
Рязанская ГРЭС (блок 7)	Центр	330	уголь	2010

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу об участии в ОГК	24.12.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".
Государственная регистрация ОГК ВОСА ОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	17.03.2005 23.12.2005	Зарегистрировано в г. Ростове-на-Дону. – принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему соответствующих АО-станций; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ОГК в акции АО-станций.
ВОСА АО-станций по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОГК	17.03.2006	ОАО "Киришская ГРЭС", ОАО "Красноярская ГРЭС-2", ОАО "Новочеркасская ГРЭС", ОАО "Рязанская ГРЭС", ОАО "ГРЭС-24" и ОАО "Череповецкая ГРЭС" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ОГК-6" и утверждены договоры о присоединении.
Окончание мероприятий по присоединению	29.09.2006	Завершено формирование, внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Киришская ГРЭС", ОАО "Красноярская ГРЭС", ОАО "Новочеркасская ГРЭС", ОАО "Рязанская ГРЭС", ОАО "ГРЭС-24" и ОАО "Череповецкая ГРЭС" в связи с присоединением к ОАО "ОГК-6".
Включение ценных бумаг компании в торги	04.08.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ОГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-6 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	09.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ОГК-6" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-6 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-6 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ОГК-6".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ФЕДЕРАЛЬНАЯ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ" (ОАО "ГидроОГК")



119311, Россия, г. Москва,  
проспект Вернадского, д. 8а

Тел.: (495) 540-30-12  
Факс: (495) 540-30-14  
E-mail: office@gidroogk.ru  
Web: www.gidroogk.ru

Компания ОАО "ГидроОГК" создана 26 декабря 2004 года. ОАО "ГидроОГК" объединяет 49 российских гидростанций и является крупнейшей по установленной мощности генерирующей компанией страны.

Филиалы ОАО "ГидроОГК":

- Филиал "Бурейская ГЭС" (Амурская область)
- Филиал "Волжская ГЭС" (Волгоградская область)
- Филиал "Воткинская ГЭС" (Пермский край)
- Дагестанский филиал (Республика Дагестан)
- Филиал "Жигулевская ГЭС" (Самарская область)
- Филиал "Загорская ГАЭС" (Московская область)
- Филиал "Зейская ГЭС" (Амурская область)
- Кабардино-Балкарский филиал (Кабардино-Балкарская Республика)
- Филиал "Камская ГЭС" (г. Пермь)
- Карачаево-Черкесский филиал (Карачаево-Черкесская Республика)
- Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС" (Ярославская область)
- Филиал "Каскад Кубанских ГЭС" (Ставропольский край)
- Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики" (г. Москва)
- Филиал "Нижегородская ГЭС" (Нижегородская область)
- Филиал "Новосибирская ГЭС" (г. Новосибирск)
- Филиал "Саратовская ГЭС" (Саратовская область)
- Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного" (Республика Хакасия)
- Северо-Осетинский филиал (Республика Северная Осетия-Алания)
- Филиал "Чебоксарская ГЭС" (Чувашская Республика)

Председатель Правления – Вячеслав Юрьевич Синюгин  
Председатель совета директоров – Виктор Борисович Христенко

Регистратор – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
Аудитор – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	156 864 373 776
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **96,16**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	21 683
Выработка э/э, млрд. кВт.ч	21 133
Коэффициент использования мощности, %	

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	7 222
Себестоимость продукции, млн. руб.	4 423
Валовая прибыль, млн. руб.	2 799
Чистая прибыль, млн. руб.	1 720
Рентабельность, %	23,8

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 1 квартал 2007 года по Холдингу.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ОАО "ГидроОГК"**

Объекты	Субъект РФ	Название реки, залива	Вводимая мощность до 2010 г., МВт	Проектная установленная мощность, МВт
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг. 329 871 млн. руб.</i>				
<b>ОЭС Центра</b>				
Загорская ГАЭС-2	Московская обл.	Кунья	420	840
<b>ОЭС Северо-Запада</b>				
Кольские ПЭС	Мурманская обл.		12	380
Мезенская ПЭС + Малая Мезенская ПЭС	Архангельская обл.	Мезенская губа	2	8 000
<b>ОЭС Юга</b>				
Зарамагские ГЭС	РСО-Алания	Ардон	352	352
Зеленчукская ГЭС-ГАЭС	Респ. Карачаево-Черкессия	Аксаут	140	140
Верхне-Красногорская ГЭС	Респ. Карачаево-Черкессия	Кубань	90	90
Каскад Нижнечерекских ГЭС	Респ. Кабардино-Балкария	Черек	65	129
Чирюртская ГЭС-3	Респ. Дагестан	Сулак	44	44
Гоцатлинская ГЭС	Респ. Дагестан	Аварское Койсу	100	100
Сочинские ГЭС	Краснодарский край	Мзымта	113	228
<b>ОЭС Сибири</b>				
Богучанская ГЭС	Красноярский край	Ангара	2 000	3 000
<b>ОЭС Дальнего Востока</b>				
Бурейская ГЭС	Амурская обл.	Буряя	1 002	2 000
Нижне-Бурейская ГЭС	Амурская обл.	Буряя	108	324
Малые ГЭС			302	
Ветроэнергетика			20	
<b>ВСЕГО</b>			<b>4 769</b>	<b>15 627</b>

**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу учреждения	24.12.2004	Одобрено учреждение ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания", а также условия оплаты уставного капитала путем внесения акций следующих компаний: ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Богучанская ГЭС", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВГЭС" и ОАО "УК ВоГЭК" (переименовано в ОАО "УК ГидроОГК"), и денежными средствами.
Государственная регистрация ГидроОГК	26.12.2004	Зарегистрировано в г. Красноярске.

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.





**ФОРМИРОВАНИЕ ХОЛДИНГА ОАО "ГидроОГК"**

		Принято решение о размещении дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой акциями станций: ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "НИИЭС" и ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"; имуществом комплексом Новосибирской ГЭС; движимым и недвижимым имуществом ОАО РАО "ЕЭС России", используемым гидроэлектростанциями для производства электрической энергии и при осуществлении текущей деятельности.
ВОСА ГидроОГК по вопросу об увеличении уставного капитала ОГК путем размещения дополнительных акций (для целей оплаты акциями АО-станций, входящих в конфигурацию ОГК)	I эмиссия доп. акций 28.10.2005	Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО "ГидроОГК" посредством размещения эмиссии дополнительных акций на сумму 110 млрд. руб. по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации.
	II эмиссия доп. акций 25.05.2007	

**КОНСОЛИДАЦИЯ ОАО "ГидроОГК"**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России"	27.07.2007	Утверждены существенные условия реорганизации ОАО "ГидроОГК" и 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК".
ВОСА ДЗО ГидроОГК по вопросу о реорганизации в форме присоединения	16.10.2007	– приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК"; – одобрены договоры о присоединении и утверждены коэффициенты конвертации акций ДЗО в акции ОАО "ГидроОГК".
Окончание мероприятий по присоединению	15.06.2008	Завершение формирования целевой структуры ОАО "ГидроОГК", внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК".

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения Государственного холдинга ГидроОГК и Миноритарного холдинга ГидроОГК и присоединения к ГидроОГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ГидроОГК по реорганизации в форме присоединения к нему Государственного холдинга ГидроОГК и Миноритарного холдинга ГидроОГК	12.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения к нему ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ГидроОГК".



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1" (ОАО "ТГК-1")**



191186, Россия,  
г. Санкт-Петербург,  
Марсово поле, д. 1

Тел.: (812) 494-36-06  
(812) 494-31-22  
(812) 494-30-18  
Факс: (812) 494-34-77  
E-mail: office@tgc1.ru  
Web: www.tgc-1.ru

Компания ОАО "ТГК-1" создана 25 марта 2005 года. В состав компании вошли:

■ **Филиал "Невский":**

- Центральная ТЭЦ (Санкт-Петербург)
- Правобережная ТЭЦ-5 (Санкт-Петербург)
- Василеостровская ТЭЦ-7 (Санкт-Петербург)
- Первомайская ТЭЦ-14 (Санкт-Петербург)
- Северная ТЭЦ-21 (Санкт-Петербург)
- Южная ТЭЦ-22 (Санкт-Петербург)
- Автовская ТЭЦ-15 (Санкт-Петербург)
- Выборгская ТЭЦ-17 (Санкт-Петербург)
- Дубровская ТЭЦ-8 (Ленинградская область)
- Волховская ГЭС (Ленинградская область)
- Нарвская ГЭС (Ленинградская область)
- Каскад Вуоксинских ГЭС (Ленинградская область)
- Каскад Свирских ГЭС (Ленинградская область)

■ **Филиал "Карельский"** (Республика Карелия):

- Петрозаводская ТЭЦ
  - Каскад Выгских ГЭС
  - Каскад Кемских ГЭС
  - Каскад Сунских ГЭС
  - Группа малых ГЭС
  - Дизельная ЭС
- **Филиал "Кольский"** (Мурманская область):
- Каскад Нивских ГЭС
  - Каскад Туломских ГЭС
  - Каскад Пазских ГЭС
  - Каскад Серебрянских ГЭС
  - Апатитская ТЭЦ
  - Мурманская ТЭЦ

**Генеральный директор** – Валерий Николаевич Родин  
**Председатель совета директоров** – Александр Васильевич Чикунов

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	3 850 959 750 205 317
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **13,27**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	6 236,4
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	13,6
Выработка э/э, млн. кВт.ч	18 889,2
Коэффициент использования мощности, %	46,1
Основной вид топлива	Газ

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	18 015,63
Себестоимость продукции, млн. руб.	17 813,80
Валовая прибыль, млн. руб.	201,83
Чистая прибыль, млн. руб.	-716,64
Рентабельность, %	1,1

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года (без МТЭЦ). Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ТГК-1**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 104 220 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 32 475 млн. руб.)</i>				
Первомайская ТЭЦ (блок 1)	Северо-Запад	180	газ	2009
Первомайская ТЭЦ (блок 2)	Северо-Запад	180	газ	2010
ТЭЦ-15	Северо-Запад	30	газ/мазут	2007
ТЭЦ-5 (блок 2)**	Северо-Запад	400	газ	2010
ТЭЦ-7	Северо-Запад	50	газ/мазут	2007
ТЭЦ-7**	Северо-Запад	200	газ	2010
Центральная ТЭЦ (ЭС-1) (блоки 1,2)	Северо-Запад	18	газ/мазут	2008
Центральная ТЭЦ (ЭС-1) (блок 3)	Северо-Запад	50	газ/мазут	2009
Центральная ТЭЦ (ЭС-1) (блок 4)	Северо-Запад	50	газ/мазут	2010
Центральная ТЭЦ (ЭС-2) (блок 1)	Северо-Запад	60	газ/мазут	2009
Центральная ТЭЦ (ЭС-2) (блок 2)	Северо-Запад	60	газ/мазут	2010
Центральная ТЭЦ (ЭС-2) (блок 3)	Северо-Запад	60	газ/мазут	2010
Центральная ТЭЦ (ЭС-3) (блок 1)	Северо-Запад	5	газ/мазут	2009
Центральная ТЭЦ (ЭС-3) (блок 2)	Северо-Запад	5	газ/мазут	2010
ТЭЦ-21**	Северо-Запад	400	газ	2011
ТЭЦ-22	Северо-Запад	450	газ	2009
Волховская ГЭС-6 (блок 1)	Северо-Запад	12	гидрооборудование	2007
Волховская ГЭС-6 (блок 2)	Северо-Запад	12	гидрооборудование	2007
Волховская ГЭС-6 (блок 3)	Северо-Запад	12	гидрооборудование	2008
Волховская ГЭС-6 (блок 4)	Северо-Запад	12	гидрооборудование	2009
Волховская ГЭС-6 (блок 5)	Северо-Запад	12	гидрооборудование	2010
Лесогорская ГЭС-10 (блок 1)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2008
Лесогорская ГЭС-10 (блок 2)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2009
Лесогорская ГЭС-10 (блок 3)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2010
Лесогорская ГЭС-10 (блок 4)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2011
Нива ГЭС-3	Северо-Запад	40	гидрооборудование	2007
Нижне-Свирская ГЭС-9 (блок 3)	Северо-Запад	28	гидрооборудование	2008
Нижне-Свирская ГЭС-9 (блок 4)	Северо-Запад	28	гидрооборудование	2010
Светогорская ГЭС-11 (блок 1)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2009
Светогорская ГЭС-11 (блок 2)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2007
Светогорская ГЭС-11 (блок 3)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2010
Светогорская ГЭС-11 (блок 4)	Северо-Запад	30	гидрооборудование	2011
Хямекоски ГЭС (блок 2)	Северо-Запад	2	гидрооборудование	2006
Хямекоски ГЭС (блок 3)	Северо-Запад	2	гидрооборудование	2008

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТКК	26.11.2004	Одобен проект создания ОАО "ТГК-1" путем соучреждения с применением схемы аренды ОАО "Колэнерго", ОАО "Ленэнерго" и ОАО "Карелэнерго".
Государственная регистрация ТКК	25.03.2005	Зарегистрировано в г. Санкт-Петербурге. ОАО "ТГК-1" и ОАО "Петербургская генерирующая компания", ОАО "Кольская генерирующая компания", ОАО "Карелэнергогенерация" и ОАО "Апатитская ТЭЦ", входящими в конфигурацию ТКК-1, приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-1" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	21.07.2006	I этап ОАО "ТГК-1" принято решение о размещении дополнительной эмиссии акций с оплатой акциями ОАО "Мурманская ТЭЦ".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	30.05.2007	II этап Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-1" без включения генерирующих активов ОАО "Мурманская ТЭЦ". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Петербургская генерирующая компания", ОАО "Карелэнергогенерация", ОАО "Кольская генерирующая компания" и ОАО "Апатитская ТЭЦ" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-1". Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-1", осуществлена оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "ТГК-1" акциями ОАО "Мурманская ТЭЦ".
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	27.12.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТКК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТКК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-1 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	29.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-1" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-1 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-1 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-1".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2" (ОАО "ТГК-2")



150049, Россия, г. Ярославль,  
ул. Рыбинская, д. 20

Тел.: (4852) 72-12-60  
Факс: (4852) 32-00-05  
E-mail: energy@tgc-2.ru  
Web: www.tgc-2.ru

Компания ОАО "ТГК-2" создана 19 апреля 2005 года. В состав компании вошли:

- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Архангельской области:**  
Архангельская ТЭЦ  
Северодвинская ТЭЦ-1  
Северодвинская ТЭЦ-2  
Архангельские тепловые сети  
Северодвинские тепловые сети
- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Вологодской области:**  
Вологодская ТЭЦ  
Мини-ТЭЦ "Белый ручей" (пос. Депо, Вытегорский район)
- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Костромской области:**  
Костромская ТЭЦ-1  
Костромская ТЭЦ-2  
Шарьинская ТЭЦ
- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Новгородской области:**  
Новгородская ТЭЦ
- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Тверской области:**  
Тверская ТЭЦ-1  
Тверская ТЭЦ-3  
Тверская ТЭЦ-4  
Вышневолоцкая ТЭЦ  
Каменская ПК  
Тепловые сети
- **Главное управление**  
**ОАО "ТГК-2" по Ярославской области:**  
Ярославская ТЭЦ-1  
Ярославская ТЭЦ-2  
Ярославская ТЭЦ-3  
Ярославские тепловые сети

**Генеральный директор** – Андрей Александрович Вагнер  
**Председатель совета директоров** – Дмитрий Александрович Мельников

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	98,5	доля привилегированных акций, %	1,5
кол-во акций, шт.	1 095 996 358 137	кол-во акций, шт	16 500 533 681
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01	номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **50,10**

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".



КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА*		ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ*	
Установленная мощность, МВт	2 576,5	Выручка от реализации, млн. руб.	7 135,97
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	12,5	Себестоимость продукции, млн. руб.	9 637,00
Выработка э/э, млн. кВт.ч	5 387,0	Валовая прибыль, млн. руб.	474,03
Коэффициент использования мощности, %	47,7	Чистая прибыль, млн. руб.	194,69
Основной вид топлива	Газ	Рентабельность, %	6,6

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" ДО 2011 ГОДА\*\*:** ТГК-2

Наименование ТЭЦ	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<b>Вологодская ТЭЦ</b>			
<i>Строительство ПГУ-95 в составе ГТУ V64.3+КУ+ПТ-25-90</i>	95	газ	2010
<b>Костромская ТЭЦ-2</b>			
<i>Расширение ГТЭ-160+КУ на существующую ПТ-60-130/13</i>	160	газ	2009
<b>Новгородская ТЭЦ</b>			
<i>Расширение ГТЭ-160+КУ на существующую турбину ПТ-60-130/13</i>	160	газ	2009
<i>Реконструкция турбины Р-50-130/13 на новую Т-60-130</i>	60	уголь	2008
<i>Расширение турбиной Кт-120/140-130 под резерв котельной мощности</i>	120	уголь	2010
<b>Тверская ТЭЦ-3</b>			
<i>Расширение ГТЭ-160+КУ на существующую турбину ПТ-60-130/13</i>	160	газ	2009
<i>Расширение турбиной Т-115/125-130</i>	115	уголь	2010
<b>Ярославская ТЭЦ-2</b>			
<i>Расширение с заменой турбин ст.№№1,2 на турбину Тп-115/125-130</i>	115	газ	2007
<i>Расширение ГТЭ-160+КУ на существующую турбину ПТ-60-130/13</i>	160	газ	2010

\* За 1 полугодие 2007 года (с учетом присоединения Архангельской ГК с 03.05.2007). Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

\*\* Утверждена Советом директоров ОАО "ТГК-2" от 14.01.2008.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ****ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТК	25.02.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-2".
Государственная регистрация ТК	19.04.2005	Зарегистрировано в г. Ярославле. ОАО "ТГК-2" и ОАО "Архангельская генерирующая компания", ОАО "Вологодская ТЭЦ", ОАО "Новгородская генерирующая компания", ОАО "Тверская генерирующая компания", входящими в конфигурацию ТК-2, приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-2" и утверждены договоры о присоединении.
	I этап 27.02.2006	ОАО "ТГК-2" и ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Ярославская энергетическая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-2" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТК о реорганизации в форме присоединения /доп.эmissions	II этап 27.03.2006	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-2" без включения генерирующих активов ОАО "Архангельская генерирующая компания". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Вологодская ТЭЦ", ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Новгородская генерирующая компания", ОАО "Тверская генерирующая компания" и ОАО "Ярославская энергетическая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-2".
	I этап 01.07.2006	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-2", внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Архангельская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-2".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап 03.05.2007	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	18.10.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ - РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-2 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	05.12.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-2" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-2 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-2 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-2".





**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"МОСЭНЕРГО" (ТГК-3)**



Компания образована 1 апреля 2005 года в момент разделения ОАО "Мосэнерго" по видам деятельности. В состав компании вошли:

■ **ОАО "Мосэнерго"** (город Москва, Московская область)

**Генеральный директор** – Анатолий Яковлевич Копсов  
**Председатель совета директоров** – Юрий Аркадьевич Удальцов

**Регистратор** – ЗАО "Специализированный регистратор РЕЕСТР-СЕРВИС"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

115035, Россия, г. Москва,  
Раушская набережная, д. 8

Тел.: (495) 957-35-30

Факс: (495) 957-15-80

E-mail:

press-centre@mosenergo.ru

Web: www.mosenergo.ru

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	39 749 359 700
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %**

**15,01**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	10 643,8
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	34,1
Выработка э/э, млн. кВт.ч	44 764,6
Коэффициент использования мощности, %	64,0
Основной вид топлива	Газ

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	53 164,13
Себестоимость продукции, млн. руб.	52 310,68
Валовая прибыль, млн. руб.	853,46
Чистая прибыль, млн. руб.	-1 265,35
Рентабельность, %	1,6

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ТГК-3**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 91 411 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 28 068 млн. руб.)</i>				
ТЭЦ-9 Мосэнерго	Центр	65	газ/мазут	2008
ТЭЦ-12 Мосэнерго	Центр	170	газ	2009
ТЭЦ-12 Мосэнерго	Центр	100	газ/мазут	2007
ТЭЦ-12 Мосэнерго	Центр	100	газ/мазут	2008
ТЭЦ-20 Мосэнерго (блок 10)	Центр	250	газ	2010
ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	Центр	450	газ	2008
ТЭЦ-23 Мосэнерго (блок 2)	Центр	110	газ/мазут	2008
ТЭЦ-26 Мосэнерго (блок 8)**	Центр	400	газ	2009
ТЭЦ-26 Мосэнерго	Центр	100	газ/мазут	2008
ТЭЦ-26 Мосэнерго	Центр	100	газ/мазут	2009
ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	Центр	450	газ	2007
ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	Центр	450	газ	2009
ТЭЦ-22 Мосэнерго	Центр	80	газ/мазут	2007
ТЭЦ-22 Мосэнерго	Центр	80	газ/мазут	2008
ТЭЦ-28 Мосэнерго (блок 4)	Центр	40	газ	2007
Павло-Посадская ГТУ ТЭЦ (блок 1)	Центр	8	газ	2007
Павло-Посадская ГТУ ТЭЦ (блок 2)	Центр	8	газ	2007

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\* Состав оборудования уточняется.



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 4" (ОАО "ТГК-4")**



300600, Россия,  
Тульская обл., г. Тула,  
ул. Тимирязева, д. 99

Тел.: (4872) 32-77-59  
Факс: (4872) 25-44-44  
E-mail: kochetkov@tgk-4.ru  
Web: www.tgk-4.ru

Компания ОАО "ТГК-4" создана 20 апреля 2005 года. В состав компании вошли:

- Белгородская региональная генерация (Белгородская область)
- Брянская региональная генерация (Брянская область)
- Воронежская региональная генерация (Воронежская область)
- Восточная региональная генерация (Липецкая область, Тамбовская область)
- Калужская региональная генерация (Калужская область)
- Курская региональная генерация (Курская область)
- Орловская региональная генерация (Орловская область)
- Рязанская региональная генерация (Рязанская область)
- Смоленская региональная генерация (Смоленская область)
- Тульская региональная генерация (Тульская область)

**Генеральный директор** – Геннадий Александрович Кочетков  
**Председатель совета директоров** – Эльдар Валерьевич Оруджев

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	94,61	доля привилегированных акций, %	5,39
кол-во акций, шт.	1 321 201 964 859	кол-во акций, шт.	75 272 938 838
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01	номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **47,31**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	3 323,8
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	17,7
Выработка э/э, млн. кВт.ч	8 410,7
Коэффициент использования мощности, %	38,5
Основной вид топлива	Газ

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	16 470,67
Себестоимость продукции, млн. руб.	15 934,66
Валовая прибыль, млн. руб.	536,01
Чистая прибыль, млн. руб.	-71,90
Рентабельность, %	3,3

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период. Себестоимость включает управленческие расходы.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ТГК-4**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 45 403 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 7 920 млн. руб.)</i>				
Белгородская ТЭЦ (блок 1)	Центр	30	газ	2007
Белгородская ТЭЦ (блок 2)	Центр	30	газ	2007
Брянская ГРЭС (блок 1)	Центр	225	уголь	2010
Новомосковская ГРЭС	Центр	225	уголь	2010
Дягилевская ТЭЦ	Центр	160	газ	2010
Елецкая ТЭЦ (блок 5)	Центр	20	газ	2007
Елецкая ТЭЦ (блок 6)	Центр	20	газ	2008
Елецкая ТЭЦ (блок 7)	Центр	12	газ	2008
Калужская ТЭЦ-1	Центр	20	газ	2008
Губкинская (блоки 1,2)**	Центр	340	уголь	2010
Воронежская ТЭЦ-2 (блок 1)	Центр	20	газ	2008
Воронежская ТЭЦ-2 (блок 2)	Центр	20	газ	2009
Ливенская ТЭЦ (блок 1)	Центр	20	газ	2009
Курская ТЭЦ-4 (блок 1)	Центр	20	газ	2008
Курская ТЭЦ-4 (блок 2)	Центр	20	газ	2009
Северо-Западная котельная, г. Курск (блок 1)	Центр	40	газ	2008

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТК	25.02.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-4".
Государственная регистрация ТК	20.04.2005	Зарегистрировано в г. Тамбове.
	08.04.2006	ОАО "ТГК-4" и ОАО "Липецкая генерирующая компания", ОАО "Тамбовская генерирующая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-4" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	21.07.2006	ОАО "ТГК-4" и ОАО "Теплоэнергетическая компания" (г. Белгород) принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-4" и утвержден договор о присоединении.
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	15.09.2006	Завершено формирование целевой структуры ОАО "ТГК-4". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Брянская генерирующая компания", ОАО "Воронежская генерирующая компания", ОАО "Калужская генерирующая компания", ОАО "Курская генерирующая компания", ОАО "Липецкая генерирующая компания", ОАО "Орловская генерирующая компания", ОАО "Рязанская теплоснабжающая компания", ОАО "Смоленская генерирующая компания", ОАО "Тамбовская генерирующая компания", ОАО "Теплоэнергетическая компания" и ОАО "Приокская территориальная генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-4".
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	28.11.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-4 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	29.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-4" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-4 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-4 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-4".



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО****"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 5" (ОАО "ТГК-5")**

3 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА ЗАВЕРШЕН ПЕРВЫЙ ЭТАП РЕОРГАНИЗАЦИИ ПАО "ЕЭС РОССИИ" — ИЗ СОСТАВА ОАО ПАО "ЕЭС РОССИИ" ВЫДЕЛЕНЫ ОАО "ОГК-5" И ОАО "ТГК-5".

Из ОАО ПАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ТГК-5 Холдинг", на баланс которого переданы принадлежащие ОАО ПАО "ЕЭС России" акции ОАО "ТГК-5", с одновременным присоединением выделенного общества к ОАО "ТГК-5".

В результате реорганизации акционеры ОАО ПАО "ЕЭС России", дополнительно к имеющимся акциям ОАО ПАО "ЕЭС России", получили акции ОАО "ТГК-5".

Размещение акций ОАО "ТГК-5" осуществлено путем распределения среди акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России" по следующему принципу (с учетом округления):

- на одну обыкновенную акцию ОАО ПАО "ЕЭС России" акционеры получили 13,59 обыкновенных акций ОАО "ТГК-5"
- на одну привилегированную акцию ОАО ПАО "ЕЭС России" акционеры получили 12,45 обыкновенных акций ОАО "ТГК-5"



Компания ОАО "ТГК-5" создана 22 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- **Кировский филиал** (Кировская область):  
Кировская ТЭЦ-1  
Кировская ТЭЦ-3  
Кировская ТЭЦ-4  
Кировская ТЭЦ-5
- **Марийский филиал** (Республика Марий Эл):  
Йошкар-Олинская ТЭЦ-2
- **Удмуртский филиал** (Республика Удмуртия):  
Ижевская ТЭЦ-1  
Ижевская ТЭЦ-2  
Сарапульская ТЭЦ
- **Чувашский филиал** (Республика Чувашия):  
Чебоксарская ТЭЦ-1  
Чебоксарская ТЭЦ-2  
Новочебоксарская ТЭЦ-3

610044, Россия, г. Киров,  
ул. Луганская, д. 51

**Генеральный директор** – Эдуард Юрьевич Смелов  
**Председатель совета директоров** – Владимир Альбертович Лебедев

Тел.: (8332) 57-44-01  
Факс: (8332) 57-44-39  
E-mail: secr@tgc5.ru  
Web: www.tgc5.ru

**Регистратор** – ЗАО "Реестр А-Плюс"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	1 230 254 011 959
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО ПАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** 0

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	н/д
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	н/д
Выработка э/э, млн. кВт.ч	н/д
Коэффициент использования мощности, %	н/д
Основной вид топлива	н/д

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	8 717,14
Себестоимость продукции, млн. руб.	8 487,80
Валовая прибыль, млн. руб.	229,34
Чистая прибыль, млн. руб.	176,64
Рентабельность, %	2,6

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО ПАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*: ТГК-5**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 15 714 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 5 804 млн. руб.)</i>				
Ижевская ТЭЦ-1	Урал	150	газ	2009
Кировская ТЭЦ-1	Урал	70	газ	2009
Кировская ТЭЦ-3	Урал	140	газ	2009
Сарапульская ТЭЦ-3	Урал	30	газ/мазут	2009

**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТГК	24.12.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-5".
Государственная регистрация ТГК	22.03.2005	Зарегистрировано в г. Чебоксары. ОАО "ТГК-5" и ОАО "Вятская электротепловая компания", ОАО "Марийская региональная генерирующая компания", ОАО "Удмуртская территориальная генерирующая компания" и ОАО "Чувашская генерирующая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-5" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	05.12.2005	Завершено формирование целевой структуры ОАО "ТГК-5". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Вятская электротепловая компания", ОАО "Марийская региональная генерирующая компания", ОАО "Удмуртская территориальная генерирующая компания" и ОАО "Чувашская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-5".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	31.03.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	17.07.2006	биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ - РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТГК	06.12.2006	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-5 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	19.04.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-5" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-5 холдинг". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-5 холдинг". Из состава ОАО РАО "ЕЭС России"
Завершение присоединения	03.09.2007	выделено целевое ОАО "ТГК-5".

\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.





## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 6" (ОАО "ТГК-6")



603950, Россия, ГСП-62  
г. Нижний Новгород,  
ул. Горького, д. 117

Тел.: (8312) 57-71-11  
Факс: (8312) 57-71-27  
E-mail: info@tgc6.ru  
Web: www.tgc6.ru

Компания ОАО "ТГК-6" создана 27 апреля 2005 года. В состав компании вошли:

- **Владимирский филиал** (Владимирская область):  
Владимирская ТЭЦ-1  
Владимирская ТЭЦ-2  
Владимирские магистральные тепловые сети
- **Ивановский филиал** (Ивановская область):  
ТЭЦ-1 (г. Иваново)  
ТЭЦ-2 (г. Иваново)  
ТЭЦ-3 (пригород г. Иваново)
- **Пензенский филиал** (Пензенская область):  
Пензенская ТЭЦ-1  
Пензенская ТЭЦ-2  
Котельная Арбеково  
Кузнецкая ТЭЦ-3
- **Мордовский филиал** (Республика Мордовия):  
Саранская ТЭЦ-2  
Алексеевская ТЭЦ-3  
Центральная котельная  
Северо-Западная котельная
- **Нижегородский филиал** (Нижегородская область):  
Нижегородская ГРЭС (г. Балахна)  
Сормовская ТЭЦ  
Новогорьковская ТЭЦ (г. Кстово)
- **Дзержинский филиал** (Нижегородская область):  
Дзержинская ТЭЦ (г. Дзержинск)  
Игумновская ТЭЦ (г. Дзержинск)

**Генеральный директор** – Владимир Витальевич Привалов  
**Председатель совета директоров** – Владимир Евгеньевич Аветисян

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "КПМГ", KPMG International

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	1 289 500 236 067
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **50,23**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	2 543,5
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	8,9
Выработка э/э, млн. кВт.ч	4 824,3
Коэффициент использования мощности, %	28,95
Основной вид топлива	Газ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	6 190,8
Себестоимость продукции, млн. руб.	6 621,4
Валовая прибыль, млн. руб.	-430,6
Чистая прибыль, млн. руб.	6 618,8
Рентабельность, %	-7,0

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-6

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 12 930 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 8 421 млн. руб.)</i>				
Ивановская ТЭЦ-2 (блок 3)	Центр	65	уголь	2008
Игумновская ТЭЦ (блоки 1,2,3)*****	Центр	125	газ/мазут	2008-2010

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Стоимостные показатели приняты с учетом переоценки финансовых вложений.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\*\*\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТГК	25.02.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-6".
Государственная регистрация ТГК	27.04.2005	Зарегистрировано в г. Нижнем Новгороде. ОАО "ТГК-6" принято решение о дополнительной эмиссии акций Общества, размещаемых с оплатой акциями ОАО "Владимирская генерирующая компания", ОАО "Ивановская генерирующая компания", ОАО "Мордовская генерирующая компания", ОАО "Мордовская теплосетевая компания", ОАО "Нижегородская генерирующая компания" и ОАО "Пензенская генерирующая компания".
	I этап 27.01.2006	ОАО "ТГК-6" и ОАО "Владимирская генерирующая компания", ОАО "Ивановская генерирующая компания", ОАО "Мордовская генерирующая компания", ОАО "Нижегородская генерирующая компания", ОАО "Пензенская генерирующая компания" и ОАО "Мордовская теплосетевая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-6" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап 18.12.2006	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-6", сформирован холдинг.
	I этап 05.05.2006	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-6" – холдинг реорганизован в форме присоединения к нему 6 ДЗО. Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Владимирская генерирующая компания", ОАО "Ивановская генерирующая компания", ОАО "Мордовская генерирующая компания", ОАО "Мордовская теплосетевая компания", ОАО "Нижегородская генерирующая компания" и ОАО "Пензенская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-6".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап 01.03.2007	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	12.07.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-6 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	30.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-6" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-6 холдинг". Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-6 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-6".
Завершение присоединения	30.06.2008	



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОЛЖСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ" (ОАО "ВОЛЖСКАЯ ТГК") (ТГК-7)



443100, Россия, г. Самара,  
ул. Маяковского, д. 15

Тел.: (846) 332-24-31

Факс: (846) 242-43-94

E-mail: info@votgk.com

Web: www.votgk.com

Компания ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7) создана 1 августа 2005 года. В состав компании вошли:

- Тольяттинская ТЭЦ (г. Тольятти)
- ТЭЦ Волжского автозавода (г. Тольятти)
- Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (г. Новокуйбышевск)
- Новокуйбышевская ТЭЦ-2 (г. Новокуйбышевск)
- Самарская ТЭЦ (г. Самара)
- Сызранская ТЭЦ (г. Сызрань)
- Безымянская ТЭЦ (г. Самара)
- Самарская ГРЭС (г. Самара)
- Самарские тепловые сети (г. Самара)
- Тольяттинские тепловые сети (г. Тольятти)
- Самарская автобаза (г. Самара)
- Балаковская ТЭЦ-4 (г. Балаково)
- Орская ТЭЦ-1 (г. Орск)
- Сакмарская ТЭЦ (г. Оренбург)
- Саратовская ТЭЦ-2 (г. Саратов)
- Саратовская ГРЭС (г. Саратов)
- Саратовские тепловые сети (г. Саратов)
- Саратовская автохозяйство (г. Саратов)
- Ульяновская ТЭЦ-1 (г. Ульяновск)
- Ульяновская ТЭЦ-2 (г. Ульяновск)
- Ульяновская ТЭЦ-3 (Ульяновская область)
- Ульяновские тепловые сети (г. Ульяновск)
- Самарский УКК (г. Самара)
- Саратовская ТЭЦ-5 (Саратовская область)
- Ульяновский УКК (г. Ульяновск)
- Энгельсская ТЭЦ-3 (г. Энгельс)
- Каргалинская ТЭЦ (Оренбургская область)
- Оренбургские тепловые сети (г. Оренбург и г. Медногорск)

Генеральный директор – Василий Владиславович Никонов

Председатель совета директоров – Владимир Евгеньевич Аветисян

Регистратор – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Аудитор – ЗАО "КПМГ"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	26 116 076 165
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **54,47**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	5 850,7
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	26,1
Выработка э/э, млн. кВт.ч	14 673,4
Коэффициент использования мощности, %	38,28
Основной вид топлива	Газ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	22 173,4
Себестоимость продукции, млн. руб.	21 091,5
Валовая прибыль, млн. руб.	1 081,9
Чистая прибыль, млн. руб.	97,5
Рентабельность, %	4,9

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-7

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 26 447 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 16 957 млн. руб.)</i>				
<b>Оренбургская ТГК</b>				
Медногорская ТЭЦ (блок 1)	Урал	10	газ/мазут	2006
Медногорская ТЭЦ (блок 2)*****	Урал	10	газ/мазут	2008
Оренбургская ТЭЦ	Урал	3	газ/мазут	2011
Сакмарская ТЭЦ (блок 1)	Урал	65	газ/мазут	2010
Сакмарская ТЭЦ (блок 4)	Урал	60	газ/мазут	2009

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Без Оренбургской ТГК.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\*\*\*\* Состав оборудования уточняется.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ: ТГК-7**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 26 447 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 16 957 млн. руб.)</i>				
<b>Волжская ТГК</b>				
Самарская ГРЭС (блок 1)	Волга	12	газ/мазут	2009
Самарская ГРЭС (блоки 11,12)	Волга	32	газ/мазут	2010-2011
Сызранская ТЭЦ (блок 9), ПГУ	Волга	200	газ/мазут	2010
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (блок 13) ГТУ	Волга	64	газ	2009
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (блок 14) ГТУ	Волга	64	газ	2010
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (блок 15) ГТУ	Волга	64	газ	2011

**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТГК	03.09.2004	Утвержден проект создания ОАО "Волжская ТГК" путем соучреждения в рамках "небазового" проекта реформирования ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго" и ОАО "Ульяновскэнерго".
Государственная регистрация ТГК	01.08.2005	Зарегистрировано в г. Самаре.
	I этап 11.08.2006	ОАО "Волжская ТГК" принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций Общества, размещаемых с оплатой акциями (100%) ОАО "Оренбургская ТГК", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап 15.01.2007	ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "Самарская ТГК", ОАО "Саратовская ТГК", ОАО "Ульяновская ТГК" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "Волжская ТГК" и утверждены договоры о присоединении.
	I этап 06.03.2007	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "Волжская ТГК". В состав холдинга включено ОАО "Оренбургская ТГК".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап 01.06.2007	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "Волжская ТГК". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Самарская ТГК", ОАО "Саратовская ТГК", ОАО "Ульяновская ТГК" в связи с присоединением к ОАО "Волжская ТГК".
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	01.08.2007	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "Волжская ТГК холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	20.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "Волжская ТГК" в форме присоединения к нему ОАО "Волжская ТГК холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Волжская ТГК холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "Волжская ТГК".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЮЖНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ – ТГК-8" (ОАО "ЮГК ТГК-8")



344006, Россия, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, д. 13

Тел.: (863) 255-50-70  
Факс: (863) 255-50-71  
E-mail: info@tgk-8.ru  
Web: www.tgk-8.ru

Компания ОАО "ЮГК ТГК-8" создана 22 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- **Филиал "Астраханская Генерация"** (Астраханская область, г. Астрахань):  
Астраханская ГРЭС  
Астраханская ТЭЦ-2  
Центральная котельная  
МУП "Тепловые сети" г. Астрахани
- **Филиал "Волгоградская Генерация"** (Волгоградская область, г. Волгоград):  
Волгоградская ГРЭС  
Волгоградская ТЭЦ-2  
Волгоградская ТЭЦ-3  
Волжская ТЭЦ-1  
Волжская ТЭЦ-2  
Камышинская ТЭЦ  
МУП "Тепловые сети" г. Волжского, в аренде  
МУП "Тепловые сети" г. Камышина, в аренде
- **Филиал "Дагестанская Генерация"** (Республика Дагестан, г. Махачкала):  
Махачкалинская ТЭЦ  
Каспийская ТЭЦ
- **Филиал "Ростовская Генерация"** (Ростовская область, г. Волгодонск):  
Волгодонская ТЭЦ-2  
Цимлянская ГЭС  
Каменская ТЭЦ  
МУП "Тепловые сети" г. Камышина, в ДДУ
- **Филиал "Ростовская Городская Генерация"** (Ростовская область, г. Ростов):  
Ростовская ТЭЦ-2  
Котельные РТС
- **Филиал "Ставропольская генерация"** (Ставропольский край, г. Кисловодск):  
Кисловодская ТЭЦ  
Котельные  
Котельная "Машук" в ПТ
- **Филиал "Кубанская Генерация"** (Краснодарский край, г. Краснодар):  
Краснодарская ТЭЦ  
Белореченская ГЭС  
Майкопская ГЭС  
Краснополянская ГЭС

**Генеральный директор** – Владимир Альбертович Лебедев  
**Председатель совета директоров** – Дмитрий Александрович Мельников

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"



**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	1 375 859 309 304 целых и 192 416 287 965 / 1 188 916 446 365
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %**

**11,35**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	3 305,8
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	12,4
Выработка э/э, млн. кВт.ч	10 426,2
Коэффициент использования мощности, %	48,0
Основной вид топлива	Газ

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	11 889,96
Себестоимость продукции, млн. руб.	12 123,36
Валовая прибыль, млн. руб.	-233,40
Чистая прибыль **, млн. руб.	-395,77
Рентабельность, %	-2,0

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-8**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 36 060 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 6 880 млн. руб.)</i>				
Астраханская ГРЭС*****	Юг	110	газ	2009
Астраханская ТЭЦ-2*****	Юг	400	газ	2010
Волжская ТЭЦ	Юг	30	газ/мазут	2009
Каменская ТЭЦ (блоки 7,8)	Юг	12	газ/мазут	2008
Краснодарская ТЭЦ	Юг	450	газ	2009
Цимлянская ГЭС	Юг	52	гидрооборудование	2008
Белореченская ГЭС (блок 1)	Юг	21	гидрооборудование	2008
Белореченская ГЭС (блок 2)	Юг	21	гидрооборудование	2009
Белореченская ГЭС (блок 3)	Юг	21	гидрооборудование	2010
Краснополянская ГЭС-2 (блоки 1-4)	Юг	33	гидрооборудование	2011
Майкопская ГЭС (блок 3)	Юг	3	гидрооборудование	2010
Майкопская ГЭС (блок 4)	Юг	3	гидрооборудование	2009
<b>Перспективные проекты по увеличению программы</b>				
Астраханская ТЭЦ-2	Юг	400	газ	2011

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\*\*\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ****ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТК	29.10.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-8".
Государственная регистрация ТК	22.03.2005	Зарегистрировано в г. Астрахани. ОАО "ЮГК ТК-8" и ОАО "Астраханская региональная генерирующая компания", ОАО "Генерирующая компания "Волжская", ОАО "Дагестанская тепловая генерирующая компания", ОАО "Ростовская генерирующая компания" и ОАО "Ставропольская теплогенерирующая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ЮГК ТК-8" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	I этап 23.12.2005 II этап 19.03.2007	ОАО "ЮГК ТК-8" принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО "Кубанская генерирующая компания". Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ЮГК ТК-8" без включения генерирующих активов не завершившего разделение ОАО "Кубаньэнерго". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Астраханская региональная генерирующая компания", ОАО "Генерирующая компания "Волжская", ОАО "Дагестанская тепловая генерирующая компания", ОАО "Ростовская генерирующая компания" и ОАО "Ставропольская теплогенерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ЮГК ТК-8".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	I этап 01.06.2006 II этап 30.06.2007	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ЮГК ТК-8". В состав холдинга включено ОАО "Кубанская генерирующая компания". Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	15.08.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ - РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ЮГК ТК-8 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	12.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ЮГК ТК-8" в форме присоединения к нему ОАО "ЮГК ТК-8 холдинг". Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ЮГК ТК-8 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ЮГК ТК-8".
Завершение присоединения	30.06.2008	





## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

### "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 9" (ОАО "ТГК-9")



**ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ  
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ  
КОМПАНИЯ № 9**

614990, Россия, г. Пермь,  
пр-кт Комсомольский, д. 48

Тел.: (342) 240-73-59

Факс: (342) 240-61-94

E-mail: mail@tgc-9.ru

Web: www.tgc-9.ru

Компания ОАО "ТГК-9" создана 9 декабря 2004 года. В состав компании вошли:

■ **Филиалы ОАО "ТГК-9" в Пермском крае:**

- Березниковская ТЭЦ-2 (Пермский край, г. Березники)
- Кизеловская ГРЭС-3 (Пермский край, г. Губаха)
- Закамская ТЭЦ-5 (Пермский край, г. Краснокаменск)
- Пермская ТЭЦ-9 (г. Пермь)
- Пермская ТЭЦ-13 (г. Пермь)
- Пермская ТЭЦ-14 (г. Пермь)
- Чайковская ТЭЦ-18 (Пермский край, г. Чайковский)
- Пермские тепловые сети (г. Пермь)
- Инженерно-технический центр Пермской области (г. Пермь)
- Логистический центр (г. Пермь)

■ **Филиалы ОАО "ТГК-9" в Свердловской области:**

- Артемовская ТЭЦ (Свердловская область, г. Артемовский)
- Богословская ТЭЦ (Свердловская область, г. Красноурьинск)
- Качканарская ТЭЦ (Свердловская область, г. Качканар)
- Красногорская ТЭЦ (Свердловская область, г. Каменск-Уральский)
- Нижнетуринская ГРЭС (Свердловская область, г. Нижняя Тура)
- Ново-Свердловская ТЭЦ (г. Екатеринбург)
- Первоуральская ТЭЦ (Свердловская область, г. Первоуральск)
- Свердловская ТЭЦ (г. Екатеринбург)
- Свердловтеплосбыт (г. Екатеринбург)
- Инженерно-технический центр Свердловской области (г. Екатеринбург)
- Свердловские тепловые сети (г. Екатеринбург)

■ **Филиалы ОАО "ТГК-9" Республике Коми:**

- Воркутинская ТЭЦ-2 (Республика Коми, г. Воркута)
- Сосногорская ТЭЦ (Республика Коми, г. Сосногорск)
- Интинская ТЭЦ (Республика Коми, г. Инта)
- Сыктывкарские тепловые сети (Республика Коми, г. Сыктывкар)
- Ухтинские тепловые сети (Республика Коми, г. Ухта)

**Генеральный директор** – Андрей Юрьевич Макаров

**Председатель совета директоров** – Александр Васильевич Чикунов

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"



**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	5 697 897 869 214
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,003

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **16,11**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	3 285,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	16,9
Выработка э/э, млн. кВт.ч	11 438,4
Коэффициент использования мощности, %	53,0
Основной вид топлива	Газ

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	23 360,67
Себестоимость продукции, млн. руб.	22 101,01
Валовая прибыль, млн. руб.	1 259,66
Чистая прибыль, млн. руб.	-46,74
Рентабельность, %	5,4

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-9**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 69 682 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 7 197 млн. руб.)</i>				
Нижнетуринская ГРЭС	Урал	115	уголь	2009
Нижнетуринская ГРЭС	Урал	330	уголь	2011
Нижнетуринская ГРЭС	Урал	330	уголь	2013
Ново-Березниковская ТЭЦ*****	Урал	100x4	газ	2009-2012
Ново-Богословская ТЭЦ*****	Урал	200x3	уголь	2009-2013
Ново-Свердловская ТЭЦ	Урал	110	газ	2011
Пермская ТЭЦ-6 (блок 6)*****	Урал	70	газ/мазут	2009
Пермская ТЭЦ-9	Урал	150	газ/мазут	2011
Пермская ТЭЦ-13	Урал	16	газ	2007
Пермская ТЭЦ-14	Урал	35	газ	2008
Чайковская ТЭЦ-18	Урал	50	газ/мазут	2007
Широковская ГЭС (блок 1)	Урал	16	гидрооборудование	2007
Широковская ГЭС (блок 2)	Урал	16	гидрооборудование	2008

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.

\*\*\*\*\* Состав оборудования уточняется.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТКК	03.09.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-9".
Государственная регистрация ТКК	09.12.2004	Зарегистрировано в г. Перми.
	I этап	ОАО "ТГК-9", ОАО "Пермская генерирующая компания" и ОАО "Свердловская генерирующая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-9" и утверждены договоры о присоединении.
	19.12.2005	
	II этап	ОАО "ТГК-9" и ОАО "Коми региональная генерирующая компания" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-9" и утвержден договор о присоединении.
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	15.11.2006	
	I этап	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-9" без включения генерирующих активов не завершившего разделение ОАО "АЭК Комизэнерго". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Свердловская генерирующая компания" и ОАО "Пермская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-9".
	01.05.2006	
	II этап	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-9". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "АЭК Комизэнерго" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-9".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	01.02.2007	
		Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	15.09.2006	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТКК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТКК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-9 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	25.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-9" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-9 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-9 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-9".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 10" (ОАО "ТГК-10")



454077, Россия, г. Челябинск,  
Бродокалмацкий тракт, д. 6

Тел.: (351) 259-64-79  
(351) 259-64-69  
Факс: (351) 259-64-09  
E-mail: [inbox@tgc10.ru](mailto:inbox@tgc10.ru)  
Web: [www.tgc10.ru](http://www.tgc10.ru)

Компания ОАО "ТГК-10" создана 30 марта 2005 года. В состав компании вошли:

- Тюменская ТЭЦ-1 (г. Тюмень)
- Тюменская ТЭЦ-2 (г. Тюмень)
- Тюменские тепловые сети (г. Тюмень)
- Тобольская ТЭЦ (г. Тобольск)
- Сургутские тепловые сети (г. Сургут)
- Аргаяшская ТЭЦ (Челябинская область, г. Озерск)
- Челябинская ТЭЦ-1 (г. Челябинск)
- Челябинская ТЭЦ-2 (г. Челябинск)
- Челябинская ТЭЦ-3 (г. Челябинск)
- Ордена Ленина Челябинская ГРЭС (г. Челябинск)
- Челябинские тепловые сети (г. Челябинск)
- Няганьская ГРЭС (г. Нягань)

**Генеральный директор** – Андрей Николаевич Шишкин  
**Председатель совета директоров** – Владимир Евгеньевич Аветисян

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "ЭНПИ Консалт"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	432 425 955
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1,66

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\***, % **81,54**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	2 773,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	12,5
Выработка э/э, млн. кВт.ч	13 472,5
Коэффициент использования мощности, %	74,15
Основной вид топлива	Газ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	15 638,5
Себестоимость продукции, млн. руб.	15 189,2
Валовая прибыль, млн. руб.	449,3
Чистая прибыль, млн. руб.	-85,6
Рентабельность, %	2,9

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-10

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 59 112 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 9 509 млн. руб.)</i>				
Тюменская ТЭЦ-1	Урал	190	газ	2009
Тюменская ТЭЦ-2	Урал	450	газ	2012
Челябинская ТЭЦ-3 (блок 2)	Урал	180	газ	2006
Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3)	Урал	220	газ	2010
Тобольская ТЭЦ	Урал	210	газ	2009
Няганьская ГРЭС	Урал	400x3	газ	2010-2012
<b>Курганская генерирующая компания</b>				
Курганская ТЭЦ	Урал	230	газ	2009

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТГК	29.10.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-10".
Государственная регистрация ТГК	30.03.2005	Зарегистрировано в г. Челябинске.
	I этап	ОАО "Челябинская генерирующая компания" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания" и
	24.07.2006	утвержден договор о присоединении.
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап	ОАО "ТГК-10" принято решение о размещении дополнительной эмиссии акций с оплатой акциями (100%) ОАО "Курганская генерирующая компания", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".
	31.08.2007	
	I этап	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-10" без включения генерирующих активов ОАО "Курганская генерирующая компания". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-10" и ОАО "Челябинская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания", которое переименовано в ОАО
	01.12.2006	"ТГК-10".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-10", осуществлена оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "ТГК-10" акциями ОАО "Курганская генерирующая компания".
	20.12.2007	
		Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	04.04.2007	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-10 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	30.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-10" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-10 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-10 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-10".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 11" (ОАО "ТГК-11")



Компания ОАО "ТГК-11" создана 26 августа 2005 года. В состав компании вошли:

- ОАО "Томскэнерго" (Томская область)
- ОАО "Омская электрогенерирующая компания" (Омская область)

**Генеральный директор** – Сергей Иванович Кожемяко  
**Председатель совета директоров** – Дмитрий Васильевич Федорчук

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

630091, Россия,  
г. Новосибирск,  
ул. Красный проспект, д. 55

Тел.: (383) 354-98-00  
(383) 354-98-01  
Факс: (383) 354-98-02  
E-mail: tgk11@tgk11.com  
Web: www.tgk11.com

<b>Размер уставного капитала*</b>	
доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	512 827 729 472
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01
<b>Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале**, %</b>	<b>50,46</b>

<b>КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА***</b>		<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ***</b>	
Установленная мощность, МВт	2 026,0	Выручка от реализации, млн. руб.	8 658,6
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	8,2	Себестоимость продукции, млн. руб.	9 051,6
Выработка э/э, млн. кВт.ч	5 505,0	Валовая прибыль, млн. руб.	-393,0
Коэффициент использования мощности, %	41,47	Чистая прибыль, млн. руб.	-376,9
Основной вид топлива	Газ, уголь	Рентабельность, %	-4,5

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-11

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 15 726 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 4 882 млн. руб.)</i>				
Томская ГРЭС-2	Сибирь	50	газ	2010
Омская ТЭЦ-3	Сибирь	123	газ	2011
Омская ТЭЦ-6 (уточняется)	Сибирь	265	уголь	2012

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТКК	01.07.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-11".
Государственная регистрация ТКК	26.08.2005	Зарегистрировано в г. Новосибирске.
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	24.08.2007	ОАО "ТГК-11" и ОАО "Томскэнерго", ОАО "Омская электрогенерирующая компания" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-11" и утверждены договоры о присоединении.
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	01.11.2007	Завершено формирование целевой структуры ОАО "ТГК-11". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-11".
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	11.12.2007	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТКК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТКК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-11 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	17.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-11" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-11 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-11 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-11".





## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КУЗБАССЭНЕРГО" (ТГК-12)



650000, Россия,  
г. Кемерово, ГСП-2,  
пр. Кузнецкий, д. 30

Тел.: (3842) 36-44-46  
Факс: (3842) 45-33-59  
(3842) 45-37-77

E-mail:  
priemnayagd@kuzbe.elektra.ru  
Web:  
www.kuzbassenergo.ru

Компания ТГК-12 создана на базе **ОАО "Кузбассэнерго"** путем приобретения данным Обществом генерирующих активов, принадлежащих **ОАО "Алтайэнерго"**.

**Генеральный директор** – Сергей Николаевич Михайлов  
**Председатель совета директоров** – Михаил Эдуардович Лисянский

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
**Аудитор** – ЗАО "КПМГ"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	606 163 800
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **42**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	4 387,2
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	8,8
Выработка э/э, млн. кВт.ч	16 083,4
Коэффициент использования мощности, %	55,95
Основной вид топлива	Уголь

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	12 925,7
Себестоимость продукции, млн. руб.	12 825,6
Валовая прибыль, млн. руб.	100,1
Чистая прибыль, млн. руб.	2 501,6
Рентабельность, %	0,8

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-12

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 43 699 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 19 657 млн. руб.)</i>				
Беловская ГРЭС	Сибирь	200	уголь	2010
Кузнецкая ТЭЦ (блок 12)	Сибирь	12	уголь	2007
Кузнецкая ТЭЦ (блок 3)	Сибирь	12	уголь	2008
Кемеровская ТЭЦ	Сибирь	110	уголь	2011
Ново-Кемеровская ТЭЦ (блок 15)	Сибирь	115	уголь	2008
Томь-Усинская ГРЭС	Сибирь	660x2	уголь	2011-2012

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТК	23.12.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-12".
Государственная регистрация ТК	—	Компания ТК-12 (ОАО "Кузбассэнерго") создана путем приобретения ОАО "Кузбассэнерго" генерирующего имущества ОАО "Алтайэнерго".
	29.12.2006	Заключен договор купли-продажи генерирующего имущества, принадлежащего ОАО "Алтайэнерго", между ОАО "Кузбассэнерго" и ОАО "Алтайэнерго".
	15.03.2007	Подведены итоги аукциона по продаже ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ".
	29.03.2007	Подведены итоги аукциона по продаже ОАО "Южно-Кузбасская ТЭЦ".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	30.04.2007	Завершено формирование целевой структуры ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12). Осуществлена оплата договоров по приобретению у ОАО "Алтайэнерго" генерирующего имущества и объектов ЕНЭС.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	05.01.2000	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ - РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "Кузбассэнерго холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	31.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "Кузбассэнерго" в форме присоединения к нему ОАО "Кузбассэнерго холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Кузбассэнерго холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "Кузбассэнерго".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

## "ЕНИСЕЙСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ (ТГК-13)" (ОАО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)")



Территориальная  
генерирующая компания №13

660021, Россия,  
г. Красноярск,  
ул. Богграда, д. 144-А

Тел.: (3912) 74-40-59  
Факс: (3912) 59-37-44  
(3912) 56-54-15

E-mail: post@tgk13.ru  
Web: www.tgk13.ru

Компания ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" создана 28 июня 2005 года. В состав компании вошли:

- Красноярская ТЭЦ-1
- Красноярская ТЭЦ-2
- Красноярская ТЭЦ-3
- Канская ТЭЦ
- Минусинская ТЭЦ
- Сосновоборская ТЭЦ
- Назаровская ГРЭС
- Красноярская теплосеть
- Абаканская ТЭЦ

Генеральный директор – Олег Иванович Сальков  
Председатель совета директоров – Юрий Павлович Макушин

Регистратор – ЗАО "Реестр А-Плюс"  
Аудитор – ЗАО "КПМГ"

## Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	5 705 437,32
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	226,42

Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, % **56,46**

## КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\*

Установленная мощность, МВт	2 548,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	7,1
Выработка э/э, млн. кВт.ч	7 472,8
Коэффициент использования мощности, %	44,76
Основной вид топлива	Уголь

## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\*

Выручка от реализации, млн. руб.	8 044,0
Себестоимость продукции, млн. руб.	8 228,4
Валовая прибыль, млн. руб.	-184,4
Чистая прибыль, млн. руб.	-282,3
Рентабельность, %	-2,3

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-13

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 13 903 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 7 270 млн. руб.)</i>				
Канская ТЭЦ	Сибирь	12	уголь	2008
Красноярская ТЭЦ-3 (блок 1)	Сибирь	185	уголь	2009
Красноярская ТЭЦ-3 (блок 2)	Сибирь	185	уголь	2010
Минусинская ТЭЦ (блок 1)	Сибирь	110	уголь	2008
Минусинская ТЭЦ (блок 2)	Сибирь	30	уголь	2010

\* Источник: Интернет-сайт компании.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТКГ	26.11.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-13".
Государственная регистрация ТКГ	28.06.2005	Зарегистрировано в г. Красноярске.
	I этап	ОАО "Красноярская генерация" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "Хакасская генерирующая компания" и утвержден договор о присоединении.
	18.08.2006	
	II этап	ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)" принято решение о размещении дополнительной эмиссии акций с оплатой акциями (100%) ОАО "Кызылская ТЭЦ", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".
ОСА РГК/ТКГ о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	17.05.2007	
	I этап	Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-13" без включения генерирующих активов ОАО "Кызылская ТЭЦ" (100% ДЗО ОАО "Тываэнерго"). Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-13" и ОАО "Красноярская генерация" в связи с присоединением к ОАО "Хакасская генерирующая компания", которое переименовано в ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)".
	31.12.2006	
	II этап	Завершен II этап формирования целевой структуры ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)", осуществлена оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)" акциями ОАО "Кызылская ТЭЦ".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	13.12.2007	
		Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	27.03.2007	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТКГ холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТКГ	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "Енисейская ТКГ холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТКГ по реорганизации в форме присоединения к нему ТКГ Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	30.10.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)" в форме присоединения к нему ОАО "Енисейская ТКГ холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Енисейская ТКГ холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "Енисейская ТКГ (ТГК-13)".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 14" (ОАО "ТГК-14")



672090, Россия, г. Чита,  
ул. Профсоюзная, д. 23

Тел.: (3022) 38-45-59

(3022) 38-45-55

Факс: (3022) 38-45-14

(3022) 32-19-27

E-mail: office@tgk-14.com

Web: www.tgc-14.ru

Компания ОАО "ТГК-14" создана 7 декабря 2004 года. В состав компании вошли:

■ **Читинская генерация, структурные подразделения:**

Читинская ТЭЦ-1  
Читинская ТЭЦ-2  
Шерловогорская ТЭЦ  
Приаргунская ТЭЦ

■ **Генерация Бурятии, структурные подразделения:**

Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2  
Тимлюйская ТЭЦ

■ **Читинский энергетический комплекс**

■ **Улан-Удэнский энергетический комплекс**

■ **Читинский Теплоэнергосбыт**

■ **Теплоэнергосбыт Бурятии**

**Генеральный директор** – Владимир Геннадьевич Алферов

**Председатель совета директоров** – Эльдар Валерьевич Оруджев

**Регистратор** – ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

**Размер уставного капитала\***

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	777 945 609 114
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,001

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*\*, %** **49,66**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*\***

Установленная мощность, МВт	633,4
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	3,1
Выработка э/э, млн. кВт.ч	1 581,0
Коэффициент использования мощности, %	38,0
Основной вид топлива	Уголь

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ\*\*\***

Выручка от реализации, млн. руб.	3 394,61
Себестоимость продукции, млн. руб.	3 143,23
Валовая прибыль, млн. руб.	251,38
Чистая прибыль, млн. руб.	59,50
Рентабельность, %	7,4

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" НА 2006-2010 ГОДЫ\*\*\*\*. ТГК-14**

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
<i>Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 1 240 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 617 млн. руб.)</i>				
Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (блок 1)	Сибирь	20	уголь	2009
Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (блок 2)	Сибирь	20	уголь	2010
Читинская ТЭЦ-2 (блок 2)	Сибирь	6	уголь	2008

\* Источник: Отчет эмитента за 3 квартал 2007 года.

\*\* На 18.01.2008, источник: Центр реализации проектов реформирования ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\*\* За 9 месяцев 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

\*\*\*\* Утверждена Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 29.01.2007.



**КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ КОМПАНИИ**

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ КОМПАНИИ**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о создании ТГК	03.09.2004	Одобрен проект формирования ОАО "ТГК-14".
Государственная регистрация ТГК	07.12.2004	Зарегистрировано в г. Чите. ОАО "ТГК-14", ОАО "Читинская генерирующая компания", ОАО "Бурятгенерация" приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-14" и утверждены договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	28.07.2006	Завершено формирования целевой структуры ОАО "ТГК-14". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Читинская генерирующая компания" и ОАО "Бурятгенерация" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-14".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	29.09.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	18.01.2007	

**ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ – РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"**

ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" по реорганизации в форме выделения ТГК холдинга и присоединения к соответствующей целевой ТГК	26.10.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-14 холдинг" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".
ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	20.11.2007	Принято решение о реорганизации ОАО "ТГК-14" в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-14 холдинг".
Завершение присоединения	30.06.2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-14 холдинг" и выделение из состава ОАО РАО "ЕЭС России" целевого ОАО "ТГК-14".



## ТЕМАТИЧЕСКИЙ ОБЗОР.

### Потребление электроэнергии населением: механизмы и формы социальной поддержки

Обеспечение доступности электроэнергии для всех бытовых потребителей, включая низкодоходные группы населения, является одним из приоритетов государственной политики в энергоснабжении многих стран мира. Для реализации этих целей используются различные методы: как регулирование тарифов, так и различные субсидии поставщикам или потребителям электроэнергии. Адресные субсидии нуждающимся потребителям являются одним из наиболее сложных в реализации механизмов, но вместе с тем имеют свои неоспоримые преимущества. При этом субсидии могут увязываться с социальной нормой потребления – то есть субсидируется ограниченный объем потребления (на домохозяйство или члена семьи), превышение которого оплачивается потребителем в полном объеме по рыночным ценам.

Предоставление субсидий непосредственно потребителям, подтвердившим недостаточность доходов для оплаты потребляемой электроэнергии, не вызывает искажения ценовых ориентиров на рынках электроэнергии, как это происходит в случае регулирования тарифов. Адресный характер субсидий позволяет исключить из системы субсидирования более обеспеченных потребителей, способных оплачивать электроэнергию самостоятельно.

В этом выпуске информационного бюллетеня "О ходе реформирования электроэнергетики" представлен краткий обзор исследований по методам социальной адаптации населения в период либерализации рынков электроэнергии, проведенных Центром управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России" в период 2005-2007 годы.

Также приведен пример нормативного регулирования субсидирования поставок электроэнергии населению во Франции: выдержки из закона № 2000-108 от 10 февраля 2000 "О модернизации и развитии системы обеспечения электроэнергией" и два распоряжения Министерства экономики, финансов и промышленности Франции, которые приняты во исполнение данного закона.

#### **Основные результаты исследований по методам социальной адаптации населения в период либерализации рынков электроэнергии**

В настоящее время идет процесс планомерной либерализации электроэнергетического рынка. Преобразования, происходящие на рынке электроэнергии, даже при сохранении регулируемых цен для населения, предполагают, что ценообразование и перекрестное субсидирование станут прозрачными.

С целью анализа проблем, связанных с подготовкой рекомендаций по механизмам и методам, обеспечивающим наилучшую адаптацию населения к либерализации рынков электроэнергии, Центром управления реформой в 2005-2007 годах проведен ряд исследований.

#### ***Анализ международного опыта применения социальной нормы потребления электрической энергии населением.***

Исследование международной практики показывает, что в зависимости от социально-экономической политики, проводимой тем или иным государством, существует множество механизмов и методов адаптации населения к условиям либерализации электроэнергетических рынков, которые позволяют населению приобретать электроэнергию по доступным ценам. Например, социальная норма потребления электроэнергии, социальные тарифы на электроэнергию, адресное бюджетное субсидирование являются стандартным государственным инструментом реализации принципа справедливости в отношении развития всех слоев общества.

В целом по способам оказания социальной поддержки населению государства можно разделить на три группы. К первой относятся страны, оказывающие материальную поддержку по оплате счетов за электроэнергию только определенной категории населения, в частности, в зависимости от дохода или объема потребляемой электроэнергии (к таким государствам относятся Франция, Бразилия, ЮАР и др.).

Вторая группа стран, куда входят Индия, Венгрия, Гана, Кения и ряд других, используют социальную норму потребления или социальный тариф в отношении всех категорий населения. При этом помощь получают и граждане с высоким уровнем дохода.





Наконец, к третьей группе относятся государства, применяющие различные варианты социальной помощи без каких-либо экономических обоснований, – это Китай, Египет, Таджикистан, Казахстан.

Необходимо отметить, что неэффективно построенная система социальной поддержки населения в части снабжения электроэнергией приводит к трате субсидируемых средств на имущие слои населения, а также может оказывать влияние на финансовое состояние электроэнергетических компаний, лишая беднейшие и наиболее нуждающиеся слои населения жизненно важной для них поддержки.

***Анализ нормативно-правовой практики применения социальной нормы потребления электрической энергии населением в регионах Российской Федерации.***

Проводилось также исследование по анализу действующего российского регионального законодательства. В ряде регионов Российской Федерации с 1996 года действует социальная норма потребления электроэнергии населением, в пределах которой электроэнергия оплачивается по пониженному тарифу. Например, в 2006 году социальная норма действовала в 11 регионах (Краснодарский и Красноярский края, Нижегородская, Пензенская, Самарская, Свердловская области и другие). Ее уровень варьировался от 35 до 350 кВт.ч в месяц на семью. Федеральное законодательство допускает возможность установления и использования социальной нормы потребления электроэнергии (ст.2 Федерального закона от 14.04.1995 №41-ФЗ), но в регионах практика применения нормы не носит системного характера. Действующие нормативные акты не содержат требования об обязательном применении указанной нормы в каждом регионе, не определен уровень органов власти, на котором должно быть принято решение о ее величине. Для введения в действие социальной нормы потребления электроэнергии населением необходимо на федеральном уровне принять соответствующий нормативно-правовой акт, которым будут определяться порядок установления и методика расчета социальной нормы, и привести региональное законодательство и муниципальные правовые акты в соответствие с федеральными положениями.

***Исследование на тему: "Оценка дифференциации расходов населения на электрическую и тепловую энергию и их потребления по доходным и иным группам населения".***

С целью оценки готовности населения Российской Федерации к либерализации электроэнергетического рынка и определения возможности применения методов адаптации населения к либерализации в 30 регионах России проводилось еще одно исследование. В рамках исследования была произведена оценка:

- дифференциации уровня потребления электрической и тепловой энергии и расходов на жилищно-коммунальные услуги (в том числе, электрическую и тепловую энергию) по различным группам населения;
- последствий введения различных вариантов социальной нормы потребления для отдельных групп населения, в том числе наиболее нуждающихся и незащищенных;
- доли населения, которая потребляет электроэнергию в рамках социальной нормы потребления, устанавливаемой по различным методикам.

Посредством индивидуальных интервью с респондентами, в соответствии со специально разработанными анкетами, охватывающими большой круг вопросов, связанных с доходами домохозяйств, потреблением электроэнергии, оплатой электро-, теплоэнергии и ЖКУ, было опрошено около 800 домохозяйств в каждом из 30 регионов. Всего приняли в обследовании 24 116 домохозяйств. Данные собирались в два этапа и охватывают период с 01.10.2004 по 01.07.2006.

Обработка данных позволила выявить следующие закономерности.

Самыми высокодоходными регионами являются: Ханты-Мансийский автономный округ (17 442 рубля на домохозяйство), Москва (14 947 рублей), Санкт-Петербург (12 484 рубля), Магаданская область (12 299 рублей). Самым низкодоходным регионом является Тульская область 5 685 рублей на домохозяйство. Коэффициент семейности (среднее число членов домохозяйства) равен 2,7, среди них приблизительно половина работающих. Определен уровень обеспеченности домохозяйств коммунальными услугами. Определен уровень участия домохозяйств в программах социальной помощи гражданам, в части оплаты жилья и коммунальных услуг. Около половины домохозяйств имеют льготы по оплате ЖКУ, 16% – имеют право на получение субсидий при оплате ЖКУ, из них пользуются данным правом чуть больше половины.



**Анализ данных, полученных в ходе исследования "Оценка дифференциации расходов населения на электрическую и тепловую энергию и их потребления по доходным и иным группам населения".**

Оценка ряда показателей проводилась по выборке, размер которой составил 19 949 наблюдений, обработка и анализ данных позволили определить средние значения следующих показателей: ежемесячные доходы домохозяйства составляют 8 648 рублей, ежемесячный объем потребления электроэнергии на домохозяйство составляет 152 кВт.ч, на оплату электроэнергии домохозяйства в среднем тратят 135 рублей, теплоэнергии 604 рубля, ЖКУ 1 224 рубля.

Выявлены региональные особенности в потреблении электроэнергии. Ежемесячный объем потребления электроэнергии в расчете на домохозяйство варьируется от 101 кВтч (Владимирская область) до 291 кВтч на домохозяйство (Магаданская область).

Выявлены факторы, оказывающие значимое влияние на электропотребление. Так, например, увеличению потребления электроэнергии способствуют: использование для приготовления пищи электрических приборов, принадлежность к высокодоходным группам населения, высокая общая площадь жилья, присутствие в домохозяйстве хотя бы одного ребенка не старше 14 лет.

Разработано семь вариантов социальной нормы потребления электроэнергии населением (СНП), которые по степени сложности расчетов можно условно объединить в три группы.

**I группа:** СНП – формируется как фиксированный объем потребления электроэнергии на домохозяйство или на каждого члена домохозяйства.

**II группа:** СНП – формируется как фиксированный или средний региональный объем потребления на домохозяйство (как вариант, умноженный на коэффициент 1,5) плюс фиксированный или средний региональный объем потребления электроэнергии на каждого члена домохозяйства, начиная со второго.

**III группа:** СНП – формируется как средний региональный объем потребления электроэнергии отдельно для домохозяйств с определенным типом устройства для приготовления пищи, учитывающий численный состав домохозяйства.

При введении одного из перечисленных механизмов, группа домохозяйств, чье потребление ниже или равно СНП, будет оплачивать электроэнергию по льготным, действующим в настоящее время на всей территории России тарифам, а домохозяйства, чье потребление превышает СНП, будут оплачивать электроэнергию, потребляемую сверх нормы по рыночным ценам.

Произведен сравнительный анализ разработанных вариантов и проанализированы изменения расходов на оплату электроэнергии для различных групп населения.

В зависимости от варианта установления СНП, изменяется доля домохозяйств, чье потребление превышает предполагаемую норму, соответственно увеличивается материальная нагрузка именно на эти слои населения. Так для I группы вариантов доля таких домохозяйств будет составлять от 26 до 59 %, для II группы от 21 до 36%, и 60% для III группы. Анализ роста доли расходов на оплату электроэнергии для наиболее социально уязвимых домохозяйств с объемом потребления электроэнергии превышающим СНП представлен в таблице.

Социально уязвимые группы домохозяйств	Доля расходов на оплату з/э до введения СНП, %	Рост доли расходов на оплату электроэнергии для домохозяйств с объемом потребления электроэнергии превышающим СНП, %		
		I группа	II группа	III группа
домохозяйства с детьми, <i>36% от выборки</i>	2,20	от 1,21 до 1,28	от 1,12 до 1,16	1,03
домохозяйства пенсионеров, <i>17% от выборки</i>	1,68	от 1,02 до 1,18	от 1,04 до 1,16	0,95
домохозяйства, являющиеся участниками программы жилищных субсидий, <i>10% от выборки</i>	2,18	от 1,29 до 1,34	от 1,21 до 1,30	1,12
домохозяйства с доходами до 2 784 рублей, <i>11% от выборки</i>	3,70	от 2,11 до 3,02	от 1,88 до 2,05	2,06
<b>В ЦЕЛОМ ПО ВЫБОРКЕ</b>	<b>2,03</b>	<b>от 1,18 до 1,25</b>	<b>от 1,12 до 1,15</b>	<b>1,03</b>



В целом анализ вариантов, относящихся к I группе, показал, что они обладают рядом существенных недостатков, а именно: недостаточно учитывают размер домохозяйства и экономию на его масштабах, не предполагают учета региональных особенностей электропотребления, в них отсутствует дифференциация нормативного объема потребления электроэнергии в зависимости от типа устройства, используемого для приготовления пищи, что ставит в заведомо худшее положение домохозяйства со стационарными электроплитами и электрическими плитками.

Варианты, относящиеся ко II и III группам, учитывают недостатки, выявленные при анализе I группы. В них учтены региональные особенности электропотребления, принцип социальной справедливости, прослеживается наиболее равномерная нагрузка на домохозяйства различной численности, наиболее логично учитываются незащищенные группы населения, а наибольшая нагрузка ложится на высокодоходные домохозяйства. III группа, помимо указанного, позволяет учесть тип устройства, используемого для приготовления пищи.

Осуществлена верхняя оценка диапазона возможной нагрузки на программы социальной помощи гражданам в части оплаты жилья и коммунальных услуг. Прирост расходов по программе льгот на оплату ЖКУ для всех рассмотренных вариантов составляет порядка 3 млрд. рублей по всей стране. Прирост выплат по жилищным субсидиям может составить от 3,3 млрд. рублей до 4,3 млрд. рублей, в зависимости от варианта социальной нормы.

Для того чтобы провести максимально мягкую адаптацию населения к либерализации электроэнергетической отрасли необходимо урегулировать вопрос о социальной защите населения. Для этого, опираясь на международный и российский опыт, можно разработать соответствующий комплекс методов и механизмов с использованием результатов проведенных исследований.

***Выдержки из Закона № 2000-108 от 10 февраля 2000 о модернизации и развитии системы обеспечения электроэнергией (Франция)***

**Статья 4**

I. – положения второго абзаца статьи 1 указа № 86-1243 от 1 декабря 1986 о свободных ценах и конкуренции применимы к тарифам на электроэнергию для не льготных покупателей, тарифам на передачу электроэнергии ненационализированным распределительным организациям, о которых говорится в статье 23 вышеупомянутого закона, № 46-628 от 8 апреля 1946, к тарифам на резервную поставку, упомянутую в подразделе (2) раздела III статьи 2 данного закона и тарифам на использование общественных систем передачи и распределения электроэнергии.

Указанные положения применимы к максимальным ценам, устанавливаемым на поставку электроэнергии льготным потребителям районов страны, не подключенных к центральной континентальной системе.

Для домохозяйств, чей доход с учетом состава семьи не превышает определенного уровня, тарифы будут устанавливаться с учетом того, что электроэнергия является "товаром первой необходимости". Условия применения настоящего абзаца, в свете положений статьи 43-6 вышеуказанного закона № 88-1088 от 1 декабря 1988, будут устанавливаться специальным распоряжением.

**Статья 5**

I – Расходы, связанные с задачами по обеспечению населения электроэнергией и возложенные на производителей электроэнергии, будут полностью компенсированы.

Данные расходы включают:

**а) в сфере производства электроэнергии:**

(1) любые дополнительные издержки, возникающие (там, где это применимо) в результате применения положений статьей 8 и 10, по сравнению с издержками, которых удалось избежать Electricité de France или (там, где это применимо) ненационализированным распределительным организациям, о которых говорится в статье 23 вышеуказанного закона № 46-628 от 8 апреля 1946. Издержки, которых удалось избежать, рассчитываются по отношению к рыночным ценам на электроэнергию или, для ненационализированных распределительных организаций, к тарифам на передачу, упомянутым в статье 4, в соотношении с долей электроэнергии, купленной по этим тарифам, в общем объеме поставок за вычетом объемов, приобретенных в соответствии со статьями 8 и 10. Те же значения издержек, которых удалось избежать, используются для определения компенсируемых дополнительных издержек, когда соответствующие установки используются Electricité de France или ненационализированной распределительной организацией. В случаях, когда предметом контракта является покупка электроэнергии, произведенной на установке, находящейся в зоне, не связанной с центральной материковой системой, дополнительные издержки рассчитываются по отношению к связанной с производством части регламентируемых тарифов на продажу электроэнергии.



(2) дополнительные издержки генерации в районах, не подключенных к центральной континентальной системе, которые в силу особенностей генерирующего оборудования, характерных для таких районов, не относятся к связанной с производством части регламентируемых тарифов на продажу электроэнергии или какому-либо ценовому потолку, предусмотренному в разделе I статьи 4 настоящего закона.

б) В сфере поставки электроэнергии:

1° Упущенная выгода или издержки, понесенные поставщиками электроэнергии по причине введения специальной тарификации электроэнергии как "товара первой необходимости", упомянутой в последнем параграфе раздела I статьи 4;

2° Издержки, понесенные поставщиками электроэнергии в связи с их участием в механизме, созданном для поддержки нуждающихся граждан и упомянутом в части 1° раздела III статьи 2. Эти издержки учитываются в пределах определенного процента расходов, понесенных поставщиком в результате тарификации электроэнергии как "товара первой необходимости", упомянутой в предыдущем параграфе. Этот процент устанавливается Министерством электроэнергетики.

Данные расходы будут исчисляться на основе соответствующих счетов, которые ведут операторы, несущие эти расходы. Эти счета, которые ведутся по правилам, установленным Комиссией по регулированию в электроэнергетике, проверяются за счет этих операторов либо аудитором, либо, для государственных предприятий, общественным бухгалтером. Аудит данных счетов может также проводиться, по требованию Комиссии по регулированию в электроэнергетике и за счет операторов, независимым органом, одобренным Комиссией. Министерство энергетики ежегодно определяет размер платы за аудиторские услуги на основе предложений Комиссии по регулированию в электроэнергетике.

Компенсация расходов в пользу операторов, которые их несут, осуществляется за счет взносов конечных потребителей электроэнергии, проживающих на территории государства.

Размер упомянутых выше взносов рассчитывается пропорционально потребленной электроэнергии. Однако электроэнергия, произведенная производителем для собственного потребления или приобретенная для собственного потребления конечным покупателем у третьего лица, использующего для производства установку, находящуюся на территории потребления, учитывается при подсчете взносов, только начиная с 240 миллионов киловатт-часов на производственный объект в год.

Размер взноса на объект потребления, взимаемый с конечных потребителей, упомянутых в первом параграфе раздела I статьи 22, не может превышать 500000 евро. Тот же потолок применим к взносам с предприятий, упомянутых во втором параграфе раздела I статьи 22, за электрическую тягу, потребляемую на территории государства, и к взносам с предприятий, упомянутых в четвертом параграфе раздела II статьи 22, за электроэнергию, потребленную ниже по потоку от точек поставки электроэнергии в единой энергетической системе.

Размер взноса на каждый киловатт-час рассчитывается так, чтобы взносы покрывали все расходы, изложенные в пунктах (а) и (б), а также административные расходы, понесенные Депозитной кассой и упомянутые ниже, и бюджет национального посредника в энергетике. Министерство электроэнергетики ежегодно устанавливает этот взнос на основе предложения Комиссии по регулированию в электроэнергетике. Размер ежегодного взноса, установленный на один год, применяется в отношении нижеследующих действий до вступления в силу новых значений на рассматриваемый год.

Взнос за один киловатт-час не может превышать 7 % от тарифа на продажу одного киловатт-часа без учета льгот и налогов, соответствующего подключению с мощностью 6 кВА, не принимая во внимания льготы и сезонность.

Взносы льготных конечных потребителей, которые пользуются в соответствии с разделом III статьи 22 своим правом на помощь со стороны систем передачи или распределения электроэнергии, собираются оператором той системы, к которой присоединен потребитель, в форме отчисления в дополнение к тарифу на использование систем. Взносы не льготных конечных потребителей или льготных потребителей, которые не пользуются своим правом на помощь в соответствии с разделом III статьи 22, собираются обслуживающим их органом снабжения электроэнергией в форме дополнительного изъятия к регламентируемым тарифам на продажу электроэнергии. Сумма взноса сообщается вышеуказанным органом в зависимости от объема поставленной электроэнергии лицу, делающему взносы, который уплачивает ее вместе со счетами за электроэнергию или за использование систем. Фактически собранные взносы перечисляются операторам, которые несут расходы, при посредничестве Депозитной кассы.



Производители электроэнергии для собственных нужд и конечные потребители, которые не обслуживаются системами передачи или распределения электроэнергии, уплачивают взнос непосредственно перед концом месяца, следующего после окончания полугодия. Для этого они направляют декларацию, в которой указан объем потребленной за соответствующий полугодичный период электроэнергии, в Комиссию по регулированию в энергетике и в Депозитную кассу. В тот же срок они осуществляют выплату в Депозитную кассу взноса, который затем передается операторам, несущим издержки. В случае уклонения от выполнения своих обязательств со стороны делающих взносы лиц, упомянутых в настоящем параграфе, Комиссия по регулированию в энергетике приступает, после введения заинтересованного лица в курс дела, к устранению задолженности по взносам. В случае необходимости она выписывает исполнительный документ.

Четыре раза в год Депозитная касса перечисляет собранные суммы операторам, понесшим расходы, перечисленные в подпунктах 1 и 2 пунктов (а) и (б). 1го января каждого года она перечисляет национальному посреднику в энергетике сумму равную его бюджету.

Депозитная касса ведет отдельные счета по этим операциям. Административные расходы ДК ежегодно устанавливаются министрами экономики и энергетики.

Помимо применения санкций, предусмотренных статьей 41, в случае отсутствия или недостаточности оплаты взноса в течение двух месяцев с момента, когда он должен быть уплачен, Комиссия по регулированию в энергетике направляет письмо с требованием оплаты, в которое также включается санкция за просрочку в фиксированном размере 10% процентов от размера положенного взноса.

Вышеуказанные положения не применимы к лицам, которые пользуются или воспользовались механизмом, упомянутым в пункте 1° раздела III статьи 2.

Если сумма собранных взносов не соответствует фактическому объему расходов за год, на следующий год применяется выравнивание взносов за этот год. Если положенные суммы не собираются в течение года, то они прибавляются к объему взносов на следующий год.

Каждый год Комиссия по регулированию в энергетике оценивает в своем ежегодном отчете результаты функционирования механизма, связанного с расходами общественных систем обеспечения электроэнергией, рассматриваемого в настоящем разделе I.

1.-2 – Конечные потребители электроэнергии, приобретающие электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии или посредством когенерации в другом Государстве-члене Европейского Союза, могут потребовать возмещения части взноса, уплаченного в соответствии с разделом I за эту электроэнергию, если они могут гарантировать ее происхождение. Общий размер возмещения высчитывается как взнос, уплаченный за эту электроэнергию, умноженный на долю дополнительных издержек, упомянутых в пункте 1° раздела I, в расходах, приходящихся на выполнение целей общественных служб.

Производители и поставщики, которые продают в другое Государство-член Европейского Союза электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии или посредством когенерации, и пользуются гарантией происхождения, уплачивают взнос за эту электроэнергию. Общий размер этого взноса равен части, которая соответствует в расходах общественных служб издержкам, упомянутым в пункте 1° раздела I, на производство проданных киловатт-часов, умноженной на взнос, применяемый к каждому потребляемому киловатт-часу в соответствии с разделом I.

1.-3 – Тогда как электроэнергия, приобретенная в соответствии с условиями, предусмотренными положениями статей 8,10 и 50 настоящего закона, является объектом повышения, в пользу покупателя, стоимости за счет ее происхождения, сумма этого повышения вычитается из расходов общественных служб, выставленных этому покупателю.

II. – в контексте распределительной монополии расходы, которые вытекают из выполнения задач по функционированию систем обеспечения энергией, упомянутых в разделе II статьи 2 в части использования общественных систем, будут разделяться между распределительными организациями Фондом выравнивания в электроэнергетике, учрежденным статьей 33 вышеупомянутого закона № 46-628 от 8 апреля 1946.

Данные расходы включают:

(1) все или часть расходов, понесенных распределительными организациями, которые в силу специфики используемых распределительных систем или их потребителей, не подпадают под категорию расходов, связанных с использованием данных систем, в регламентируемых тарифах на продажу электроэнергии или тарифах на использование распределительных систем;



(2) участие в нацеленном на обеспечение надежности энергоснабжения стратегическом планировании посредством внедрения соответствующих ресурсов сферы, определенные в статье 42 закона № 95-115 от 4 февраля 1995, задающего направление планированию стратегического развития.

III. – если лицо, делающее взнос, не выполняет данных взносов, указанных выше в разделах I и II, министерство энергетики накладывает на него административные санкции в соответствии с условиями, оговоренными в статье 41 настоящего закона.

IV. – детали применения данной статьи будут оговорены специальными распоряжениями Государственного Совета.

**Распоряжение 2001-531 от 20 июня 2001 О предоставлении помощи нуждающемуся населению с целью сохранить или обеспечить им доступ к электроэнергии**

#### **Глава I. Комиссии департаментов**

Ст. 1 – Комиссии департаментов, созданные в рамках соглашений департаментов, предусмотренных параграфом 3 статьи L. 261-4 Кодекса по общественным и семейным делам, уполномочены предоставлять помощь в снабжении электроэнергией, предусмотренную статьей 2 закона от 10 февраля 2000, а также принимать превентивные меры, предусмотренные главой III настоящего распоряжения.

Каждая комиссия департамента предоставляет помощь и определяет ее размер в соответствии с критериями, установленными настоящим распоряжением.

#### **Глава II. Помощь в оплате неоплаченных счетов**

Ст. 2. – Любое физическое лицо, заключившее договор на энергоснабжение и испытывающее трудности с оплатой счетов за электроэнергию своего основного места жительства по причине неустойчивого финансового положения, при условии, что это лицо не смогло достичь полюбовной договоренности со своей распределительной организацией, может направить в секретариат комиссии департамента заявление на предоставление помощи в оплате счетов за электроэнергию. В случае необходимости или по желанию этого лица такое прошение может быть подано при посредничестве и поддержке социальных служб.

Любое физическое лицо, подлежащее отключению от энергоснабжения за неуплату, и подавшее при этом заявление на предоставление помощи, пользуется, в ожидании решения комиссии департамента, правом по обеспечению энергоснабжением с мощностью как минимум 3 кВА.

Ст. 3. – При принятии решения, предоставлять или нет помощь, а также при расчете ее размера комиссии департаментов должны руководствоваться следующими критериями:

- социальный индекс дохода семьи, определяемый ниже;
- доля счетов за электроэнергию в доходах семьи, определяемых ниже.

Также они должны принимать во внимание следующие показатели:

- расходы семьи;
- состав семьи;
- здоровье членов семьи;
- наличие возможных затруднений;
- характеристики жилья и его электрооборудования;
- наличие в семье детей или лиц пожилого возраста;
- возможность возникновения сверхзадолженности.

Социальный индекс дохода семьи рассчитывается как сумма всех доходов семьи, в значении последнего абзаца статьи 20 распоряжения от 22 октября 1999, на число единиц потребления, входящих семью.

Члены семьи учитываются как единицы потребления и определяются в соответствии с положениями данного абзаца. Первый или единственный член семьи составляет одну единицу потребления, второй член семьи считается за 0.5 единицы потребления, третий и каждый последующий члены семьи считаются за 0.3 единицы потребления. Если в состав семьи входят более двух детей или иждивенцев младше 25 лет, за исключением супруга, сожителя или лица, с которым был заключен гражданский брак, то каждое лицо, начиная с третьего ребенка или третьего члена семьи, составляет 0.4 единицы потребления.

Комиссии департаментов не могут принять решение об отказе в помощи на основе происхождения, частоты или регулярности доходов и суммы задолженности заявителя распределительной организации.





Ст. 4. – предоставляемая помощь состоит в полной или частичной выплате долгов распределительной организации по неоплаченным счетам. Эта выплата может осуществляться в форме дотации, подлежащего возвращению аванса или в обеих формах, в зависимости от положения заявителя.

### **Глава III. Превентивные меры**

Ст. 5. – Комиссии департаментов могут также дать лицам, указанным в первом параграфе статьи 2 настоящего распоряжения, независимо от того предоставлялась им помощь или нет, рекомендации о возможных мерах, направленных на уменьшение последующих счетов или на упрощение их оплаты – консультации по вопросам контроля за потреблением электроэнергии, консультации по тарифам, исследование (на предмет энергопотребления) электрического оборудования, поиск средств на смену электрического оборудования, установка соответствующих счетчиков. Эти указания и предложения разрабатываются совместно с распределительными организациями.

Комиссии департаментов могут также проинформировать этих лиц об органах, предоставляющих помощь из бюджетных средств.

Ст. 6. – согласно статьям конвенций департаментов, комиссии департаментов могут предоставить физическим лицам, определенным в первом параграфе статьи 2, по критериям, указанным в статье 3, превентивную помощь в оплате счетов за электроэнергию, основываясь на предполагаемом годовом потреблении, рассчитанном распределительной организацией. Эта помощь может предоставляться как по собственной инициативе комиссий в результате рассмотрения заявления на помощь в оплате счетов, так и на основе специальных заявлений, подаваемых самими заинтересованными лицами.

### **Глава IV. Работа комиссий**

Ст. 7. – EDF и ненационализированные распределительные организации, указанные в статье 23 закона от 8 апреля 1946, предоставляют комиссиям департаментов только ту информацию, которая необходима для рассмотрения заявлений о помощи и для предложения превентивных мер.

Они участвуют в финансировании комплекса мер, предусмотренных настоящим распоряжением, включая издержки функционирования секретариатов комиссий департаментов, согласно положениям национальной конвенции и конвенций департаментов, предусмотренных статьей L. 261-4 Кодекса по общественным и семейным делам. Каждая конвенция департамента, предусмотренная абзацем 3 статьи L. 261-4 Кодекса по общественным и семейным делам, устанавливает условия функционирования комиссий департаментов, и, в частности, максимальный промежуток времени между датой подачи заявки и вынесением по ней решения.

Ст. 8. – Комиссии департаментов ежегодно составляют отчет о действиях по помощи нуждающемуся населению в области энергоснабжения, к которым они прибегнули.

Этот отчет указывает на вклад каждого подписанта конвенции департамента.

Этот отчет передается в региональный наблюдательный совет по обеспечению населения электроэнергией.

Ст. 9. – Конвенции департаментов уточняют условия информирования потребителей о положениях, вытекающих из настоящего распоряжения.

Ст. 10. – Министр экономики, финансов и промышленности, Министр занятости и общественной солидарности и Заместитель министра по промышленности ответственны, каждый в своей области, за исполнение настоящего распоряжения, который будет опубликован в Официальном журнале Французской Республики.

### ***Распоряжение № 2004-325 от 8 апреля 2004 Об особой тарификации электроэнергии как товара первой необходимости***

#### **Статья 1**

Возможность воспользоваться тарификацией электроэнергии как товара первой необходимости, предусмотренной статьей 4 закона от 10 февраля 2000, доступна, по их просьбе и для их основного места жительства, любым физическим лицам, заключившим контракт на снабжение электроэнергией, чьи годовые доходы на семью (в значении статей L. 861-1 и с R. 861-2 по R. 861-16 Кодекса социального обеспечения) меньше или равны уровню, установленному в приложении к настоящему распоряжению.

Тогда как внутри одной семьи заключаются несколько контрактов на поставку электроэнергии, предусмотренная предыдущим параграфом специальная тарификация применима только к одному контракту. В данном случае число единиц потребления, определяемых вторым параграфом статьи 4 настоящего распоряжения, рассчитывается исходя из числа членов семьи.





**Статья 2**

Для получателя, тарификация электроэнергии как товара первой необходимости рассчитывается на основе тарифов на продажу электроэнергии без учета скидок и сезонности для не льготных покупателей, подписавшихся на ту же мощность в пределах 9 кВА, с применением скидки в процентах от фиксированной части тарифа и цены электроэнергии в пределах потолка ежемесячного потребления. Скидка зависит от количества единиц потребления в составе семьи.

В приложении к настоящему распоряжению устанавливаются потолок ежемесячного потребления и скидки в процентах, упомянутые в предыдущем параграфе. Они могут быть скорректированы по решению министров экономики, энергетики и социального обеспечения при согласовании с Комиссией по регулированию в энергетике. Уровень годовых доходов на семью, упомянутый в статье 1, может быть изменен на тех же условиях.

**Статья 3**

Применение данной тарификации не является препятствием для получения любых других видов помощи, предусмотренных распоряжением от 20 июня 2001.

**Статья 4**

Органы медицинского страхования передают имена, фамилии и адреса подведомственных им граждан, чьи доходы подпадают под действие статьи 1, а также состав семьи, в значении статьи R. 861-2 Кодекса социального обеспечения, в распределительные организации или органы, ответственные за учет. Никакая информация, полученная от органов медицинского страхования, не может храниться дольше, чем тринадцать месяцев. Эта информация передается с интервалом, не превышающим раз в 4 месяца. На основе этой информации распределительные организации или органы, ответственные за учет, направляют лицам, имеющим право на специальную тарификацию электроэнергии, свидетельство, содержащее информацию о количестве единиц потребления в семье, которое позволяет воспользоваться этой тарификацией.

Первый или единственный член семьи является одной единицей потребления. Каждый последующий член семьи составляет определенную долю единицы потребления, соответствующую превышению потолка доходов, предусмотренному статьей R. 861-3 Кодекса социального обеспечения.

Нуждающиеся в специальной тарификации лица направляют своей распределительной организации свидетельство, упомянутое в предыдущем параграфе, предварительно заполнив в нем сведения о своем контракте на снабжение электроэнергией.

Должным образом заполненное свидетельство нумеруется и хранится в течение тринадцати месяцев с момента его получения распределительной организацией или соответствующим органом, ответственным за учет.

Специальная тарификация применяется распределительной организацией в течение одного года с момента отправления должным образом заполненного свидетельства.

В случае расторжения контракта до истечения года, распределительная организация направляет заинтересованному лицу дубликат его свидетельства.

Для сохранения безопасности и конфиденциальности данных принимаются все необходимые меры. Сотрудники, ответственные за сбор и обработку данных, обязаны сохранять их конфиденциальность.

Заинтересованные лица информируются о том, что их данные направлены в распределительную организацию или соответствующий орган, ответственный за учет, а также об их правах доступа и обжалования.



**Статья 4-1**

Лица, подлежащие специальной тарификации в соответствии с настоящим распоряжением, пользуются также бесплатным введением в эксплуатацию и регистрацией контракта, а также снижением на 80% счета за перенесение по причине прерывания снабжения за неуплату.

**Статья 5**

Сумма издержек, понесенных органами медицинского страхования в результате предоставления услуг в соответствии с настоящим распоряжением, возмещается распределительными организациями.

**Статья 6**

Положения настоящего распоряжения вступают в силу с первого дня девятого месяца с момента его публикации в Официальном журнале Французской республики.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

Уровень годовых доходов на семью, упомянутый в первом параграфе статьи 1 настоящего распоряжения, установлен в размере 5 520 EUR.

Размер скидки, предусмотренной статьей 2 настоящего распоряжения, рассчитывается в зависимости от количества единиц потребления в соответствии с данной таблицей:

Количество единиц потребления	Скидка
1	%
1<единица потребления<2	40%
>2 единиц потребления	50%

Лимит потребления, предусмотренный статьей 2 настоящего распоряжения, составляет 100 кВт/ч.



## ОСНОВНЫЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ТЕРМИНЫ

### СОКРАЩЕНИЯ

**АО-энерго** – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации  
**АТС** – Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии  
**ГРЭС** – Государственная районная электростанция (в России – тепловые электростанции)  
**ГЭС** – Гидравлическая электростанция  
**ДЗО** – Дочерние и зависимые общества ОАО РАО "ЕЭС России"  
**ЕНЭС** – Единая национальная электрическая сеть  
**ЕЭС России** – Единая энергетическая система России  
**МСК** – Магистральные сетевые компании  
**ММСК** – Межрегиональные магистральные сетевые компании  
**МРСК** – Межрегиональные распределительные сетевые компании  
**НОРЭМ** – Новый оптовый рынок электрической энергии (мощности)  
**ОГК** – Генерирующие компании оптового рынка электроэнергетики  
**ОДУ** – Объединенные диспетчерские управления  
**ОПП** – Оптовые потребители-перепродавцы электроэнергии и теплоэнергии  
**ОЭС** – Объединенные энергосистемы  
**РДД** – Регулируемый двухсторонний договор  
**РДУ** – Региональные диспетчерские управления  
**РГК** – Региональные генерирующие компании  
**РСВ** – Рынок на сутки вперед  
**РСК** – Распределительные сетевые компании  
**РЭК** – Региональные энергетические комиссии  
**СО-ЦДУ ЕЭС России (СО)** – Системный оператор – Центральное диспетчерское управление ЕЭС России  
**ТГК** – Территориальные генерирующие компании  
**ТЭС** – Тепловая электростанция  
**ТЭЦ** – Теплоэлектроцентраль  
**УК** – Уставный капитал  
**ФОРЭМ** – Федеральный оптовый рынок электрической энергии (мощности)  
**ФСК** – Федеральная сетевая компания  
**ФЗК** – Федеральная энергетическая комиссия  
**ЦДР ФОРЭМ** – ЗАО "Центр договоров и расчетов Федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности)", оператор торговой системы  
**ЦДУ ЕЭС России** – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой России

### ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ТЕРМИНЫ\*

**Администратор торговой системы (АТС)** – организация в форме некоммерческого партнерства, основной целью деятельности которой является предоставление услуг по организации торговли на оптовом рынке электроэнергетики (мощности), а также ведение финансовых расчетов за поставляемую электроэнергию и услуги, оказываемые участникам оптового рынка, обеспечение равных условий для всех участников оптового рынка электроэнергетики, защита интересов поставщиков и покупателей электрической энергии, повышение эффективности производства и потребления электрической энергии.

**"Базовый" вариант реформирования АО-энерго** – вариант реформирования АО-энерго, предусматривающий реорганизацию АО-энерго с пропорциональным распределением акций среди акционеров реорганизуемого общества и созданием сетевого, генерирующего, сбытового и других обществ по видам деятельности. (Решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002 г., Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г.).

**Вступительные балансы** – балансы обществ, созданных в результате реорганизации, и бухгалтерский баланс реорганизуемого общества на дату государственной регистрации создаваемых в результате реорганизации компаний (Стандарт согласования в ОАО РАО "ЕЭС России" разделительных балансов АО-энерго, прогнозных вступительных балансов, вступительных балансов обществ, создаваемых в результате реорганизации).

\* Справочник основных определений и терминов ОАО РАО "ЕЭС России".



**Гарантирующий поставщик электрической энергии** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с законодательством об электроэнергетике или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя и желающим приобрести электрическую энергию. (федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)** – генерирующие компании, формируемые на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р, распоряжением Правительства РФ от 25.10.2004 № 1367-р (Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренные постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526, распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р, решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 125 от 15.08.2002).

**Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть** – совокупность линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, находящихся в едином оперативном и технологическом управлении, имеющих стратегическое значение для обеспечения устойчивого электроснабжения потребителей и функционирования оптового рынка электроэнергии, а также обеспечения параллельной работы ЕЭС России и энергосистем других государств, включая экспорт и импорт электроэнергии (постановление Правительства Российской Федерации от 21.12.2001 № 881 "О критериях отнесения магистральных линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети").

**Единая энергетическая система России (ЕЭС России)** – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Межрегиональные магистральные сетевые компании (ММСК)** – компании, формируемые путем укрупнения сетевых или генерирующих компаний, создаваемых в ходе реформирования электроэнергетики РФ после реформирования АО-энерго (Межрегиональные распределительные сетевые компании, Магистральные сетевые компании, Территориальные генерирующие компании), а также путем создания на базе АО-ФЭС и АО-станций (генерирующие компании оптового рынка электроэнергии) (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002).

**Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК)** – открытые акционерные общества, формируемые по территориальному принципу с передачей им акций Распределительных сетевых компаний. (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002, Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").

**Магистральные сетевые компании (МСК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго, с передачей им имущества объектов электросетевого хозяйства, относящегося к единой национальной (общероссийской) электрической сети (федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период", решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 15.08.2002 № 125).

**"Небазовый" вариант реформирования АО-энерго** – вариант реформирования, отличный от "базового" варианта, обеспечивающий разделение АО-энерго по видам деятельности, и применяемый в случаях, требующих индивидуальных решений (реформирование: энергосистем Дальнего Востока, энергосистем с ограниченной конкуренцией, компаний с неустойчивым финансовым положением и т.п.) (Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").



**Объединенная энергосистема** – совокупность нескольких энергетических систем, объединенных общим режимом работы, имеющая общее диспетчерское управление.

**Объекты электросетевого хозяйства** – линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Объекты электроэнергетики** – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Оптовый рынок электрической энергии (мощности) (ОРЭЭ)** – сфера обращения особого товара – электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Перекрестное субсидирование** – покрытие убытков, возникающих из-за низких тарифов для одной из групп потребителей (население, потребители, финансируемые из бюджетов разных уровней и пр.) за счет потребителей с более высокими тарифами

**Прогнозный вступительный баланс** – прогноз бухгалтерских показателей разделительного баланса АО-энерго по состоянию на предполагаемую дату государственной регистрации создаваемых в результате реорганизации компаний.

**Разделение видов деятельности** – организационное разделение естественно-монопольных и потенциально конкурентных видов деятельности, с обособлением их в самостоятельные компании (Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период", Концепция Стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2005-2008 г.г. "5+5").

**Разделительный баланс** – утверждаемый общим собранием акционеров реорганизуемого общества документ (комплект документов), содержащий положения о правопреемстве по всем правам и обязанностям реорганизуемого общества, на основании которого к каждому из создаваемых обществ переходит часть прав и обязанностей реорганизуемого общества.

**Распределительные сетевые компании (РСК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго на базе объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (решение совета директоров ОАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").

**Региональные генерирующие компании (РГК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго на базе генерирующих активов, не подлежащих включению в ОГК (решение совета директоров ОАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").



**Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике** – организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление.

**Реформирование рынка электроэнергии** – преобразование федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности) в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей. (постановление Правительства от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации").

**Сектор свободной торговли** – сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам. (постановление Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода").

**Субъекты оптового рынка** – юридические лица, получившие в установленном порядке право участвовать в отношениях, связанных с обращением электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Субъекты электроэнергетики** – лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство электрической и тепловой энергии, поставки (продажу) электрической энергии, энергоснабжение потребителей, предоставление услуг по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбыт электрической энергии, организацию купли-продажи электрической энергии (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Территориальные генерирующие компании (ТГК)** – открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5", решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 15.08.2002 № 125).

**Управляющая компания** – организация, оказывающая на основании договора услуги по выполнению функций единоличного исполнительного органа других обществ (АО-энерго, АО-ФЭС, АО-станций и др.) (федеральный закон от 24.11.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах").

**Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике** – комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы технических устройств электростанций, электрических сетей и энергопринимающего оборудования потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, осуществляемых в целях обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям (федеральный закон РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").







## ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Данные, представленные Вашему вниманию в настоящем информационном бюллетене, составлены на дату выпуска данного бюллетеня и носят информационный характер.

Оценки и прогнозы, изложенные в бюллетене, не претендуют на статус единственных и однозначных, а носят лишь вероятностный характер. Они сделаны с учетом реалий сегодняшней экономической ситуации в стране, положения ОАО РАО "ЕЭС России" в рыночном секторе при определенных рыночных условиях.

При исследовании и анализе содержания настоящего бюллетеня необходимо учитывать, что в случае существенного изменения в России законодательства, регулирующего отношения в сфере электроэнергетики, а также иного существенного изменения условий деятельности в данном секторе экономики, представленные в настоящем бюллетене данные и выводы подлежат корректировке с учетом этих изменений.

Компания не несет ответственности за полноту и точность предоставленных данных и диаграмм.

Финансовые и производственные данные представлены исключительно в целях иллюстративности представления данных и не должны использоваться для принятия решения об инвестировании средств.

Информация, содержащаяся в данных материалах, предназначена исключительно для лиц, которые (I) находятся за пределами Великобритании или (II) обладают профессиональными знаниями и опытом в сфере осуществления инвестиций и подпадают под действие Статьи 19(5) Закона "О финансовых услугах и рынках (Финансовое содействие) Приказ 2005" (Financial Services and Market Act 2000 (Financial Promotion) Order 2005) (далее Приказ) 2000 года, (III) являются компаниями с высоким уровнем собственного капитала или другими лицами, которым данная информация может быть предоставлена на законных основаниях в соответствии со Статьей 49(2)(a) - (d) Приказа (все указанные выше лица именуются "Соответствующие лица"). Любые инвестиции или инвестиционная деятельность, к которым относится информация, изложенная в настоящих материалах, а также любые побуждения и предложения к осуществлению такой инвестиционной деятельности или соглашения, связанные с ней, могут осуществляться только Соответствующими лицами, и будут осуществляться только с Соответствующими лицами. Лица, которые не являются Соответствующими лицами, не должны действовать на основании или полагаться на информацию, содержащуюся в настоящих материалах.

Данные материалы распространяются в США только среди "квалифицированных институциональных покупателей" (КИП) и не являются предложением к продаже любых ценных бумаг Компании в США. Ценные бумаги Компании не могут быть проданы или предложены к продаже в США в отсутствие их регистрации или освобождения от регистрации в соответствии с Законом США "О ценных бумагах" 1933 года (с последующими изменениями и дополнениями). Компания не планирует проводить регистрацию какой-либо части предлагаемых ценных бумаг в США или проводить публичное размещение каких-либо ценных бумаг в США.

В любом государстве-участнике Европейского экономического пространства, которое применяет директиву 2000/71/ЕС (указанная директива вместе с любыми применимыми мерами по введению ее в действие в любом государстве-участнике именуется "Директива о проспектах"), данные материалы не должны расцениваться как приглашение и побуждение к инвестиционной деятельности для целей Директивы о проспектах. В той мере, в какой настоящие материалы побуждают к инвестиционной деятельности, они адресованы исключительно лицам, являющимся инвестиционными профессионалами для целей Директивы о проспектах в таком государстве-участнике и иным лицам, которым настоящий документ может быть адресован на законных основаниях и никакое лицо, не являющееся соответствующим лицом, не должно полагаться на настоящие материалы.





Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»  
Дирекция информации и коммуникаций Центра управления реформой  
119526, Россия, Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.  
Тел.: +7 (495) 620-1668. Факс: (495) 620-1662. E-mail: hech-ov@rao.elektra.ru

---