

---

# ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

"О ходе реформирования  
электроэнергетики"

**№ 36**

II квартал 2007 года  
итоги, перспективы





# СОДЕРЖАНИЕ

<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ: ЦЕЛИ, ИТОГИ И ПЕРСПЕКТИВЫ</b>	<b>4</b>
<b>НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ</b>	<b>10</b>
Принятые и внесенные на рассмотрение документы	10
Перечень нормативно-правовых актов	11
<b>РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>	<b>16</b>
<b>РАЗМЕЩЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ТЕПЛОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ</b>	<b>26</b>
<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>33</b>
<b>ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>	<b>49</b>
Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	50
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	55
<b>ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы"</b>	<b>61</b>
<b>СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ</b>	<b>64</b>
ОАО "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы"	65
Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК)	68
Обособление объектов единой национальной электрической сети (ЕНЭС)	76
<b>СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>80</b>
<b>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА</b>	<b>82</b>
Развитие рынка электроэнергии (мощности)	82
Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы (НП "АТС")	89
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>93</b>
Генерирующие компании	94
Тематический обзор. Механизмы и методы социальной поддержки населения в части предоставления услуги электроснабжения: международная практика	140
Тематический обзор. Ключевые точки реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" и действия акционеров	143
Основные определения и термины	145



# РЕФОРМИРОВАНИЕ: ЦЕЛИ, ИТОГИ И ПЕРСПЕКТИВЫ

## Основные итоги работы по реформированию электроэнергетики во II квартале 2007 года

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

Начался переход от политики "пилотных" к регулярным IPO, реализуемым в соответствии с графиком. В перспективе планируется продажа принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций этих компаний, а также проведение конкурсов по продаже бытовых компаний. На сегодняшний день совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил программы размещения дополнительных акций **15 компаний**:

- |               |                           |                                |
|---------------|---------------------------|--------------------------------|
| ■ ОАО "ОГК-1" | ■ ОАО "ОГК-6"             | ■ ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)   |
| ■ ОАО "ОГК-2" | ■ ОАО "ТГК-1"             | ■ 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 "Кузбассэнерго" (ТГК-12) |

**По состоянию на 30 июня 2007 года** успешно реализованы проекты размещения акций ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-5", ОАО "Мосэнерго" и ОАО "ТГК-5", также продан принадлежащий ОАО РАО "ЕЭС России" 25,03% пакет акций ОАО "ОГК-5". Размеры IPO будут корректироваться в соответствии с динамикой фондового рынка для достижения эквивалентного размера, необходимого для реализации инвестиционной программы.

Доказана работоспособность новой модели рынка электроэнергии (мощности), в том числе, с началом либерализации – **с 1 января 2007 года** ее объем составил 5%. **С 1 июля 2007 года** объем электроэнергии, продаваемый по свободным ценам увеличился до 10%.

Продолжается проектирование системы управления отраслью после реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России". В рамках этой работы в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации внесены для рассмотрения изменения в следующие законодательные акты: Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и 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". 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 для удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.

Также **по состоянию на 30 июня 2007 года** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил проекты реформирования **71 из 72** АО-энерго. Полностью завершено разделение **65 из 72** АО-энерго.

Частично разделены, пока не выделены объекты, относящиеся к единой национальной электрической сети, в ОАО "Калмэнерго" и ОАО "Алтайэнерго".

Не разделены:

- ОАО "Янтарьэнерго" – не принято решение по реформированию ОАО "Янтарьэнерго", вопросы реформирования данного общества будут рассмотрены по итогам подписания Соглашения "О реформировании ОАО "Янтарьэнерго" Администратией Калининградской области и РАО "ЕЭС России";



- ОАО "Магаданэнерго" – Правлением ОАО ПАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области на период до 2015 года;
- ОАО "Сахалинэнерго" – Правлением ОАО ПАО "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;
- ОАО "Ингушэнерго" – разделение запланировано на осень 2007 года.

Осуществлена государственная регистрация **всех семи ОГК**. Завершено формирование целевой структуры всех тепловых ОГК, их акции выведены на фондовый рынок. Сформирован холдинг ОАО "ГидроОГК".

Состоялась государственная регистрация **всех ТГК**. Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" утверждены проекты формирования всех четырнадцати ТГК. Завершено формирование целевой структуры **десяти территориальных генерирующих компаний**:

- |                           |               |                                |
|---------------------------|---------------|--------------------------------|
| ■ ОАО "ТГК-1"             | ■ ОАО "ТГК-4" | ■ ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)   |
| ■ ОАО "ТГК-2"             | ■ ОАО "ТГК-5" | ■ ОАО "ТГК-9"                  |
| ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) | ■ ОАО "ТГК-6" | ■ ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12) |
| ■ ОАО "ТГК-14"            |               |                                |

Реорганизованы в форме присоединения и завершают формирование целевой структуры, включение неприсоединенных региональных генерирующих компаний в Холдинг, три территориальных генерирующих компании: ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-10" и ОАО "Енисейская ТГК-13 (ТГК-13)". Акции двенадцати ТГК участвуют в торгах на российских биржевых площадках.

Закончен процесс выделения сетевых компаний из АО-энерго. На базе реорганизованных АО-энерго **созданы 56** магистральных сетевых компаний. Решением совета директоров ОАО ПАО "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 и 6 Межрегиональных магистральных сетевых компаний, созданных в результате реформирования ОАО ПАО "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 ПАО "ЕЭС России" (протокол от 02.03.2007 № 245) одобрена схема окончательной реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России", более целесообразным признано одноэтапное присоединение МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС".

Начался процесс переконфигурации распределительного сетевого комплекса. Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" **во II квартале 2007 года** утверждена новая конфигурация МРСК, предполагающая создание **11 распределительных сетевых компаний** (без учёта МРСК Дальнего Востока) с сопоставимой величиной активов. Зарегистрированы **три новых МРСК**, переименовываются четыре ранее созданные МРСК.

Идет процесс увеличения доли 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. **Во II квартале 2007 года** советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" принято решение о проведении второй дополнительной эмиссии акций ОАО "ФСК ЕЭС" в пользу ОАО ПАО "ЕЭС России" и Российской Федерации. Полученные средства будут направлены на реализацию перспективных инвестиционных проектов ОАО "ФСК ЕЭС".



**Важнейшие направления реформирования электроэнергетики на второе полугодие 2007 года**

- завершение формирования целевой структуры территориальных генерирующих компаний, ОАО "ФСК ЭЭС", межрегиональных распределительных сетевых компаний и ОАО "ГидроОГК";
- принятие решений по Стратегии развития изолированных энергосистем;
- формирование 11 МРСК с учетом новой конфигурации, мероприятия по переходу на систему тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала (RAB);
- реализация проектов по привлечению инвестиций в оптовые и территориальные генерирующие компании в 2007 – 1 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;
- завершение в III квартале 2007 года первой реорганизации ОАО РАО "ЭЭС России";
- принятие решений по срокам второго, завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЭЭС России", проведение 26 октября 2007 года внеочередного общего собрания акционеров ОАО РАО "ЭЭС России" по вопросам завершающего этапа реорганизации Общества;
- подготовка к запуску во второй половине года рынка мощности и рынка системных услуг.

**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 России от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". Федеральными законами Российской Федерации, принятыми в 1 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 "ЭЭС 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 "ЭЭС России" являются:

- обеспечение надежности и бесперебойности электро- и теплоснабжения потребителей предприятиями, входящими в РАО "ЭЭС России", в течение всего переходного периода;
- увеличение рыночной стоимости Холдинга РАО "ЭЭС России" и компаний, создаваемых в ходе реструктуризации;
- повышение текущей эффективности и развитие профильных бизнесов РАО "ЭЭС России";
- соблюдение всех прав и законных интересов акционеров компании (как РАО "ЭЭС 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 "ЭЭС России" в ходе реформирования эффективных, инвестиционно привлекательных компаний;
- обеспечение реализации реформирования РАО "ЭЭС 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 "ЭЭС России".



**Основные показатели работы Холдинга РАО "ЕЭС России" по итогам 2006 года в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).\***

Показатели	по состоянию на 31.12.2006, млрд. рублей	рост за 2006 год, млрд. рублей
совокупные активы	1 543,436	325,537
основные средства	1 217,526	262,394
доходы от текущей деятельности	894,896	130,241
расходы по текущей деятельности	820,556	124,116
ЕВITDA (без эффекта от восстановления резерва на экономическое устаревание)	165,590	18,567
прибыль от текущей деятельности	282,269	209,665
прибыль до налогообложения	266,080	211,545
чистая прибыль, причитающаяся акционерам РАО "ЕЭС России"	83,371	64,108
чистая прибыль, причитающаяся миноритарным акционерам	66,147	60,003
поступление денежных средств от текущей и финансовой деятельности	154,543	45,346
использование денежных средств на инвестиционную деятельность	137,567	29,651

Для достижения поставленных целей осуществляется 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, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

В настоящее время завершено формирование основных инфраструктурных организаций, обеспечивающих формирование рынка электроэнергии. **Созданы:**

- **ОАО "ФСК ЕЭС"** – организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), обеспечивающая единство технологического управления и оказывающая субъектам рынка на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.
- **ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"** (Системный оператор – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы) – организация по оказанию субъектам оптового рынка услуг по оперативно-диспетчерскому управлению.
- **Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии** (Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы") (далее – **НП "АТС"**), с 1 ноября 2003 года организует процесс торговли в секторе свободной торговли оптового рынка. С 2005 года организацией финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии (мощности) занимается **закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов" (ЗАО "ЦФР")**. ЗАО "ЦФР" является 100-процентным дочерним обществом НП "АТС".

*Представляя "Информационный бюллетень о ходе реформирования электроэнергетики" во II квартале 2007 года, 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\\_2006.pdf](http://www.rao-ees.ru/ru/investor/finans/eesr_2006.pdf)



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

Наименование мероприятия	2004		2005				2006				2007			
	Период	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>I. Разделение АО-энерго по видам деятельности</b>														
Утверждение проекта реформирования советом директоров (Привлечением) ОАО РАО "ЕЭС России"	за текущий период	18	7	2	5	2	0	0	1	2	0	0		
внесены изменения	накопительным итотом	52	59	61	66	68	68	68	69	71	71	71*		
Разделение, количество АО-энерго	за текущий период	1	0	0	1	(Алтайэнерго, Кубаньэнерго, Кузбассэнерго)	2	2	7	1	1	1	1**	
накопительным итотом	накопительным итотом	5	27	38	45	55	57	57	64	65	66	67	68***	
<b>II. Формирование территориальных генерирующих компаний (ТГК)</b>														
Утверждение проекта реформирования советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России"	за текущий период	9	3	0	1	1	1	1****	—	2	3	3	2	2
накопительным итотом	накопительным итотом	9	12	12	13	14	14	(ТГК-10,11)	(ТГК-8,9)	(ТГК-1,10,13)	2 (ТГК-6, 9(Колми РГК))	1 (ТГК-2/Архангельская ПК, 7)	1 (ТГК-8)	2 (ТГК-10/Курганская ПК, 11)
реорг. в форме присоединения	за текущий период	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
накопительным итотом	накопительным итотом	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Формирование целевой структуры	за текущий период	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
накопительным итотом	накопительным итотом	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>III. Формирование 6 оптовых генерирующих компаний (ОГК)</b>														
Переход на единую акцию (завершение размежевания доп. акций ОГК, за исключением ОГК-5)	за текущий период	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
накопительным итотом	накопительным итотом	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Завершение реорганизации ОГК в форме присоединения	за текущий период	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
накопительным итотом	накопительным итотом	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
<b>Завершено формирование целевой структуры 6 тепловых ОГК; акции всех тепловых ОГК выведены на организованный рынок.</b>														

\* Без ОАО "Янтэрэнерго" (вопросы реформирования Общества будут рассмотрены по итогам подписания Соглашения "О реформировании ОАО "Янтэрэнерго" между ОАО РАО "ЕЭС России" и Администрацией Калининградской области).

\*\* Разделение ОАО "Ингушэнерго" при условии согласования с Правительством Ингушети целесообразности передачи в оплату доли участия в ОАО "Ингушэнерго" принадлежащего ОАО "Ингушэнерго".

\*\*\* Без учета ОАО "Сахалинэнерго" (Привлечением ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 31.10.2005 № 1334/пр2) принято решение о целесообразности разделения ОАО "Сахалинэнерго" по видам деятельности до 2010 года), ОАО "Магаданэнерго"

(не подлежат разделению), ОАО "Чукотэнерго" (проект интеграции активов не согласован с Администрацией Чукотского автономного округа), ОАО "Янтэрэнерго" (вопросы реформирования Общества будут рассмотрены по итогам подписания Соглашения "О реформировании ОАО "Янтэрэнерго" между ОАО РАО "ЕЭС России" и Администрацией Калининградской области).

\*\*\*\* Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены параметры завершения формирования целевой структуры ТГК-10 (присоединение или включение в холдинг ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания").



# НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ

## ПРИНЯТЫЕ И ВНЕСЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ ВО II КВАРТАЛЕ 2007 ГОДА ДОКУМЕНТЫ

### ПРИНЯТЫ **Постановления Правительства Российской Федерации**

1. Постановление от 07.04.2007 № 205 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам".  
Постановлением установлены темпы либерализации оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми предполагается переход к полностью свободному рынку электроэнергии с 1 января 2011 года.
2. Постановление от 20.06.2007 № 388 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 07.12.2005 № 738".  
Постановлением внесены изменения в Постановление Правительства Российской Федерации "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".
3. Постановление 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»".  
Постановлением изменены сроки принятия решения о проведении очередных конкурсов на право осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика, а также изменены сроки проведения первых очередных конкурсов на право осуществления указанной деятельности.\*
4. Постановление от 23.07.2007 № 465 "О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике".  
Постановлением утверждены методика расчета межбюджетных трансфертов, предоставляемых из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, распределение средств, выделенных в Федеральном бюджете на 2007 год на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике по субъектам Российской Федерации, а также правила предоставления указанных субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации в 2007 году.\*

### **Распоряжения Правительства Российской Федерации**

1. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 11.06.2007 № 765-р, *которым утвержден план мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2007-2008 годы.*  
В плане уточнены сроки и содержание некоторых мероприятий по реформированию электроэнергетики в соответствии с принятыми за истекший период решениями Правительства Российской Федерации.

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

1. Проект постановления Правительства Российской Федерации "Об утверждении условий и порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

\* В том числе п. 3 и п. 4 в июле 2007 года.



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

### Федеральные законы Российской Федерации

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".
2. 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".
3. Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации".
4. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях".
5. Гражданский кодекс Российской Федерации от 26.01.1996 № 14-ФЗ. Часть вторая.
6. Федеральный закон от 03.04.1996 № 28-ФЗ "Об энергосбережении".
7. Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ "О несостоятельности (банкротстве)". Глава XII.
8. Федеральный закон от 08.08.2001 № 128-ФЗ "О лицензировании отдельных видов деятельности".

### Постановления Правительства Российской Федерации

1. Постановление Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "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 "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 "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".
6. Постановление Правительства РФ от 28.10.2003 № 648 "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 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
11. Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".
12. Постановление Правительства РФ от 03.03.2004 № 123 "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 "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 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".
15. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 "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 "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 "Об утверждении положения о лицензировании деятельности по продаже электрической энергии гражданам".
18. Постановление Правительства РФ от 07.12.2005 № 738 "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 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)".
23. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "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".

### Распоряжения Правительства Российской Федерации

1. Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1252-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 [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 07.11.2004 № 1288-р [О внесении изменений в состав представителей федеральных органов исполнительной власти в наблюдательном совете некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы»].
6. Распоряжение Правительства РФ от 25.11.2004 № 1367-р [О формировании 7-й генерирующей компании оптового рынка электроэнергии].
7. Распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р [О внесении в уставный капитал МРСК акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации].
8. Распоряжение Правительства РФ от 22.12.2006 № 1802-р, которым утвержден перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключенных в 2006 году.
9. 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 ФСТ

1. Приказ Минпромэнерго РФ от 28.03.2005 № 58 (в редакции от 21.07.2005) "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 "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 ФСТ РФ 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".
8. Приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (в редакции от 14.12.2004) "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".
9. Приказ ФСТ РФ от 24.08.2004 № 43-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)".
10. Приказ ФСТ РФ от 24.08.2004 № 44-э/3 (в редакции от 24.05.2005) "Об утверждении методики расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников



- оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)".*
11. Приказ ФСТ РФ от 24.08.2004 № 45-э/4 (в редакции от 24.05.2005) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике".
  12. Приказ ФСТ РФ от 07.09.2004 № 69-э/4 (в редакции от 02.08.2005) "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы".
  13. Приказ ФСТ РФ 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".
  14. Приказ ФСТ РФ от 07.12.2004 № 236-э (в редакции от 07.08.2006) "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".
  15. Приказ ФСТ РФ от 15.02.2005 № 22-э/5 (в редакции от 24.01.2006) "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".
  16. Приказ ФСТ РФ от 08.04.2005 № 130-э (в редакции от 22.11.2005) "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)".
  17. Приказ ФСТ РФ от 05.07.2005 № 275-э/4 "Об утверждении методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность".
  18. Приказ ФСТ РФ от 26.07.2005 № 320-э/1 (в редакции от 14.02.2006) "Об утверждении порядка и условий оплаты услуг по организации функционирования и развитию единой энергетической системы России".
  19. Приказ ФСТ РФ 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".
  20. Приказ ФСТ РФ от 29.12.2005 № 853-э/4 (в редакции от 21.03.2006) "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".
  21. Приказ ФСТ РФ 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".
  22. Приказ ФСТ РФ от 21.03.2006 № 56-э/1 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети".
  23. Приказ ФСТ РФ от 21.03.2006 № 60-э/5 (в редакции от 11.08.2006) "Об утверждении порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации".
  24. Приказ ФСТ РФ 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)".*

- 25.** Приказ ФСТ РФ от 01.08.2006 № 166-э/1 *"О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2007 год"*.
- 26.** Приказ ФСТ РФ от 01.08.2006 № 168-э/3 *"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"*.
- 27.** Приказ ФСТ РФ 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"*.
- 28.** Приказ ФСТ РФ от 24.10.2006 № 236-э/13 *"Об уровнях максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности) для разных типов электрических станций, используемых для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке"*.
- 29.** Приказ ФСТ РФ от 24.10.2006 № 302-э/5 *"Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии"*.
- 30.** Приказ ФСТ РФ от 29.12.2006 № 484-э/5 *"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)"*.
- 31.** Приказ ФСТ РФ 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)"*.



## 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" выделяются две тепловые генерирующие компании – ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", что позволяет отработать механизм совмещенной реорганизации (реорганизации в форме выделения промежуточных компаний, владеющих акциями целевых компаний, с их одновременным присоединением к целевым компаниям). Среди основных факторов выбора ОГК/ТГК к выделению из ОАО РАО "ЕЭС России" можно назвать следующие:

- завершение корпоративных процедур по формированию компаний;
- готовность к привлечению частных инвестиций, привлекательность компании для инвесторов;
- готовность к реализации инвестиционных проектов, направленных как на модернизацию существующих, так и на ввод новых мощностей;
- сильная профессиональная команда менеджеров.

Подготовка к первому этапу реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" **осуществляется 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 общего собрания акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросам реорганизации.

Ключевое событие – 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 реструктуризации компании.

На общих собраниях акционеров ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", которые состоялись **19 апреля и 1 июня** текущего года, была одобрена реорганизация обществ в форме присоединения ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО ТГК-5 Холдинг" к целевым компаниям.

Акции ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО "ТГК-5 Холдинг" будут распределяться среди акционеров РАО "ЕЭС России" и одновременно с этим будут конвертированы в акции целевых компаний ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" соответственно, согласно коэффициентам конвертации, которые были утверждены общими собраниями акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" и двух целевых компаний. Таким образом, акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" получат акции ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5". Завершение первого этапа реструктуризации ОАО РАО "ЕЭС России" намечено на 3 квартал 2007 года.

\* Приказ от 14.11.2005 № 744.



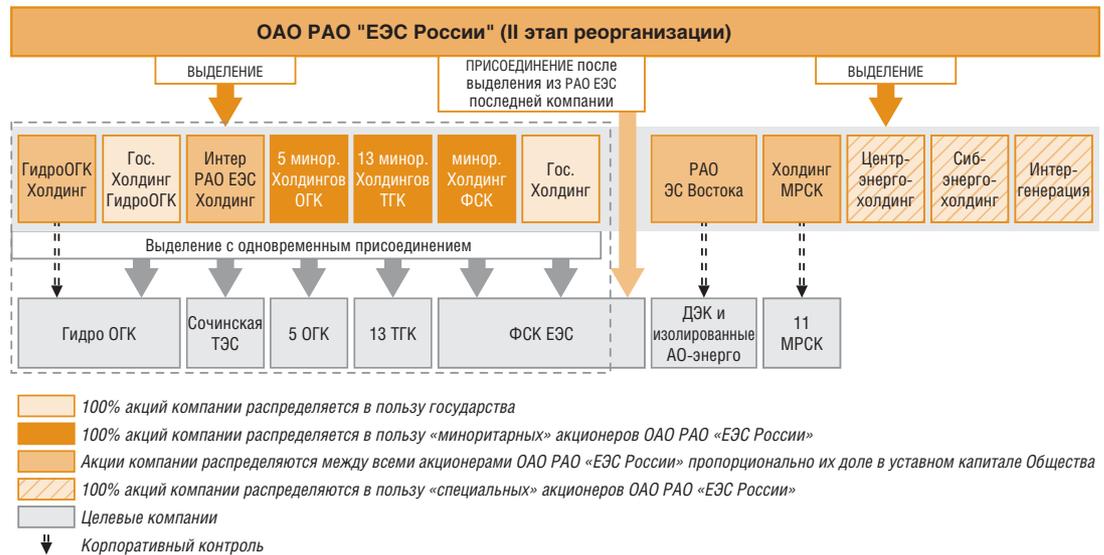


Схема завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" была в целом одобрена советом директоров Общества **2 марта 2007 года**. Дополнения к схеме были одобрены решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 апреля 2007 года**.

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

Схема проведения завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" основана на принципе обеспечения интересов всех групп акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" путем разделения активов ОАО РАО "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 РАО "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 РАО "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 РАО "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 РАО "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 все 100% акций ОАО "Государственный холдинг" и все 100% акций ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" распределяются только в пользу государства.



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" будет утвержден разделительный баланс, включающий положение (правила) о правопреемстве, которое будет являться 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 будут предусмотрены:

- мораторий 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 будет 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". 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 возможность миноритарным акционерам ОАО РАО "ЕЭС России" в установленный срок по утвержденному публичному регламенту внести в Общество 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 могут 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 будут рассмотрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **в июле 2007 года** и затем, по итогам рассмотрения, 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, 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 исключительно 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 правопреимства, являющимися неотъемлемой частью разделительного баланса, миноритарные холдинги, а затем целевые компании, получат 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 75% 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 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 "ОГК-6"	ОАО "ТГК-9"	ОАО "Енисейская"			ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС)
ОАО "ТГК-10"	ОАО "ТГК-11"	ТГК (ТГК-13)"			

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

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, приходящихся 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 будет предусмотрено, что:

- акционеры, проголосовавшие против реорганизации или не принимавшие участия в голосовании, будут иметь право на получение акций всех выделяемых компаний, включая ОАО "Государственный холдинг", пропорционально их доле участия в капитале ОАО РАО "ЕЭС России";
- на период осуществления реорганизации будет введен запрет/ограничение на осуществление ОАО РАО "ЕЭС России" сделок, связанных с отчуждением акций целевых компаний из "миноритарной" доли.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО РАО "ЕЭС России", на которое будут вынесены вопросы, касающиеся завершающего этапа реорганизации, запланировано на **26 октября 2007 года**. Для принятия решения о реорганизации необходимо его одобрение 75% акционеров, принявших участие в собрании.

Ко времени завершения второго этапа реорганизации общесистемные функции, выполняемые ОАО РАО "ЕЭС России", должны быть 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/ликвидации)
<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	август-сентябрь 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	август-сентябрь 2007
<b>II этап реорганизации</b>								
ТГК-1 Холдинг	31.03.2007	ТГК-1	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-2 Холдинг	31.03.2007	ТГК-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	декабрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-3 Холдинг	31.03.2007	Мосэнерго (ТГК-3)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	ноябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-4 Холдинг	31.03.2007	ТГК-4	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	ноябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-6 Холдинг	31.03.2007	ТГК-6	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-7 Холдинг	31.03.2007	Волжская ТГК (ТГК-7)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-8 Холдинг	31.03.2007	ТГК-8	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-9 Холдинг	31.03.2007	ТГК-9	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	ноябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-10 Холдинг	31.03.2007	ТГК-10	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-11 Холдинг	31.03.2007	ТГК-11	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	ноябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-12 Холдинг	31.03.2007	Кузбассэнерго ТГК-12	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-13 Холдинг	31.03.2007	Енисейская ТГК (ТГК-13)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ТГК-14 Холдинг	31.03.2007	ТГК-14	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	декабрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ОГК-1 Холдинг	31.03.2007	ОГК-1	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ОГК-2 Холдинг	31.03.2007	ОГК-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ОГК-3 Холдинг	31.03.2007	ОГК-3	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ОГК-4 Холдинг	31.03.2007	ОГК-4	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
ОГК-6 Холдинг	31.03.2007	ОГК-6	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	ноябрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
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	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	декабрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
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	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	декабрь 2007 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)



## 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/ликвидации)
	31.03.2007	ЗАО "Интер РАО ЕЭС"	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
	31.03.2007	ОАО "Интер РАО ЕЭС" (Сочинская ТЭС)	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
	31.03.2007	Северо-Западная ТЭЦ	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
	31.03.2007	Калининградская ТЭЦ-2	выделение и присоединение	№ 245 от 02.03.2007 и № 250 от 27.04.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
<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	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	январь 2008 (прогноз)	июль 2008 (прогноз)
<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	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
	31.03.2007	ДЭК	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
	31.03.2007	Якутскэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
	31.03.2007	Колымаэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
	31.03.2007	Магаданэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
	31.03.2007	Камчатскэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
<b>РАО ЭС Востока</b>	31.03.2007	Сахалинэнерго	выделение	№ 245 от 02.03.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
<b>Центрэнерго-холдинг</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
<b>Сибэнерго-холдинг</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—
<b>Интер-генерация</b>	31.03.2007	—	выделение	№ 250 от 27.04.2007 и № 252 от 25.05.2007	июль 2007 (прогноз)	октябрь 2007 (прогноз)	—	—



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЙ ПО ПАРАМЕТРАМ ОКОНЧАТЕЛЬНОЙ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено внесение дополнений в утвержденную ранее (протокол № 245 от 02.03.2007) схему окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения, в том числе:

#### Создание специальных холдинговых компаний в ходе реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"

Предусмотрена возможность выделения из реорганизованного ОАО РАО "ЕЭС России" **специальных холдинговых компаний**, на баланс которых будут передаваться в соответствии с разделительным балансом пакеты акций ТГК, ОГК, ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ГидроОГК", а также иные активы, приходящиеся на долю **конкретного акционера (акционеров)**, подавшего заявку на создание специальной холдинговой компании и предварительное перераспределение принадлежащих ему акций. В результате акционеры специальных холдинговых компаний могут увеличить долю своего участия в уставном капитале выбранной (выделяемой из ОАО РАО "ЕЭС России") целевой компании за счет снижения доли участия в других.

В рамках этого решения утвержден **регламент** направления и рассмотрения предложений акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" о создании в ходе завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" специальных холдинговых компаний, а также **порядок передачи** на балансы специальных холдинговых компаний активов и пассивов Общества.

В соответствии с регламентом, **акционеры**, направляющие данные предложения, **принимают на себя обязательства по сохранению доли** своего участия в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России" до завершения реорганизации Общества, а также **обязательства по одобрению условий реорганизации** ОАО РАО "ЕЭС России".

#### Целевая модель ОАО "ГидроОГК", наделение компаний ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" акциями тепловых ОГК и ТГК

В целях преодоления инвестиционного дефицита ОАО "ГидроОГК", а также обеспечения доли участия Российской Федерации в уставном капитале консолидированного ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акция приняты решения:

- о разделении доли ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" и ряде АО-ГЭС на "государственную" и "миноритарную" и передаче их на баланс выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" – ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" соответственно;
- о возможности дальнейшей продажи акций отдельных ОГК и ТГК, относящихся к "государственной доле", и передаваемых в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО "ЕЭС России" на баланс ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", и направлении полученных денежных средств на финансирование инвестиционной программы ОАО "ГидроОГК".

#### Отчуждение акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" до момента завершения окончательной реорганизации РАО "ЕЭС России"

Учитывая некоммерческий характер деятельности ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" и его роль в обеспечении функционирования рынка электроэнергии, а также в целях обеспечения доли участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" на уровне не менее 75% + 1 акция, предложено:

- передать пакет акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", принадлежащий ОАО РАО "ЕЭС России" в размере "государственной доли" в рамках разделительного баланса ОАО РАО "ЕЭС России" на баланс ОАО "Государственный холдинг". Затем, до завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", Российская Федерация приобретает указанные акции и направляет полученные в результате сделки денежные средства на финансирование инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС";
- передать пакет акций "миноритарной" доли в размере не более 25% минус 1 акция, с учетом дополнительной эмиссии акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", равными долями на балансы выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" миноритарных холдингов ОГК и ТГК.



Предполагается, что в период реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", акции ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", распределенные в собственность миноритарных холдингов ОГК и ТГК, могут быть проданы. Тогда миноритарным холдингам на баланс будут переданы денежные средства, полученные в результате сделок.

**25.05.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" акционерам, представившим в установленные сроки, до 21.05.2007, предложения об участии в специальных холдинговых компаниях и о перераспределении акций, предложено до 08.06.2007 уточнить наименование собственников, в интересах которых создаются данные компании, а также уточнить сведения о количестве акций ОАО РАО "ЕЭС России", находящихся в их собственности.

**Итоговые совместные предложения акционеров** о перераспределении принадлежащих им акций между специальными холдингами будут рассмотрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в рамках разделительного баланса реорганизуемого ОАО РАО "ЕЭС России".

#### РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ I ЭТАПА РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"

**19.04.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-5"**:

■ **принято решение** о реорганизации Общества в форме присоединения к нему **ОАО "ТГК-5 Холдинг"**, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России";

■ **утверждены условия** договора о присоединении.

В соответствии с утвержденной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" схемой **ОАО "ТГК-5 Холдинг"** выделяется из ОАО РАО "ЕЭС России" с одновременным присоединением к **ОАО "ТГК-5"**. Завершение формирования целевой компании ОАО "ТГК-5", а именно, конвертация акций создаваемого ОАО "ТГК-5 Холдинг" в акции ОАО "ТГК-5", запланировано на **сентябрь 2007 года**.

**01.06.2007** - Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-5"**:

■ **принято решение** о реорганизации Общества в форме присоединения к нему **ОАО "ОГК-5 Холдинг"**, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России";

■ **утверждены условия** договора о присоединении.

В соответствии с утвержденной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" схемой **ОАО "ОГК-5 Холдинг"** выделяется из ОАО РАО "ЕЭС России" с одновременным присоединением к **ОАО "ОГК-5"**. Завершение формирования целевой компании ОАО "ОГК-5", а именно, конвертация акций создаваемого ОАО "ОГК-5 Холдинг" в акции ОАО "ОГК-5", запланировано на **сентябрь 2007 года**.



**ПЛАНЫ НА  
III КВАРТАЛ  
2007 ГОДА**

**Июль** – запланировано проведение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросам формирования разделительного баланса ОАО РАО "ЕЭС России" и созыву внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросам завершающего этапа реорганизации Общества в форме выделения:

- пяти миноритарных холдингов ОГК;
- тринадцати миноритарных холдингов ТГК;
- ОАО "Государственный холдинг";
- ОАО "Миноритарный холдинг ФСК";
- ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК";
- ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК";
- ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг";
- ОАО "Холдинг МРСК";
- Холдинг ОАО "РАО Энергетические системы Востока";
- три специальные холдинговые компании (предложения о создании которых были рассмотрены и приняты советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 25.05.2007).

**Август** – Запланировано проведение советов директоров *ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-4", ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9" и ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)* по вопросам созыва общих собраний акционеров по вопросам реорганизации данных компаний в форме присоединения к ним соответствующих холдингов, выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" на завершающем этапе реорганизации.

**Сентябрь** – Запланировано проведение советов директоров *ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-6", ОАО "ТГК-4" и ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"* по вопросам созыва общих собраний акционеров по вопросам реорганизации данных компаний в форме присоединения к ним соответствующих холдингов, выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" на завершающем этапе реорганизации.

**Сентябрь** – Планируется *завершение I этапа* реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" – обособление целевых компаний *ОАО "ТГК-5" и ОАО "ОГК-5"*.

**Сентябрь - октябрь** – Запланировано проведение общих собраний акционеров *ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-4", ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9" и ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)* по вопросам реорганизации данных компаний в форме присоединения к ним соответствующих холдингов, выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" на завершающем этапе реорганизации.

**26.10.2007** – Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров *ОАО РАО "ЕЭС России"* по вопросам завершающего этапа реорганизации Общества.

**Октябрь - ноябрь** – Запланировано проведение общих собраний акционеров *ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-6", ОАО "ТГК-4" и ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"* по вопросам реорганизации данных компаний в форме присоединения к ним соответствующих холдингов, выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" на завершающем этапе реорганизации.



## 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" 23 июня 2006 года был утвержден перечень "пилотных" проектов на проведение эмиссий дополнительных акций. В него вошли ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) и ОАО "ТГК-9".

Вторую очередь проектов по размещению дополнительных акций ОГК и ТГК с целью привлечения инвестиционных средств в развитие тепловой генерации совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвердил 29 сентября 2006 года. В данный перечень были включены ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-6", а также ОАО "ТГК-1", ОАО "ТГК-4", ОАО "ТГК-5", ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7), ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-10", ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12) и ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)". При этом компании, не вошедшие в вышеуказанный перечень (ТГК-2, 6, 11, 14), также прорабатывают инвестиционные программы, включая источники их финансирования, и готовят программы размещений дополнительных акций.

К концу второго квартала советом директоров одобрены программы и параметры размещения дополнительных эмиссий акций всех тепловых ОГК, а также ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ТГК-4", ОАО "ТГК-5", ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7), ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9", ТГК-10" и ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12).

Внеочередными общими собраниями акционеров генерирующих компаний за тот же период были приняты решения об увеличении уставного капитала посредством эмиссий дополнительных акций с целью привлечения инвестиций ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-5", ОАО "ТГК-1", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ТГК-5", ОАО "ТГК-9".

По состоянию на 30 июня 2007 года завершены проекты размещения дополнительных акций 4 генерирующих компаний.

В ноябре 2006 года был завершен первый проект размещения дополнительных акций – состоялась IPO (Initial Public Offering – первичное размещение акций) компании ОАО "ОГК-5". При установленном диапазоне цены размещения 7,6 – 9,5 центов США за 1 акцию количество заявок превысило предложение в среднем в 8,7 раза. 31 октября 2006 года была установлена цена размещения на уровне 9 центов за 1 акцию. Объем размещения составил 5,1 млрд. акций (14,4% уставного капитала) ОАО "ОГК-5", что позволило привлечь 459 млн. долларов США (около 12,275 млрд. рублей). По итогам размещения доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале компании уменьшилась с 87,5% до 75,03%, доля миноритарных акционеров выросла до 24,97%.



**В марте 2007 года** завершилось размещение дополнительной эмиссии акций ОАО "ОГК-3". Объем дополнительной эмиссии составил 18 млрд. обыкновенных акций (61% уставного капитала до размещения и 37,9% – после размещения). Группа "Норильский никель" стала победителем конкурентных переговоров на право приобретения дополнительных акций, предложив выкупить весь объем дополнительной эмиссии по наибольшей цене – из расчета 0,173 доллара США (4,54 рубля) за одну дополнительную акцию. Совет директоров ОАО "ОГК-3" на заседании 10 марта утвердил ее в качестве цены размещения. Из общего объема размещения 163 656 899 акций было приобретено лицами, имеющими преимущественное право, по цене размещения. После завершения сделки Группа "Норильский никель" владеет 46,2% акций ОАО "ОГК-3", доля ОАО РАО "ЕЭС России" снизилась до 37,1%, а миноритарные акционеры контролируют 16,7% акций компании. ОАО "ОГК-3" в ходе размещения дополнительных акций привлекла 3,1 млрд. долларов США.

**В мае 2007 года** завершено размещение эмиссии дополнительных акций ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3). Дополнительные акции компании на сумму 60,72 млрд. рублей выкуплены стратегическим инвестором – ОАО "Газпром". В общей сложности в ходе эмиссии дополнительных акций было размещено 11,5 млрд. обыкновенных акций компании по цене 5,28 рублей за одну акцию. Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в капитале ОАО "Мосэнерго" сократилась до 36,2%, доля ОАО "Газпром" увеличилась до 52%.

В мае была размещена эмиссия дополнительных акций ОАО "ТГК-5" в объеме 26,8% от увеличенного уставного капитала компании по цене 3,53 рубля за акцию. Объем привлеченных денежных средств составил около 11,634 млрд. рублей. Почти весь объем эмиссии был выкуплен стратегическим инвестором – ООО "КЭС-Холдинг", доля которого в уставном капитале компании составила 41%, доля ОАО РАО "ЕЭС России" сократилась до 47,75%.

Всего удалось привлечь в генерацию с ноября 2006 года по июнь нынешнего года более 204,87 млрд. рублей.



СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ IPO ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.06.2007 (начало)

№	Наименование ГК	Доля РАО в УК ГК до размещения допэмиссии (факт)	Способ размещения	Цена размещения, USD (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>Пилотные проекты по привлечению инвестиций (решение СД РАО от 23.06.2006)</b>											
				0,17 за 1 акцию (по курсу 26,70 рублей за 1 USD)	30.08.2006	18.12.2006	10.03.2007	23.03.2007	37,08%	72,20%	
1.	ОПК-3	59,72%	Открытая подписка в пользу стратегического инвестора ОАО "Норильский комбинат".		08.12.2006*						
2.	ОПК-4	89,60%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка) с прохождением процедуры листинга на российских и, возможно, международных фондовых биржах.		30.08.2006	23.04.2007	24.07.2007	03.08.2007			
3.	ОПК-5	87,70%	Открытая подписка в пользу финансовых (ЕБРР, Fortum, НОВАТЭК, Газпромбанк, Внешэкономбанк – не более 1, % допэмиссии) и частных инвесторов с прохождением процедуры листинга на российских фондовых биржах.	0,09 за 1 акцию (по курсу 26,75 рублей за 1 USD)	09.02.2007*	31.08.2006	31.10.2006	30.11.2006	75,03%	37,38%	50,00%
4.	Мосэнерго (ТПК-3)	50,90%	Закрывающая подписка в пользу ОАО "Газпром" и/или его аффилированных лиц.	0,20 за 1 акцию (по курсу 26,50 рублей за 1 USD)	28.07.2006	20.12.2006	дата: 21.12.2006 цена: 11.01.2007	24.05.2007	36,30	68,24%	
5.	ТПК-9	50,03%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным (листинг на российских и, возможно, международных фондовых биржах), частным (стратегический инвестор) либо смешанным вариантами размещения.		30.08.2006	28.05.2007	26.10.2007	08.11.2007			
<b>II этап Программы (решение СД РАО от 29.09.2006)</b>											
				0,0014 за 1 акцию (по курсу 26 рублей за 1 USD)	08.12.2006	18.01.2007	07.05.2007	31.05.2007	47,45%	94,50%	
1.	ТПК-5	64,83%	Размещение всего объема допэмиссии в пользу ООО "КС-Холдинг".		08.12.2006						
<b>III квартал 2007 года</b>											
2.	ТПК-1	55,70%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным (листинг на российских и, возможно, международных фондовых биржах) и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track).		09.02.2007	28.04.2007	19.07.2007	10.08.2007			
3.	ЮГК ТПК-8	54,00%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным (листинг на российских и, возможно, международных фондовых биржах) и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track).		30.03.2007	06.07.2007	12.09.2007	сентябрь 2007			
					27.04.2007*						

\* Уточнение параметров на СД РАО.

СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ IPO ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.06.2007 (окончание)

№	Наименование ГК	Доля РАО в УК ГК до размещения допэмиссии (факт)	Способ размещения	Цена размещения, USD (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>II этап Программы (решение СД РАО от 29.09.2006)</b>											
<b>IV квартал 2007 года</b>											
4.	ОГК-2	80,93%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка) с прохождением процедуры листинга на российских и, возможно, международных фондовых биржах.		30.03.2007 27.04.2007*	22.06.2007	28.09.2007	09.10.2007			
5.	Кубассэнерго (ТГК-12)	49,00%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка), возможна подача заявок на акции стратегическому инвестору.		30.03.2007 27.04.2007*	28.08.2007	18.10.2007	06.11.2007			
6.	ОГК-6	93,48%	Открытая подписка с возможностью участия стратегического инвестора.		27.04.2007	29.06.2007	01.11.2007	30.11.2007			
7.	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).		27.04.2007	август 2007	ноябрь 2007	ноябрь 2007			
<b>I квартал 2008 года</b>											
8.	Волжская ТГК (ТГК-7)	54,47%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка).		25.05.2007	ноябрь 2007	февраль 2008	февраль 2008			
9.	ТГК-2	50,10%	Параметры будут определены по итогам утверждения программ размещения советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России".		октябрь 2007	декабрь 2007	февраль-март 2008	февраль-март 2008			
10.	ТГК-6	50,23%	Параметры будут определены по итогам утверждения программ размещения советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России".		октябрь 2007	декабрь 2007	март 2008	март 2008			
11.	ТГК-10	81,56%	Параллельная подготовка к публичному и частному размещению акций, в дальнейшем выбор между публичным и частным (стратегический инвестор) вариантами размещения (технология Dual Track).		22.06.2007	декабрь 2007	март 2008	март 2008			
12.	ОГК-1	91,68%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка) с прохождением процедуры листинга на российских и, возможно, международных фондовых биржах.		30.03.2007 27.04.2007*	22.06.2007	1 квартал 2008	1 квартал 2008			
13.	ТГК-13	56,92%	Публичное предложение неограниченному кругу потенциальных инвесторов (открытая подписка) с возможностью участия стратегического инвестора.		июль 2007	сентябрь 2007	1 квартал 2008	1 квартал 2008			

\* Уточнение параметров на СД РАО.

## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### СТАРТ ПРОЕКТА РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ

Проекты привлечения инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций реализуются в **16 генерирующих компаниях**. Данные проекты утверждены решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 29.09.2006 № 231:

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

Для 15 проектов, за исключением ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)", советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены объемы и технологии размещения дополнительных акций. Программа для ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" будет рассмотрена советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в июле 2007 года.

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

Необходимые для реализации инвестиционных проектов объемы денежных средств и технологии размещения дополнительной эмиссии акций генерирующих компаний утверждаются советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России".

**По состоянию на 30.06.2007** утверждены программы по привлечению инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций и начата реализация размещения дополнительных эмиссий акций **15 генерирующих компаний**.

**В том числе во II квартале 2007 года:**

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены программы по привлечению инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций **ОАО "ОГК-6" и ОАО "ТГК-1"**.

**25.05.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена программа по привлечению инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций **ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)**.

**22.06.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена программа по привлечению инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций **ОАО "ТГК-10"**.

### РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ

Внеочередными общими собраниями акционеров **10 из 16 генерирующих компаний** приняты решения об увеличении уставного капитала посредством эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.



**В том числе во II квартале 2007 года:**

**23.04.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-4"** принято решение об увеличении уставного капитала посредством эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.

**28.04.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-1"** принято решение об увеличении уставного капитала посредством эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.

**28.05.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ТГК-9"** принято решение об увеличении уставного капитала посредством эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.

**22.06.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров **ОАО "ОГК-1"** и **ОАО "ОГК-2"** приняты решения об увеличении уставных капиталов компаний посредством эмиссий дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.

**29.06.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "ОГК-6"** принято решение об увеличении уставного капитала посредством эмиссии дополнительных акций с целью привлечения инвестиций.

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

Во II квартале 2007 года реализованы 2 проекта.

**24.05.2007** – После подведения итогов осуществления акционерами преимущественного права приобретения акций дополнительного выпуска, завершено размещение дополнительной эмиссии акций **ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3)** посредством закрытой подписки в пользу стратегического инвестора ОАО "Газпром". Объем привлеченных средств на реализацию инвестиционных проектов на 8% превысил запланированный и составил 60,72 млрд. рублей или 2 371 млн. долларов США.

**31.05.2007** – Завершено размещение дополнительной эмиссии акций **ОАО "ТГК-5"** посредством открытой подписки в пользу стратегического инвестора ООО "КЭС-Холдинг". Стратегический инвестор воспользовался преимущественным правом приобретения акций дополнительного выпуска. Объем привлеченных на реализацию инвестиционных проектов средств в 1,7 раза превысил запланированный и составил 11,63 млрд. рублей или 453 млн. долларов США.

Всего, по итогам реализации 4 проектов: **ОАО "ОГК-5"**, **ОАО "ОГК-3"**, **ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3)**, **ОАО "ТГК-5"**, привлечено инвестиций на сумму 166,35 млрд. рублей или 6,42 млрд. долларов США, что почти в полтора раза превышает запланированный объем.



ПЛАНЫ НА  
III КВАРТАЛ  
2007 ГОДА

**Июль** – Планируется начало реализации проектов по привлечению инвестиций посредством эмиссии дополнительных акций в **ОАО "ТГК-2"**, **ОАО "ТГК-6"**. Планируется объявление конкурентных переговоров по выбору инвестиционных банков-консультантов для сопровождения дополнительных эмиссий акций компаний.

**06.07.2007** – Запланировано проведение внеочередного общего собрания акционеров **ОАО "ЮГК ТГК-8"** по вопросам размещения дополнительной эмиссии акций с целью привлечения инвестиций.

**Август** – Запланированы внеочередные общие собрания акционеров **ОАО "ТГК-4"**, **ОАО "ТГК-10"** и **ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12)** по вопросам размещения дополнительных эмиссий акций с целью привлечения инвестиций.

**Август** – Завершение размещения дополнительных эмиссий акций **ОАО "ТГК-1"**, **ОАО "ОГК-4"**.

**Сентябрь** – Завершение размещения дополнительной эмиссии акций **ОАО "ТГК-9"**.



## 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.

**В 2007 году** планируется завершить разделение АО-энерго по видам деятельности.

Завершается этап масштабной реализации проектов реорганизации АО-энерго. По состоянию **на 30 июня 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 67 проектов, при этом полностью завершено разделение видов деятельности в 65 АО-энерго. Процедуру государственной регистрации прошли 263 новых общества.

Не принято решение по реформированию ОАО "Янтарьэнерго", вопросы реформирования данного общества будут рассмотрены по итогам разработки и согласования с Администрацией Калининградской области Стратегии развития энергосистемы региона.

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

Реформирование ОАО "Чукотэнерго" приостановлено до формирования общей позиции с Администрацией Чукотского автономного округа по вопросам интеграции активов, по предварительным прогнозам процесс возобновится **в октябре 2007 года**.

В рамках завершения процесса реорганизации АО-энерго продолжают мероприятия по ликвидации управляющих компаний, которые создавались при разделении региональных энергокомпаний по видам деятельности. По состоянию **на 30 июня** ликвидировано 36 из 37 управляющих компаний\*.

\* Полную информацию см. в таблице "Статус обществ, созданных в процессе реорганизации АО-энерго".



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

№ 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>"Базовый" вариант реформирования</b>				
<b>1. АО "Архэнерго" (РСК)</b>				
АО "Архангельская генерирующая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008 Филиал АО "ТЭК-2"	ликвидировано, присоединено к АО "ТЭК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 03.05.2007		
АО "Архангельская сбытовая 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	30.06.2005	2-01-65125-D
АО "Архангельская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	10.11.2005	2-01-55133-E
<b>2. АО "Астраханьэнерго" (РСК)</b>				
АО "Астраханская региональная генерирующая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008			
АО "Астраханская энергетическая управляющая компания"	Филиал АО "ЮГК ТЭК-8" ликвидировано	ликвидировано, присоединено к АО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 13.02.2006		
АО "Астраханская 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	05.04.2005	1-01-55064-E
АО "Астраханские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55117-E
<b>3. АО "Корпоративные сервисные системы" (сервис)</b>				
АО "Теплоэнергетическая компания"	реорганизовано в форме выделения, сервисная компания (переименованное ОАО "Белгородэнерго")			
АО "Белгородская сбытовая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4" прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, присоединено к АО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006 пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 23.05.2007		
АО "Электросетевая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008	01.04.2005	17.05.2005	1-01-55071-E
АО "Белгородская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2005	17.05.2005	1-01-55070-E
<b>4. АО "Брянскэнерго" (РСК)</b>				
АО "Брянская энергетическая управляющая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008			
АО "Брянская генерирующая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 11.04.2006		
АО "Брянская сбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	01.10.2004	02.12.2004	2-01-65070-D
АО "Брянская магистральная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	2-01-55110-E
<b>5. АО "Бурятэнерго" (РСК)</b>				
АО "Бурятэнерго"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008			
АО "Бурятская энергетическая управляющая компания"	Филиал АО "ТЭК-14" ликвидировано	ликвидировано, присоединено к АО "ТЭК-14", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006 ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 23.03.2007		
АО "Бурятэнергобыт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	31.12.2005	03.03.2006	1-01-55176-E
АО "Бурятские магистральные электрические сети"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007 завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	31.12.2005	27.06.2006	1-01-55201-E
<b>6. АО "Владимирэнерго" (РСК)</b>				
АО "Владимирская генерирующая компания"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008			
АО "Владимирская 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	01.03.2005	1-01-50087-A
АО "Владимирская энергетическая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 15.03.2006		
АО "Владимирские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55116-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 дата рег. номер	Привилегированные акции дата рег. номер
<b>7. АО "Волгоградэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008	ликвидировано Филиал ОАО "ЮГК ТПК-8"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006
ОАО "Генерирующая компания "Волжская"	ликвидировано			
ОАО "Ж-Волж-Донецкая энергетическая компания"				
ОАО "Волгоградэнергосбыт"	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 1-01-65103-D	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 1-01-55126-E	2-01-55126-E
<b>8. АО "Волгодонэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008			
ОАО "Череповецкая ГЭС"	Филиал ОАО "ОГК-6"	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			
ОАО "Вологодские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.10.2005 01.10.2005	22.12.2005 1-01-55149-E	—
<b>9. АО "Воронежэнерго" (РСК)</b>	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			
ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	20.09.2004 31.08.2004	30.11.2004 1-01-55029-E	2-01-55029-E
ОАО "Воронежская 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 1-01-55132-E	2-01-55132-E
<b>10. АО "Дагэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северного Кавказа" – 01.04.2008			
ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания"	ДЗО ОАО "ГидроОГК", завершение присоединения к ОАО "ГидроОГК" – июль 2008	01.07.2005 01.07.2005	23.08.2005 1-01-50141-A	—
ОАО "Дагестанская тепловая генерирующая компания"	Филиал ОАО "ЮГК ТПК-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	—
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	—
<b>11. АО "Иванэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008			
ОАО "Ивановская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007		
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	2-01-65081-D
ОАО "Ивановская управляющая энергетическая компания"	ликвидировано			
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	2-01-55128-E
<b>12. АО "Калугазэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008			
ОАО "Калужская энергетическая управляющая компания"	ликвидировано			
ОАО "Калужская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006		
ОАО "Калужская магистральная сетевая 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 сбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	01.04.2004 01.04.2004	18.05.2004 1-01-65057-D	—

## 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	рег. номер	дата	рег. номер
<b>13. АО "Карелэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008				
ОАО "Карелэнергогенерация"	Филиал ОАО "ТЭК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006			
ОАО "Управляющая компания Карелэнерго"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 05.06.2006			
ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	05.01.2005	01.01.2005	01.03.2005	1-01-50088-A
ОАО "Карельские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	10.11.2005	1-01-55131-E
<b>14. АО "Кировэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008				
ОАО "Управляющая компания Кировэнерго"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 01.02.2006			
ОАО "Кировэнергобыт"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.05.2005	01.05.2005	12.07.2005	1-01-65175-D
ОАО "Вятская электротепловая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-5"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006			
ОАО "Кировские магистральные электрические сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	24.11.2005	1-01-55141-E
<b>15. АО "Колзэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008				
ОАО "Апатитская ТЭЦ"	Филиал ОАО "ТЭК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006			
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	ДЗО ОАО "ТЭК-1"	01.10.2005	01.10.2005	29.11.2005	1-01-55148-E
ОАО "Кольская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006			
ОАО "Кольская энергосбытовая 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	22.12.2005	1-01-55159-E
ОАО "Кольские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.10.2005	01.10.2005	08.12.2005	1-01-55144-E
<b>16. АО "Коминэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008				
ОАО "Коми региональная генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-9"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-9", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.02.2007			
ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"	завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.07.2006	01.07.2006	24.10.2006	1-01-55240-E
ОАО "Коми энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.07.2006	01.07.2006	17.10.2006	1-01-55237-E
<b>17. АО "Костромэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008				
ОАО "Костромская генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТЭК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006			
ОАО "Костромская 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	01.01.2005	04.03.2005	1-01-55051-E
ОАО "Костромские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	31.08.2005	03.11.2005	1-01-55125-E
<b>18. АО "Красноярскэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008				
ОАО "Красноярская генерация"	Филиал ОАО "Енисейская ТЭК (ТЭК-13)"	ликвид., присоед. к ОАО "Хакасская генерирующая компания" (ТЭК-13), свид-во ЕГРЮЛ от 31.12.2006			
ОАО "Красноярскэнергобыт"	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	29.11.2005	1-01-55147-E
ОАО "Красноярские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.10.2005	01.10.2005	06.12.2005	1-01-55152-E
ОАО "Тываэнергохолдинг"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", единственным активом которого являются акции ОАО "Тываэнерго", подлежат ликвидации	01.10.2005	01.10.2005	08.12.2005	1-01-55150-E

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

№ АО-энерго	Статус Общества	Дата гос. регистрации выделенных обществ ожидаемая	Факт	Регистрация выпуска ценных бумаг		
				Обыкновенные акции	Привилегированные акции	
		дата	рег. номер	дата	рег. номер	
<b>19. АО "Кубаньэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения,	01.07.2006	01.07.2006	12.09.2006	1-01-55221-E	
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Юга" – 01.04.2008					
	ОАО "Кубанская генерирующая компания"					
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			
<b>20. АО "Кузбассэнерго" (генерация) – ТПК-12</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.07.2006	01.09.2006	21.11.2006	1-01-55247-E	
	завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
	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, аукционы – 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	29.08.2006	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 РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.07.2006	01.07.2006	19.09.2006	1-01-55224-E	
	завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
<b>21. АО "Курганэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения,					
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Урала" – 01.04.2008					
ОАО "Курганская генерирующая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", присоединение к ОАО "ТТК-10" или включение в холдинг – декабрь 2007	01.07.2006	01.07.2006	26.09.2006	1-01-55226-E	
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007					
ОАО "Курганская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.07.2006	01.07.2006	26.09.2006	1-01-55230-E	
	завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"	реорганизовано в форме выделения,					
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008					
<b>22. АО "Курскэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Курская генерирующая компания"		ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006			
	ОАО "Курская энергетическая управляющая компания"	Филиал ОАО "ТТК-4"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 24.01.2006			
ОАО "Курскэнергообьт"	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	1-01-65094-D	
	ОАО "Курские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55111-E
	реорганизовано в форме выделения, операционная компания – обособленная МРСК с даты внес. изм. в Распоряжение Правительства РФ №77-р от 26.01.2006					
<b>23. АО "Ленэнерго" (РСК)</b>	ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	01.10.2005	01.10.2005	11.01.2006	1-01-55158-E	
	ОАО "Петербургская генерирующая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.11.2006			
ОАО "Петербургская сетевая 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	17.01.2006	1-01-55168-E	
	ОАО "Петербургские магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.12.2005	01.12.2005	09.03.2006	1-01-55181-E
	реорганизовано в форме выделения,					
<b>24. АО "Липецкэнерго" (РСК)</b>	завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008					
	ОАО "Липецкая генерирующая компания"	Филиал ОАО "ТТК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006			
ОАО "Липецкая энергетическая управляющая компания"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006				
ОАО "Липецкая 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	19.04.2005	1-01-65097-D	
	ОАО "Липецкие магистральные сети"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	10.11.2005	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	Привилегированные акции дата	рег. номер	рег. номер	
<b>25. АО "Мариэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006					
	Филиал АО "ТТК-5"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006					
	ликвидировано						
	ДЗО ОАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	01.01.2005	01.03.2005	1-01-55086-E	01.03.2005	2-01-55086-E
<b>26. АО "Мордовэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55130-E	2-01-55130-E	
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008						
	Филиал АО "ТТК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007					
	Филиал АО "ТТК-6"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007					
<b>27. АО "Мосэнерго" (генерация) - ТТК-3</b>	ликвидировано						
	ликвидировано						
	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	—	
	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	—	
	реорганизовано в форме выделения, ТТК, создана в момент раздела ОАО "Мосэнерго"						
	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 04.04.2007					
	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	—	
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", схема формирования МРСК на базе электросетевых активов Москвы и Московской области не определена	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-50075-E	—	
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-50076-E	—	
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", схема формирования МРСК на базе электросетевых активов Москвы и Московской области не определена	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-65116-D	—	
<b>28. АО "Нижнеэнерго" (РСК)</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	01.04.2005	01.04.2005	26.05.2005	1-01-65113-D	—	
	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	26.05.2005	1-01-50116-A	—	
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	01.04.2005	01.04.2005	31.05.2005	1-01-65117-D	—	
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
	ОАО "Мосэнерго"						
<b>28. АО "Нижнеэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТТК-6", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007					
	Филиал АО "ТТК-6"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006					
	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 01.03.2007					
	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006					
ОАО "Нижегородская генерирующая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	01.04.2005	01.04.2005	25.08.2005	1-01-50122-A	25.08.2005	2-01-50122-A
	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, 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
<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"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006	
	Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 08.09.2006		
	ликвидировано			
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	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" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006	
	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 27.01.2006		
	ликвидировано			
ОАО "Рязанская теплоснабжающая 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 "Рязанская энергетическая сбытовая компания"	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" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "МРСК Урала"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-9", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.05.2006	
	Филиал ОАО "ТЭК-9"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 28.03.2006	
	ликвидировано		пакет акций (49%), принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 22.05.2007	
ОАО "Свердловская энергетическая управляющая компания"	прекращено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	Филиал ОАО "ЮГК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ЮГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006	
	ОАО "Свердловэнерго-СБ"			
ОАО "Серовская ГРЭС"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – август 2007	01.04.2005 01.04.2005	26.05.2005 1-01-55079-E	26.05.2005 2-01-55079-E
	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 "МРСК Центра"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006	
	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006	
	ликвидировано		01.02.2005 01.02.2005	31.03.2005 1-01-50107-A 31.03.2005 2-01-50107-A
ОАО "Смоленскэнерго-СБ"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	Филиал ОАО "ЮГК-4"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ЮГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006	
	ОАО "Смоленская ГРЭС"			
ОАО "Смоленская энергоремонтная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия	01.02.2005 01.02.2005	31.03.2005 1-01-50106-A	31.03.2005 2-01-50106-A
	ОАО "Смоленская энергетическая генерирующая компания"	ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	01.02.2005 01.02.2005	31.03.2005 1-01-50106-A 31.03.2005 2-01-50106-A
<b>39. АО "Ставропольэнерго" (РСК)</b>	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
	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Северного Кавказа" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ГидроЮГК", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 02.06.2005	
	Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 15.06.2006		
ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	01.04.2005 01.04.2005	02.06.2005 1-01-50118-A	02.06.2005 2-01-50118-A
	Филиал ОАО "ЮГК ТЭК-8"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006		
ОАО "Ставропольэнерго-СБ"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТЭК-8", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.06.2006	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006	
	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.02.2006		
ОАО "Тамбовэнерго" (РСК)	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	
	Филиал ОАО "ТЭК-4"	ликвидировано		
ОАО "Тамбовская энергетическая управляющая 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 энергетическая 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	Привилегированные акции			
		факт	рег. номер	дата	рег. номер		
<b>41. АО "Тверьэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения,						
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра" – 01.04.2008						
	Филиал ОАО "ТГК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006					
	Филиал ОАО "ТГК-2"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 09.03.2006					
ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	ликвидировано						
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	05.01.2005	11.01.2005	22.03.2005	1-01-65091-D	22.03.2005	2-01-65091-D
	ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	05.01.2005	11.01.2005	22.03.2005	1-01-65089-D	22.03.2005	2-01-65089-D
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55118-E	03.11.2005	2-01-55118-E
	реорганизовано в форме выделения,						
	присоединение к ОАО "ТГК-11" или включение в холдинг (план - декабрь 2007)	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 02.03.2006					
<b>42. АО "Томскэнерго" (генерация)</b>	ликвидировано						
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008	01.04.2005	31.03.2005	28.06.2005	1-01-50128-A	28.06.2005	2-01-50128-A
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.04.2005	31.03.2005	28.06.2005	1-01-50130-A	28.06.2005	2-01-50130-A
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.04.2005	31.03.2005	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, аукцион – сентябрь 2007	01.04.2005	31.03.2005	28.06.2005	1-01-55088-E	28.06.2005	2-01-55088-E
	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	01.04.2005	31.03.2005	28.06.2005	1-01-50129-A	28.06.2005	2-01-50129-A
	реорганизовано в форме выделения,						
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 15.09.2006					
	Филиал ОАО "ТГК-4"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006					
ОАО "Томская распределительная компания"	ликвидировано						
	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	26.05.2005	1-01-50112-A	—	—
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	01.12.2005	1-01-55127-E	—	—
	реорганизовано в форме выделения, операционная компания – обособленная МРСК с даты внес. изм. в распоряжение Правительства РФ № 77-р от 26.01.2006						
<b>44. АО "Тюменьэнерго" (РСК)</b>	ликвидировано						
	Филиал ОАО "ОГК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006					
	Филиал ОАО "ОГК-2"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-4", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006					
	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006					
	Филиал ОАО "ОГК-1"	ликвидировано, присоединено к ОАО "ОГК-1", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006					
ОАО "Тюменская региональная сетевая компания"	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55115-E	—	—
	к обществу присоединены Челябинская генерирующая компания и ТГК-10 переименовано в ОАО ТГК-10	01.07.2005	01.07.2005	20.09.2005	1-01-55090-E	—	—
	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	13.09.2005	1-01-50139-A	—	—
<b>45. АО "Удмуртэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения,						
	завершение присоединения к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" – 01.04.2008	ликвидировано, присоединено к ОАО "ТГК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006					
	Филиал ОАО "ТГК-5"	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 31.01.2006					
	ликвидировано						
ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	05.01.2005	01.01.2005	01.03.2005	1-01-65085-D	01.03.2005	2-01-65085-D
	ДЗО ОАО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	01.09.2005	24.11.2005	1-01-55142-E	24.11.2005	2-01-55142-E
	реорганизовано в форме выделения,						

## 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>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, перименовано в АО "Енисейская ТГК (ТТК-13)"	01.07.2005	30.08.2005	1-01-550093-E
АО "Хакасэнерго"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже	01.07.2005	30.08.2005	1-01-50143-A
АО "Хакасэнерго"	пакета акций, принадлежащих АО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007	01.07.2005	30.08.2005	1-01-50143-A
АО "Хакасэнерго"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.07.2005	22.09.2005	1-01-65136-D
АО "Хакасэнерго"	ликвилировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 12.05.2006		
<b>47. АО "Челябэнерго" (РСК)</b>	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Урала" – 01.04.2008			
АО "Челябэнерго"	Филиал АО "ТТК-10"	ликвидировано, присоед. к АО "Тюменская генерирующая компания" (ТТК-10), свид-во ЕГРЮЛ от 01.12.2006		
АО "Челябэнерго"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 07.03.2006		
АО "Челябэнерго"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2005	29.03.2005	1-01-55059-E
АО "Челябэнерго"	Филиал АО "ОГК-3"	ликвидировано, присоединено к АО "ОГК-3", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.04.2006		
АО "Челябэнерго"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	06.12.2005	1-01-55154-E
АО "Челябэнерго"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Сибири" – 01.04.2008			
АО "Челябэнерго"	Филиал АО "ТТК-14"	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-14", свидетельство ЕГРЮЛ от 29.09.2006		
<b>48. АО "Читаэнерго" (РСК)</b>	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	30.12.2005	04.04.2006	1-01-55178-E
АО "Читаэнерго"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК АО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	30.12.2005	04.04.2006	1-01-55178-E
АО "Читаэнерго"	завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	30.12.2005	04.05.2006	1-01-55193-E
АО "Читаэнерго"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Волги" – 01.04.2008			
АО "Читаэнерго"	Филиал АО "ТТК-5"	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-5", свидетельство ЕГРЮЛ от 31.03.2006		
АО "Читаэнерго"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 29.03.2006		
АО "Чуваэнерго" (РСК)	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	05.01.2005	24.02.2005	1-01-65080-D
АО "Чуваэнерго"	ДЗО АО "ТидроОГК", завершение присоединения к АО "ТидроОГК" – июль 2008	05.01.2005	24.02.2005	1-01-65079-D
АО "Чуваэнерго"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	08.12.2005	1-01-55112-E
АО "Чуваэнерго"	реорганизовано в форме выделения, завершение присоединения к АО "МРСК Центра" – 01.04.2008			
АО "Чуваэнерго"	ДЗО АО РАО "ЕЭС России", прекращение участия	05.01.2005	20.01.2005	1-01-50082-A
АО "Чуваэнерго"	АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества, аукцион – сентябрь 2007	22.11.2004	20.01.2005	1-01-50082-A
АО "Чуваэнерго"	прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 01.07.2006		
АО "Чуваэнерго"	Филиал АО "ТТК-2"	ликвидировано, присоединено к АО "ТТК-2", свидетельство ЕГРЮЛ от 30.01.2006		
АО "Чуваэнерго"	ликвидировано	ликвидировано, свидетельство ЕГРЮЛ от 30.01.2006		
АО "Чуваэнерго"	прекращено участие АО РАО "ЕЭС России" в УК Общества	пакет акций (47,36%), принадлежащих АО РАО "ЕЭС России", продан, аукцион – 17.05.2007		
АО "Чуваэнерго"	ДЗО АО "ФСК ЕЭС", завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55129-A
АО "Чуваэнерго"	завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	31.08.2005	03.11.2005	1-01-55129-A
АО "Чуваэнерго"	завершение присоединения к АО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	01.09.2005	03.11.2005	1-01-55129-A

## 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	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	1-01-34595-E	—	—
<b>52. АО "Псковэнерго" (РСК)</b>	завершение присоединения к ОАО "МРСК Северо-Запада" – 01.04.2008	30.08.2004	18.08.2004	1-01-03189-D	—	—
ОАО "Псковэнергосбыт"	100% ДЗО ОАО "Псковэнерго"	30.08.2004	18.08.2004	1-01-03186-D	—	—
ОАО "Псковэнергоагент"	100% ДЗО ОАО "Псковэнерго"	30.08.2004	23.08.2004	1-01-03188-D	—	—
ОАО "Псковэнергосервис"	100% ДЗО ОАО "Псковэнерго"	30.08.2004	23.08.2004	1-01-03187-D	—	—
ОАО "Псковэнергоавто"	100% ДЗО ОАО "Псковэнерго"	30.08.2004	23.08.2004	1-01-03187-D	—	—
<b>АО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Ульяновскэнерго"</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", бытовые компании					
	учреждено, завершено формирование целевой структуры					
01.06.2007	присоединены Самарская РК, Саратовская РК, Ульяновская РК					
ОАО "Волжская межрегиональная распределительная компания"	завершение присоединения к ОАО "МРСК Волги" – 01.04.2008	01.09.2005	26.08.2005	1-01-55105-E	—	—
ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания"	учреждено, завершено формирование целевой структуры	01.08.2005	01.08.2005	1-01-55113-E	—	—
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"					
ОАО "Самарская территориальная генерирующая компания"	в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе					
ОАО "Самарская распределительная компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"					
ОАО "Самарская распределительная компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"					
ОАО "Самарская магистральная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.04.2006	01.04.2006	1-01-55203-E	08.11.2006	2-01-55203-E-A
	Выделено. Завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
<b>54. АО "Саратовэнерго" (сбыт)</b>	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", аукцион по продаже пакета акций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" – сентябрь 2007					
ОАО "Саратовская территориальная генерирующая компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"					
ОАО "Саратовская распределительная компания"	выделено, филиал ОАО "Волжская ТГК"					
ОАО "Саратовская магистральная компания"	ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", внесение акций в УК ОАО "ФСК ЕЭС" – октябрь 2007	01.04.2006	03.04.2006	1-01-55233-E	28.09.2006	2-01-55233-E
	Выделено, завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008					
<b>55. АО "Ульяновскэнерго" (сбыт)</b>	прекращение участия ОАО РАО "ЕЭС России"					
ОАО "Ульяновская территориальная генерирующая компания"	в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе					
ОАО "Ульяновская распределительная компания"	филиал ОАО "Волжская ТГК"					
ОАО "Ульяновская распределительная компания"	филиал ОАО "Волжская МРК"					
ОАО "Ульяновские магистральные сети"	ДЗО ОАО "Ульяновскэнерго", акции будут переданы в УК ОАО "ФСК ЕЭС" по разделительному балансу, срок – 1.07.2008	01.08.2005	29.07.2005	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	1-01-55104-E	—	—
ОАО "Центральные электрические сети"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	21.06.2005	1-01-55103-E	—	—
ОАО "Южные электрические сети Камчатки"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	23.06.2005	1-01-65139-D	—	—
ОАО "Паужетская ГеоЭС"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	21.06.2005	1-01-32484-F	—	—
ОАО "Автотранспортное предприятие"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	30.06.2005	1-01-32485-F	—	—
ОАО "Камчатская теплоэнергетическая компания"	100% ДЗО ОАО "Камчатскэнерго"	26.07.2005	23.06.2005	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	Привилегированные акции дата	рег. номер
	завершение проекта – сентябрь 2007; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЭУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЭУК" (по итогам согласования с Правительством Ингушетии о целесообразности отчуждения электросетевого имущества)				
<b>57. АО "Ингушэнерго" (сбыт)</b>					
<b>58. АО "Кабалкэнерго" (сбыт)</b>	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЭУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЭУК"	20.11.2005	09.11.2005	19.01.2006	1-01-55169-E
<b>59. АО "Севкавказэнерго" (сбыт)</b>	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЭУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЭУК"	20.10.2005	13.10.2005	21.02.2006	1-01-34535-E
<b>60. АО "Карачаево-Черкесэнерго" (сбыт)</b>	проект завершен в сентябре 2006; оплата дополнительной эмиссии акций ОАО "КЭУК" электросетевым имуществом, отчуждение акций ОАО "КЭУК"	30.10.2005	29.10.2005	01.03.2006	1-01-34491-E
<b>61. АО "Алтайэнерго" (РСК+ЕНЭС)</b>	отчуждение объектов ЕНЭС запланировано на декабрь 2007, завершение присоединения к ОАО "МРСК Сибири" – 01.04.2008 учреждено, 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", опер. деятельность с 01.10.2006; прекращение участия в УК Общества путем продажи пакета акций на открытом аукционе	01.02.2006	06.07.2006	19.09.2006	1-01-12302-F
<b>62-65. АО-энерго Дальнего Востока:</b>					
ОАО "Амурэнерго", ОАО "Дальэнерго", ОАО "Хабаровскэнерго", ОАО "Южное Якутскэнерго"	прекращена деятельность, филиалы ОАО "ДЭК"				
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 "Южное Якутскэнерго"	01.02.2007	01.02.2007	19.04.2007	1-01-55275-E
ОАО "Южное Якутскэнерго"	прекращена деятельность, филиал ОАО "ДЭК"				
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
<b>ОАО "Якутскэнерго" (изолированная часть)</b>					
ОАО "ЭнерготрансНаб"	учреждено, 100% ДЗО ОАО "Якутскэнерго"	01.08.2006	31.07.2006	18.10.2006	1-01-32634-F
ОАО "Теплоэнергосервис"	учреждается 100% ДЗО. Не зарегистрировано	сентябрь 2007			
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
<b>66. АО "Таймырэнерго"</b>	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". 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". 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 рег. номер	Привилегированные акции дата рег. номер
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")	завершение присоединения к ОАО "ИРСК Сибири" – 01.04.2008	01.04.2007 – завершено разделение по видам деятельности		
ОАО "Тывазэнергосбыт"	учреждено, 100% ДЗО ОАО "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		
ОАО "Кызыльская ТЭЦ"	включение в холдинг ОАО "Енисейская ТЭК (ТЭК-13)" – ноябрь 2007	Март 2007 26.02.2007		
ОАО "Тывинские магистральные сети"	учреждено, 100% ДЗО ОАО "Тывазэнерго", завершение присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" – 30.06.2008	Март 2007 26.02.2007		
70. АО "Колымаэнерго", АО "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		
ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	учрежденное ДЗО ОАО "Колымаэнерго"	Июль 2007 02.07.2007		

## РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ РЕФОРМИРОВАНИЯ АО-ЭНЕРГО ПО СОСТОЯНИЮ НА 02.07.2007

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*
<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	17	67
полностью разделено (зарегистрированы все выделенные компании / завершена реализация проекта)	50	15 (Камчатскэнерго, Псковэнерго, Самараэнерго, Саратовэнерго, Ульяновскэнерго, Таймырэнерго, Севкавказэнерго, Карачаево- Черкесскэнерго, Каббалкэнерго Амурэнерго, Дальэнерго, Хабаровскэнерго, Якутскэнерго, Тываэнерго, Колымаэнерго)	65
частично разделено (отдельные компании не зарегистрированы / продолжается реализация проекта)		2 (Калмэнерго, Алтайэнерго)	2
IV ПРИОСТАНОВЛЕНА реализация проекта реформирования	0	2 (Сахалинэнерго, Чукотэнерго)	2**

\* Не принято решение по реформированию ОАО "Янтарьэнерго", вопросы реформирования данного общества будут рассмотрены по итогам подписания Соглашения "О реформировании ОАО "Янтарьэнерго" Административной Калининградской области и ОАО РАО "ЕЭС России".

\*\* **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 (прогноз – октябрь 2007 г.)



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ ПО СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ И РЕФОРМИРОВАНИЮ АО-ЭНЕРГО

**23.04.2007** – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области на период до 2015 года с целью обеспечения привлечения инвестиций и реализации пятилетней инвестиционной программы **ОАО "Магаданэнерго" и ОАО "Колымаэнерго"**.

**23.04.2007** – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" *утверждена Стратегия развития энергосистемы Сахалинской области* на период 2007-2012 годов с перспективой до 2020 года по следующим основным направлениям:

- создание не позднее 2010 года резерва генерирующей мощности;
- интегрирование новых мощностей в единую энергосистему Сахалина для обслуживания энергоёмких производств;
- завершение замещения Сахалинской ГРЭС не позднее 2020 года;
- развитие электросетевого хозяйства для снятия ограничений и повышения надежности энергосистемы;
- **создание условий для привлечения инвестиций;**
- выполнение программы финансового оздоровления ОАО "Сахалинэнерго".

**25.05.2007** – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" *утверждена Стратегия развития единой энергосистемы Республики Саха (Якутия)* на период до 2030 года по следующим основным направлениям:

- строительство Тимптонского каскада ГЭС Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса;
- ввод 3 энергоблоков на Нерюнгринской ГРЭС с единичной мощностью 215 МВт;
- реконструкция Якутской ГРЭС с увеличением единичной мощности 4 энергоблоков до 60 МВт;
- объединение Южно-Якутского и Центрального энергорайонов на параллельную работу;
- объединение Южно-Якутского и Западного энергорайонов на основе линий электропередачи постоянного тока;
- строительство 5 гидроэлектростанций Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса;
- сооружение линий электропередачи, обеспечивающих выдачу мощности Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса;
- оптимизация локальной энергетики в децентрализованной зоне энергоснабжения.

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

#### Мероприятия по разделению видов деятельности ОАО "ТЫВАЗЭНЕРГО" (100% ДЗО ОАО "Тываэнергохолдинг")

**01.04.2007** – Начата операционная деятельность **ОАО "Тываэнергобыт"**. В соответствии с утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" проектом реформирования **ОАО "Тываэнерго"** (протокол от 30.08.2006 № 227) сбытовая деятельность компании выделена путем отчуждения профильного имущества в пользу ОАО "Тываэнергобыт", учрежденного 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России". Во II квартале 2007 года завершена сделка по передаче указанного имущества.

#### Мероприятия по завершению разделения видов деятельности ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО"

**12.04.2007** – Советом директоров **ОАО АК "Якутскэнерго"**, в рамках проекта реформирования с целью реализации тепловой стратегии энергосистемы – развитие в сфере генерации тепла и жилищно-коммунального хозяйства, принято решение об учреждении 100% ДЗО Общества – **ОАО "Теплоэнергосервис"**. Государственная регистрация ОАО "Теплоэнергосервис" запланирована на сентябрь 2007 года, что учитывает оптимальные, в рамках финансовых результатов, сроки начала операционной деятельности создаваемой компании.



**Мероприятия по обособлению строительного комплекса УСТЬ-СРЕДНЕКАНСКОЙ ГЭС ОАО "КОЛЫМАЗЭНЕРГО"**

**14.06.2007** – Советом директоров *ОАО "Колымаэнерго"*, в соответствии с утвержденной Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" Стратегией развития энергосистемы Магаданской области, принято решение об учреждении 100% ДЗО Общества – *ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"* и *ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"*, в уставный капитал которых будет внесено соответствующее имущество строительного комплекса Усть-Среднеканской ГЭС. Государственная регистрация новых обществ запланирована на июль 2007 года.

**Мероприятия по завершению разделения видов деятельности ОАО "АЛТАЙЭНЕРГО"**

**29.06.2007** – Советом директоров *ОАО "Алтайэнерго"* утвержден график мероприятий по отчуждению объектов единой национальной электрической сети в пользу ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго", утвержденным советом директором ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 23.12.2005 № 211). В соответствии с проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго" ранее из Общества были выделены:

- сбытовая деятельность – путем отчуждения профильного имущества в пользу *ОАО "Алтайэнергосбыт"*, учрежденного 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России";
- генерация – путем отчуждения в пользу *ОАО "Кузбассэнерго"* генерирующего имущества.

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

**30.06.2007** – По состоянию на указанную дату допущены к торгам на биржевых площадках ценные бумаги **92 новых компаний**, выделенных из реорганизованных АО-энерго, в том числе:

- ОАО "ФБ "РТС" – акции 89 компаний
- НП "ФБ "РТС" – акции 85 компаний
- ЗАО "ФБ ММВБ" – акции 79 компаний

В ходе структурной реформы прекращена деятельность 42 созданных генерирующих компаний в связи с реорганизацией в форме присоединения к соответствующим оптовым (ОГК) и территориальным (ТГК) генерирующим компаниям.

Таким образом, **по состоянию на 30.06.2007** участвуют в торгах на биржевых площадках **50 созданных компаний**, в том числе **40 сбытовых, 6 генерирующих и 4 распределительных сетевых** компании.

**ПЛАНЫ НА  
III КВАРТАЛ  
2007 ГОДА**

**Июль** – Запланирована государственная регистрация 100% *ДЗО ОАО "Колымаэнерго"*:

- ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
- ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

**Сентябрь** – В рамках реализации "небазового" проекта реформирования *ОАО АК "Якутскэнерго"* запланирована государственная регистрация *ОАО "Теплоэнергосервис"*, учреждаемого 100% ДЗО ОАО АК "Якутскэнерго".

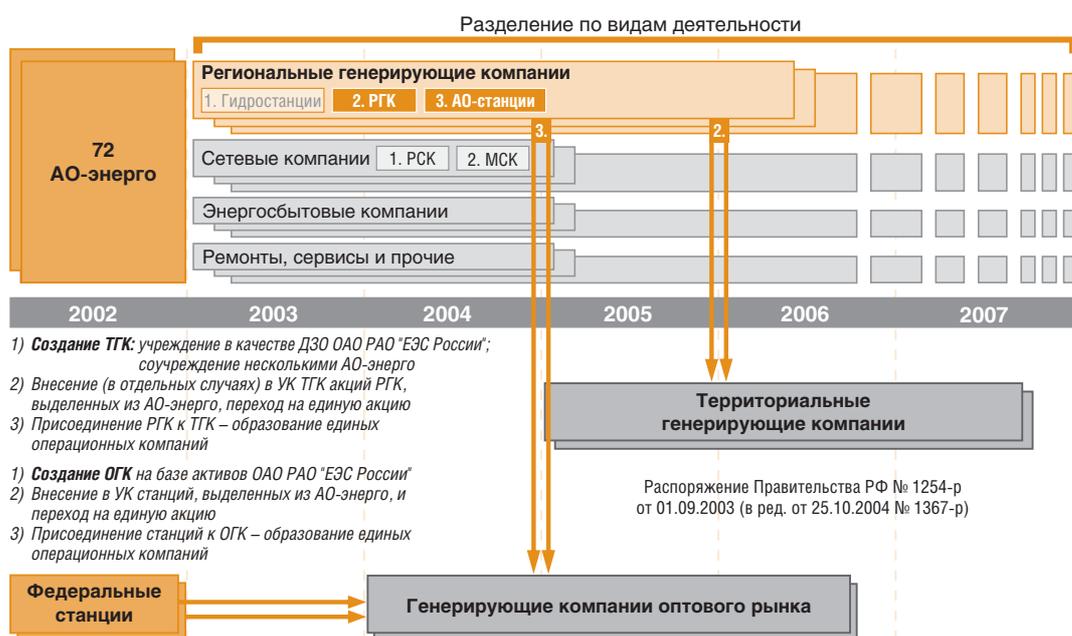
**Сентябрь** – Запланирована регистрация перехода прав собственности на электросетевое имущество *ОАО "Ингушэнерго"*, передаваемое в качестве оплаты дополнительных акций *ОАО "КЗУК"*, в рамках выделения электросетевого имущества ОАО "Ингушэнерго"



## ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

В ходе реформирования происходят масштабные изменения структуры ОАО РАО "ЕЭС России". Заканчивается разделение по видам деятельности АО-энерго. Созданы укрупненные компании, сформированные по принципу горизонтальной межрегиональной интеграции.

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



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

Территориальные генерирующие компании (ТГК) формируются 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 включаются 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 принимаются индивидуальные решения о порядке распоряжения ими). Теплосетевые активы включаются 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.

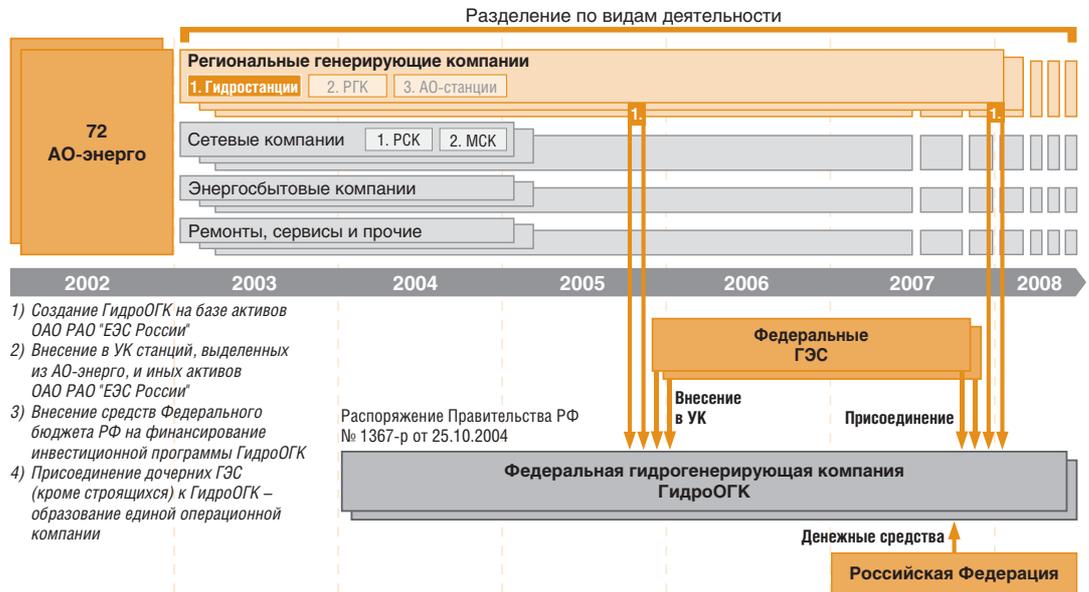
Важной задачей является включение акций ОГК, как одних из наиболее привлекательных компаний для инвесторов, в категорию «голубых фишек» российского фондового рынка.

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 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, предусматривает следующие этапы создания ОГК:

- на первом этапе ОГК учреждаются 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 вносятся принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции АО-станций, выделенных из АО-энерго. Осуществляется переход на единую акцию путем обмена акций на основе единой методологии оценки.

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 осуществляется реорганизация дочерних обществ ГидроОГК, в которых доля участия составляет 100% минус 1 акция, в форме их присоединения (слияния) к ГидроОГК, либо внесение в уставный капитал ГидроОГК имущества ГЭС, принадлежащих дочерним обществам ГидроОГК, в которых доля участия ГидроОГК составляет 100% минус 1 акция.

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.

**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, одобрено приобретение ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительных акций ОАО "ГидроОГК" с оплатой принадлежащими РАО "ЕЭС России" акциями и другим имуществом гидроэлектростанций, а также созданных в ходе структурной реформы АО-ГЭС и гидрогенерирующих компаний.

**По состоянию на 30 июня 2007 года** завершены мероприятия по формированию холдинга ОАО "ГидроОГК" – завершено размещение дополнительной эмиссии акций, которая оплачена акциями компаний, принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".

**По состоянию на 30 июня 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено участие и ОАО РАО "ЕЭС России" осуществлена государственная регистрация **всех семи ОГК**. Завершено формирование целевой структуры **всех тепловых ОГК**. Акции данных компаний выведены на фондовый рынок и включены в торги на биржевых площадках.

## ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ 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 30.06.2007, млрд.\$	Создание целевой компании (реорганизация РАО "ЕЭС России")
ОГК-1	23.03.2005	завершено 29.09.2006	91,68	план 73,55	выполнено 29.11.2006	5,03	июль 2008
ОГК-2	09.03.2005	завершено 29.09.2006	80,93	план 55,70	выполнено 17.07.2006	4,39	июль 2008
ОГК-3	23.11.2004	завершено 01.04.2006	59,71	факт 37,08	выполнено 09.02.2006	8,07	июль 2008
ОГК-4	04.03.2005	завершено 01.07.2006	89,60	план 28,76	выполнено 14.07.2006	5,82	июль 2008
ОГК-5	27.10.2004	завершено 01.04.2006	87,67	факт 75,03	выполнено 14.09.2005	5,58	сентябрь 2007
ОГК-6	17.03.2005	завершено 29.09.2006	93,48	план 64,77	выполнено 04.08.2006	4,00	июль 2008



**КОНСОЛИДАЦИЯ ОАО "ГидроОГК" (по состоянию на 30.06.2007)**

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, принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России": 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 "Зараматские ГЭС", ОАО "Зеленчугские ГЭС", ОАО "КабалкГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "УК ВоГЭК" (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>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 "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Зеленчугские ГЭС", ОАО "НИИЭС", ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева", ИК Новосибирской ГЭС; иное имущество ОАО РАО "ЕЭС России"; денежные средства</p>	<p>21.03.2006 – регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК"</p> <p>21.12.2006 – регистрация ФСФР отчета об итогах 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>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" и Российской Федерации</p>	<p>регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК" (июль 2007)</p> <p>регистрация ФСФР отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ГидроОГК" (ноябрь 2007)</p>	<p>Привлечение средств на реализацию инвестиционной и опционной программы ОАО "ГидроОГК"</p>	96 %
<b>Реорганизация ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения</b>				
Присоединение 22 ДЗО к ОАО "ГидроОГК"	<p>Август 2007 – СД ОАО РАО "ЕЭС России" по утверждению существенных условий реорганизации ОАО "ГидроОГК" и 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК"</p> <p>Ноябрь 2007 – ВОСА 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК" о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК"</p> <p>01.07.2008 – завершение присоединения, внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК"</p>	<p>внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК"</p> <p>в связи с реорганизацией в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК" (01.07.2008)</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"	<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>Сентябрь 2007 – ВОСА ОАО РАО "ЕЭС России" об утверждении параметров реорганизации Общества</p>	<p>01.07.2008</p>	<p>Доля государства не менее 50% + 1 акция</p>	

## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЙ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ГидроОГК"

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации **ОАО "ГидроОГК"** в единую операционную компанию, в том числе:

- в целях реализации инвестиционной и опционной программ компании планируется проведение в 2007 году **эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК"** с оплатой имуществом (в том числе пакетами акций ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Сулакэнерго" и др.), принадлежащим ОАО ПАО "ЕЭС России", а также денежными средствами из федерального бюджета;
- **реорганизация ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения 22 ДЗО** данной компании, а также ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК", выделяемых из реорганизуемого ОАО ПАО "ЕЭС России" с обеспечением доли участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50% + 1 акция;
- в 2008 - 2010 годах планируется **проведение эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК"** в пользу Российской Федерации в целях реализации инвестиционной программы ОАО "ГидроОГК".

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России", в рамках принятия решения по схеме реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России", в части **ОАО "ГидроОГК"** принято решение:

- о выделении из ОАО ПАО "ЕЭС России" с одновременным присоединением к ОАО "ГидроОГК" компании **"Государственный холдинг ГидроОГК"**, на баланс которой, в целях ликвидации инвестиционного дефицита ОАО "ГидроОГК", передаются пакеты акций ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-2", ОАО "ОГК-3", ОАО "ОГК-4", ОАО "ОГК-6", ОАО "ТГК-1", ОАО "ТГК-2", ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3), ОАО "ТГК-4", ОАО "ТГК-6", ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7), ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "ТГК-9", ОАО "ТГК-10", ОАО "ТГК-11", ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12), ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО "ТГК-14", при этом размер пакетов акций не должен превышать долю Российской Федерации в уставном капитале перечисленных ОГК и ТГК;
- о выделении из ОАО ПАО "ЕЭС России" с одновременным присоединением к ОАО "ГидроОГК" компании **"Миноритарный холдинг ГидроОГК"**, на баланс которой передаются пакеты акций ОАО "ГидроОГК" в размере, не превышающем доли участия миноритарных акционеров в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России".

## ПЛАНЫ НА III КВАРТАЛ 2007 ГОДА

**Июль** – Запланирована государственная регистрация эмиссии дополнительных акций ОАО "ГидроОГК", размещаемых посредством оплаты денежными средствами Российской Федерации и имуществом ОАО ПАО "ЕЭС России".

**Август** – Запланировано рассмотрение советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" существенных условий реорганизации ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК", в том числе коэффициентов конвертации и условий договоров о присоединении.

**Сентябрь** – Запланировано внеочередное общее собрание ОАО ПАО "ЕЭС России" по вопросам сделки по приобретению эмиссии дополнительных акций 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.

Выход 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 дает возможность сформировать эффективные финансово стабильные общества, которые смогут успешно функционировать 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 предусматривает формирование единой операционной компании путем реорганизации региональных генерирующих компаний (РГК) и ТГК.

Базовой схемой формирования ТГК предусмотрено, 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 действует альтернативная схема, предполагающая возможность совместного учреждения ТГК несколькими АО-энерго (РГК).

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

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

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

**По состоянию на 30 июня 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены проекты формирования всех 14 ТГК:

- 10 ТГК образуются 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 30 июня 2007 года** завершено формирование целевой структуры одиннадцати территориальных генерирующих компаний:

- |                           |                                |
|---------------------------|--------------------------------|
| ■ ОАО "ТГК-1"             | ■ ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)   |
| ■ ОАО "ТГК-2"             | ■ ОАО "ЮГК ТГК-8"              |
| ■ ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) | ■ ОАО "ТГК-9"                  |
| ■ ОАО "ТГК-4"             | ■ ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12) |
| ■ ОАО "ТГК-5"             | ■ ОАО "ТГК-14"                 |
| ■ ОАО "ТГК-6"             |                                |

**По состоянию на 30 июня 2007 года** реорганизованы в форме присоединения и завершают первый этап формирования целевой структуры – включение неприсоединенных региональных генерирующих компаний в холдинг две территориальные генерирующие компании:

- ОАО "ТГК-10"
- ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"

**До конца 2007 года** планируется завершение формирования всех ТГК.

В настоящее время акции двенадцати территориальных генерирующих компаний включены в торги на площадках ОАО "ФБ "РТС", НП "ФБ "РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".



ГРАФИК МЕРОПРИЯТИЙ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ТГК ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.06.2007

Наименование ТГК	Разделение АО-энерго		Аренда/соучреждение		Присоединение РГК к ТГК/ создание Холдинга
	АО-энерго/РГК	Государственная регистрация РГК	Государственная регистрация ТГК	Начало операционной деятельности	Завершение формирования целевой структуры
ТГК-1	Карелэнергогенерация	01.01.2005			01.11.2006 завершен I этап, присоединено 4 РГК 30.05.2007 – Мурманская ТЭЦ включена Холдинг ТГК-1, <b>целевая структура</b>
	Кольская генерирующая компания	01.10.2005	25.03.2005	01.10.2005	
	Петербургская генерирующая компания	01.10.2005	(выполнено)	(выполнено)	
ТГК-2	Архангельская генерирующая компания	01.04.2005			01.07.2006 завершен I этап, присоединено 5 РГК 03.05.2007 – присоединена Архангельская ГК, <b>целевая структура</b>
	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 использования схемы аренды	
Ярославская энергетическая компания	11.01.2005	(выполнено)			
ТГК-3	Мосэнерго	01.04.2005	01.04.2005 (вып.)	Компания создана в момент разделения ОАО "Мосэнерго"	
ТГК-4	Брянская генерирующая компания	01.10.2004			15.09.2006 – присоединено 11 РГК, <b>целевая структура</b>
	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	без использования схемы аренды	
ТГК-5	Вятская электротепловая компания (Кировэнерго)	01.05.2005			31.03.2006 – присоединено 4 РГК, <b>целевая структура</b>
	Марийская региональная генерирующая компания	01.01.2005			
	Удмуртская территориальная генерирующая компания	01.01.2005	22.03.2005	01.07.2005	
	Чувашская генерирующая компания	01.01.2005	(выполнено)	(выполнено)	
ТГК-6	Владимирская генерирующая компания	01.01.2005			13.06.2006 завершено формирование ХОЛДИНГА 01.03.2007 – присоединено 6 ДЗО к ТГК, <b>целевая структура</b>
	Ивановская генерирующая компания	01.01.2005			
	Мордовская генерирующая компания	01.02.2005			
	Нижегородская генерирующая компания	01.02.2005	27.04.2005	без использования схемы аренды	
	Пензенская генерирующая компания	01.01.2005	(выполнено)		
ТГК-7	Оренбургская теплогенерирующая компания	01.07.2005		соучреждение, без аренды	06.03.2007 – Оренбургская теплогенерирующая компания включена в холдинг 01.06.2007 – присоединено 3 РГК, <b>целевая структура</b>
	Самарская территориальная генерирующая компания	01.04.2006			
	Саратовская территориальная генерирующая компания	01.04.2006	01.08.2005	01.01.2006	
	Ульяновская территориальная генерирующая компания	01.04.2006	(выполнено)	(выполнено)	
ТГК-8	Астраханская региональная генерирующая компания	11.01.2005			01.06.2006 завершен I этап, присоединено 5 РГК 30.06.2007 – Кубанская ГК включена в холдинг, <b>целевая структура</b>
	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	01.07.2005	
Ставропольская теплогенерирующая компания	01.04.2005	(выполнено)	(выполнено)		
ТГК-9	Коми региональная генерирующая компания	01.07.2006			01.05.2006, завершен I этап, присоединено 2 РГК 01.02.2007 – присоединено Коми РГК, <b>целевая структура</b>
	Пермская генерирующая компания	01.04.2005	09.12.2004	01.04.2005	
	Свердловская генерирующая компания	01.04.2005	(выполнено)	(выполнено)	
ТГК-10	Курганская генерирующая компания	01.07.2006			01.12.2006 – завершен I этап, присоединены Челябинская ГК и ТГК-10 к Тюменской РГК 01.12.2007 – присоединение/холдинг Курганской ГК
	Тюменская региональная генерирующая компания	01.07.2005	30.03.2005	без использования схемы аренды	
	Челябинская генерирующая компания	01.02.2005	(выполнено)		
ТГК-11	Омская электрогенерирующая компания	03.08.2005	26.08.2005	без использования схемы аренды	01.11.2007 – присоединение/холдинг
	Томскэнерго	01.04.2005	(выполнено)		
ТГК-12	Алтайэнерго (генерирующее имущество)	31.12.2006	Целевая структура ТГК-12 сформирована на базе ОАО "Кузбассэнерго" путем приобретения данным обществом генерирующих активов ОАО "Алтайэнерго" (завершены расчеты по сделке 30.03.2007), <b>целевая структура</b>		
	Кузбассэнерго	01.07.2006			
ТГК-13	Красноярская генерация	01.10.2005			31.12.2006 – завершен I этап, присоединены Красноярская генерация и ТГК-13 к Хакасской РГК 31.10.2007 включ. в холд. Кызыльская ТЭЦ
	Кызыльская ТЭЦ	26.02.2007	28.06.2005	без использования схемы аренды	
	Хакасская генерирующая компания	01.07.2005	(выполнено)		
ТГК-14	Бурятгенерация	30.12.2005	07.12.2004	01.02.2005	29.09.2006 – Бурятгенерация и Читинская ГК присоединены к ТГК-14, <b>целевая структура</b>
	Читинская генерирующая компания	30.12.2005	(выполнено)	(выполнено)	



## ГРАФИК КЛЮЧЕВЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ТГК

№	Наименование ТГК	Государственная регистрация ТГК	Этапы формирования целевой структуры	ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения/допэмиссии	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")	Примечание
1.	ТГК-1	25.03.2005	I 21.07.2006	01.11.2006*	55,66				май 2008 (прогноз)	* Завершено ЕГРЮЛ 4 РГК ** ВКЛЮЧЕНИЕ в холдинг Мурманской ТЭЦ
2.	ТГК-2	19.04.2005	II 27.02.2006 27.03.2006*	01.07.2006**	49,19		29.12.2006	4,208	май 2008 (прогноз)	* ВОСА Костромской генерирующей компании и Ярославской энергетической компании ** Завершено ЕГРЮЛ 5 РГК *** ЕГРЮЛ Архангельской ГК
3.	ТГК-3	01.04.2005*	—	—	50,90		—	5,791	май 2008 (прогноз)	* ТГК образована в момент разделения ОАО "Мосэнерго"
4.	ТГК-4	20.04.2005	—	28.02.2006 21.07.2006**	15.09.2006*	47,32	28.11.2006	1,488	май 2008 (прогноз)	* Повторное ВОСА Теплоэнергетической компании (Белгородэнерго)
5.	ТГК-5	22.03.2005	—	05.12.2005	31.03.2006	64,83	17.07.2006	1,153	03.09.2007 (график)	Завершено ЕГРЮЛ 4 РГК
6.	ТГК-6	27.04.2005	I 27.01.2006	05.05.2006*	61,85				май 2008 (прогноз)	* Завершено ХОЛДИНГ 6 РГК ** ЕГРЮЛ 6 РГК (ДЗО ОАО "ТГК-6")
7.	ТГК-7	01.08.2005	II 11.08.2006 15.01.2007	06.03.2007*	10,54		август 2007	1,431	май 2008 (прогноз)	* Включение в холдинг Оренбургской теплогенерирующей компании ** ЕГРЮЛ Самарской ТГК, Саратовской ТГК и Ульяновской ТГК * Завершено ЕГРЮЛ 5 РГК
8.	ТГК-8	22.03.2005	I 23.12.2005	01.06.2006*	50,01				май 2008 (прогноз)	** На ВОСА Кубанской ГК решение о присоединении не принято *** ВКЛЮЧ. Кубанской ГК в холдинг
9.	ТГК-9	09.12.2004	II 19.12.2005 15.11.2006	01.05.2006*	50,03				май 2008 (прогноз)	* Завершено ЕГРЮЛ 5 РГК ** ЕГРЮЛ Коми РГК
10.	ТГК-10	30.03.2005	I 24.07.2006*	01.12.2006*	81,60		04.04.2007	1,643	май 2008 (прогноз)	* Завершено ЕГРЮЛ Челябинской ГК и ТГК-10 (прис. к Тюменской РГК) ** Новые сроки ВОСА и включения Курганской ГК
11.	ТГК-11	26.08.2005	II август 2007**	01.12.2007**	по итогам присоединения/включения в холдинг		декабрь 2007	определено по итогам торгов	май 2008 (прогноз)	* На ВОСА Томскэнерго решение о присоединении не принято ** Новые сроки ВОСА и включения Томскэнерго и Омской электроген. компании
12.	ТГК-12	ТГК-12 сформирована на базе ОАО "Кузбассэнерго" путем приобретения ОАО "Кузбассэнерго" генерирующего имущества у ОАО "Алтайэнерго"			31.03.2007*	49,0	—	3,5	май 2008 (прогноз)	* Оплата договора купли-продажи генерирующего имущества, принадлежащего Алтайэнерго * Завершено ЕГРЮЛ Красноярской генерации и ТГК-13 (прис. к Хакасской ГК)
13.	ТГК-13	28.06.2005	I 18.08.2006*	31.12.2006*	56,92				май 2008 (прогноз)	** ВКЛЮЧ. Кызылской ТЭЦ в холдинг *** по итогам включ. Кызылской ТЭЦ
14.	ТГК-14	07.12.2004	II 17.05.2007	31.10.2007**	***		27.03.2007	1,37	май 2008 (прогноз)	* Завершено ЕГРЮЛ 2 РГК
14.	ТГК-14	07.12.2004	—	28.07.2006	29.09.2006*	49,45	18.01.2007	0,271	май 2008 (прогноз)	* Завершено ЕГРЮЛ 2 РГК



## РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ФОРМИРОВАНИЯ ТГК ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.06.2007

<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) 1 (ТГК-11)
<b>II</b>	ПРИНЯТО решение на ВОСА ТГК и РГК о реорганизации в форме присоединения	11 (ТГК-1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 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>2 (ТГК-10, 13)</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>4 (ТГК-1, 6, 7, 8)</b> 1 (ТГК-6)
<b>V</b>	Акции ТГК участвуют в торгах на биржевых площадках	12 (ТГК-1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 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>11 (ТГК-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 12, 14)</b>
<b>VII</b>	<b>ВЫДЕЛЕНО ТГК из ОАО РАО "ЕЭС России"</b>	<b>0</b>

КЛЮЧЕВЫЕ  
СОБЫТИЯ

## ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЙ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ТГК

**22.06.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в части завершения формирования целевой структуры **ОАО "ТГК-10"**:

■ **утверждены параметры** реорганизации ОАО "ТГК-10" в форме присоединения к данной компании ОАО "Курганская генерирующая компания", в том числе утверждены коэффициенты конвертации акций и условия договора о присоединении;

■ **принято решение** о том, что в отсутствии одобрения реорганизации внеочередным общим собранием акционеров ОАО "Курганская генерирующая компания", следует разместить дополнительную эмиссию акций ОАО "ТГК-10" путем оплаты акциями ОАО "Курганская генерирующая компания", принадлежащими акционерам данной компании, преимущественно поддержавшим реорганизацию или не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу – формирование **холдинга ОАО "ТГК-10"**.

**22.06.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в части формирования целевой структуры **ОАО "ТГК-11"**:

■ **утверждены параметры** реорганизации ОАО "ТГК-11" в форме присоединения к данной компании ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания", в том числе утверждены коэффициенты конвертации акций и условия договоров о присоединении;

■ **принято решение** о том, что в отсутствии одобрения реорганизации внеочередным общим собранием акционеров какой-либо из указанных РГК, следует разместить дополнительную эмиссию акций ТГК-11 путем оплаты акциями ОАО "Омская генерирующая компания" и ОАО "Томскэнерго", принадлежащими акционерам данных компаний – формирование **холдинга ОАО "ТГК-11"**.

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



**РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ФОРМИРОВАНИЯ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ТГК**

**17.05.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров *ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"* принято решение о размещении дополнительного выпуска акций путем оплаты акциями *ОАО "Кызылская ТЭЦ"* – включение ОАО "Кызылская ТЭЦ" в холдинг ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)". Завершить размещение акций планируется в октябре 2007 года.

**ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ТГК**

**03.05.2007** – *Завершено* формирование целевой структуры *ОАО "ТГК-2"*. Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Архангельская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-2".

**30.05.2007** – *Завершено* формирование целевой структуры *ОАО "ТГК-1"*. Зарегистрирован отчет об итогах размещения дополнительной эмиссии акций ОАО "ТГК-1" с оплатой акциями ОАО "Мурманская ТЭЦ". ОАО "Мурманская ТЭЦ" включена в холдинг ОАО "ТГК-1".

**01.06.2007** – *Завершено* формирование целевой структуры *ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7)*. Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Самарская территориальная генерирующая компания", ОАО "Саратовская территориальная генерирующая компания" и ОАО "Ульяновская территориальная генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7).

**30.06.2007** – *Завершено* формирование целевой структуры *ОАО "ЮГК ТГК-8"*. Зарегистрирован отчет об итогах размещения дополнительной эмиссии акций ОАО "ЮГК ТГК-8" с оплатой акциями ОАО "Кубанская генерирующая компания". Кубанская генерирующая компания включена в холдинг ОАО "ТГК-8".

**ВЫВОД ЦЕННЫХ БУМАГ СОЗДАВАЕМЫХ ТГК НА ОРГАНИЗОВАННЫЙ РЫНОК**

По состоянию на **30.06.2007** на организованные рынки выведены акции **12 ТГК**.

**В том числе во II квартале 2007 года:**

**04.04.2007** – Акции *ОАО "ТГК-10"* включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ "РТС" и НП "ФБ "РТС".

## ПЛАНЫ НА III КВАРТАЛ 2007 ГОДА

**Июль** – Запланировано начало размещения дополнительных акций *ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"* с оплатой акциями ОАО "Кызылская ТЭЦ".

**Август** – Запланировано проведение внеочередных общих собраний акционеров: *ОАО "ТГК-10"* – по вопросу об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительной эмиссии акций, присоединение/включение РГК в холдинг и *ОАО "Курганская генерирующая компания"* – по вопросу о реорганизации в форме присоединения к ТГК.

**Август** – Запланировано проведение внеочередных общих собраний акционеров: *ОАО "ТГК-11"* – по вопросу об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительной эмиссии акций, присоединение/включение РГК в холдинг и *ОАО "Омская электрогенерирующая компания"* – по вопросу о реорганизации в форме присоединения к ТГК.

**Сентябрь** – Запланирован вывод акций *ОАО "Волжская ТГК"* на организованный рынок ценных бумаг.



# 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 РАО "ЕЭС России". В состав Системного оператора входят 7 объединенных диспетчерских управлений (ОДУ) и 55 региональных диспетчерских управлений (РДУ).

Основными функциями ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" являются:

- расчет и анализ ожидаемых балансов электроэнергии и мощности;
- анализ и согласование планов перспективного развития энергетических систем;
- координация плановых ремонтов оборудования электростанций и сетей;
- анализ устойчивости энергосистемы, расчет допустимых потоков мощности по отдельным сетевым элементам и их группам;
- формирование диспетчерского графика нагрузок электростанций;
- оперативное управление режимом энергосистем в реальном времени;
- обеспечение эффективного функционирования оптового, розничных рынков электроэнергии и рынка мощности;
- осуществление контроля готовности генерирующего оборудования к производству электроэнергии;
- развитие и обеспечение функционирования систем автоматического управления режимом и противоаварийной автоматики;
- управление режимами параллельной работы российской энергосистемы и энергосистем зарубежных государств.



Особое внимание Системный оператор уделяет вопросам обеспечения надежности работы единой энергосистемы России и развития рынков энергетики. В процессе развития рыночных технологий **в 2007 году** планируется провести запуск пилотных проектов на рынке системных услуг. Создание данного рынка позволит повысить надежность работы единой энергетической системы экономическими методами и решать задачи по поддержанию постоянного баланса генерации, потребления электроэнергии и надежности передающей сети, обеспечивать готовность к устойчивой работе при аварийных нарушениях режима, а также осуществлять контроль над работой энергосистемы.

## В сфере сопровождения и развития рынков

В целях подготовки к переходу на единую расчетную модель Европейской части единой энергетической системы России и ОЭС Сибири (I и II ценовых зон оптового рынка электроэнергии (мощности)) был обеспечен переход на московское время при планировании и управлении режимами ОЭС Сибири.

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

- по Европейской части и Уралу – до 6203 узлов, 9464 ветвей, 730 генераторов и 732 потребителей;
- по ОЭС Сибири – до 583 узлов, 1040 ветвей, 102 генераторов и 94 потребителей;
- по ОЭС Востока – до 332 узлов, 481 ветви, 28 генераторов и 31 потребителя.



В качестве дальнейших мер по развитию балансирующего рынка предполагается увеличить количество внутрисуточных уточнений диспетчерского графика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок участников. В качестве дальнейших шагов по развитию балансирующего рынка предполагается проведение работ по модернизации программного обеспечения Автоматизированной системы балансирующего рынка, направленных на повышение эффективности функционирования балансирующего рынка, и обеспечение участия гидроэлектростанций в оптимизации диспетчерского графика.

В ближайшем будущем Системному оператору предстоит решить задачи по:

- обеспечению готовности к запуску и поддержке рынка мощности;
- обеспечению готовности к запуску и поддержке рынка системных услуг;
- переходу на единую расчетную модель Европейской части единой энергетической системы 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;
- автоматизации процесса контроля готовности генерирующего оборудования.

#### **В сфере формирования производственного комплекса**

- осуществляются работы по реконструкции зданий и созданию новых диспетчерских центров Пензенского РДУ, Московского РДУ и ОДУ Центра;
- приобретен участок для строительства здания Главного диспетчерского центра ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС". Устройство, защищенность и функциональность нового комплекса позволят повысить надежность управления режимами единой энергетической системы России и будут отвечать самым высоким требованиям современного и будущего этапов развития технологий оперативно-диспетчерского управления;
- введен в эксплуатацию новый диспетчерский центр Ленинградского РДУ, на котором введена в эксплуатацию новая система отображения на 18 видеопроекторных кубках "BARCO", позволяющая отображать 433 объекта и 589 линий электропередачи напряжением от 35 до 750 кВ. Для повышения эффективности управления реализована принципиально новая многоуровневая система отображения от структурной схемы с состоянием секций и систем шин на объектах, и связей между объектами различного уровня напряжения, до подробной однолинейной схемы объекта, которая выводится на мониторы рабочего места диспетчера и в режимном разделе видеозэкрана.

#### **В сфере подготовки персонала**

958 специалистов Системного оператора успешно прошли Государственную аттестацию на право осуществления оперативно-диспетчерского управления энергосистемой, проведенную комиссиями Управления государственного энергетического надзора, межрегиональными и территориальными органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в соответствии с требованиями Федерального закона "Об электроэнергетике" и Правилами оперативно-диспетчерского управления.

Регулярно проводятся международные учения и противоаварийные тренировки с оперативно-диспетчерским персоналом сопредельных государств – стран СНГ, Балтии и Финляндии, энергосистемы которых работают параллельно и синхронно с единой энергетической системой России.



### В сфере правового регулирования отрасли

Во втором квартале 2007 года ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" приняло участие в разработке:

- новой редакции проекта технического регламента "*О безопасности оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике*", принятие которого предусмотрено п. 83 программы разработки технических регламентов, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 29.05.2006 № 781-р;
- проекта приказа Минпромэнерго России "Об утверждении правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики";
- проекта изменений в постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 "*О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)*", касающихся запуска рынка системных услуг и рынка мощности;
- проекта изменений в постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "*Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики*" по вопросам, связанным с уточнением процедуры ввода аварийных ограничений и запуском механизма добровольного ограничения нагрузок.

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

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 апреля 2007 года** дано поручение Правлению проанализировать возможность отчуждения акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" до момента завершения окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России". **В течение 2007-2008 годов** предполагается приобретение Российской Федерацией дополнительных акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" за счет средств федерального бюджета.

Для достижения Российской Федерацией доли в ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" на уровне 75% + 1 акция, ОАО РАО "ЕЭС России" планируется реализация в пользу Российской Федерации части принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" в размере "государственной" доли с направлением средств на финансирование инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС".

Оставшиеся акции в размере "миноритарной" доли (не более 25% минус 1 акция, с учетом дополнительной эмиссии акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") будут переданы равными долями на балансы выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" миноритарных холдингов ОГК/ТГК.

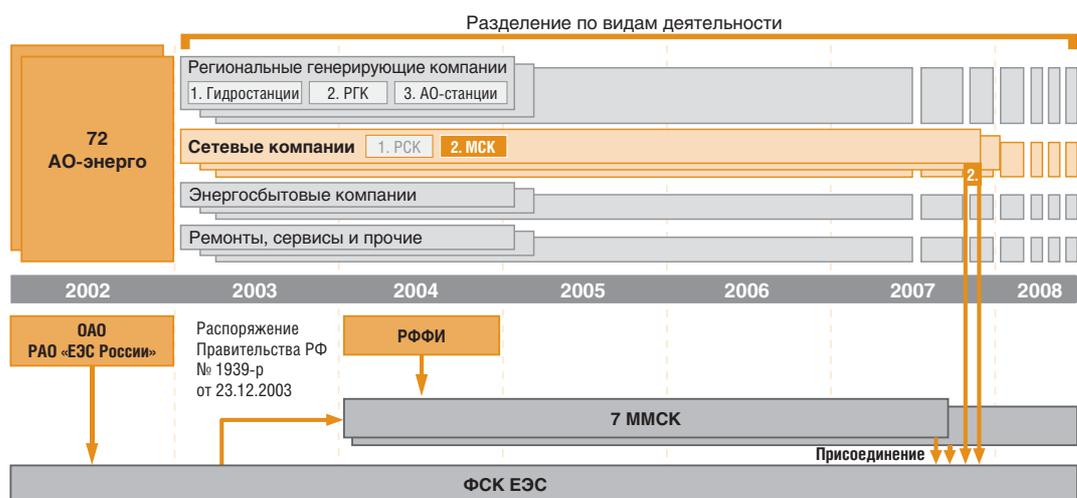
В процессе окончательной реорганизации РАО "ЕЭС России" данные акции предполагается реализовать НП "АТС" или его преемнику, а полученные в результате сделки денежные средства будут соответствующим образом отражены на балансах миноритарных холдингов тепловых ОГК/ТГК. В результате выделения с одновременным присоединением к целевым ОГК/ТГК указанные средства попадут на баланс ОГК/ТГК. В случае, если в ходе реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" НП "АТС" или его преемник не примет решения о приобретении акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", то акционерами ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" станут ОГК и ТГК, что также соответствует логике реформирования.

**25 мая 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", в рамках функций годового общего собрания акционеров ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", внесены изменения в Устав. Новая редакция содержит положения, которые учитывают планируемое увеличение числа акционеров после размещения допэмиссии акций ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" в пользу Российской Федерации. А также в Устав Общества добавлены пункты о порядке созыва, проведения и принятия решений общим собранием акционеров и расширены функции совета директоров Общества.



## СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ

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



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"

ОАО "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС") было **создано** в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "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 РАО "ЕЭС России".

ОАО "ФСК ЕЭС" создано в рамках разделения видов деятельности в энергетике как организация по управлению единой национальной электрической сетью (ЕНЭС), 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 РАО "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 РАО "ЕЭС России" (протокол от 25.02.2005 № 188), в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" передаются принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции магистральных сетевых компаний (МСК), созданных при реорганизации АО-энерго.

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.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 октября 2006 года** одобрено снижение доли ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" со 100% до 76,94 % путем размещения части дополнительной эмиссии акций в пользу Федерального агентства по управлению федеральным имуществом с целью обеспечения участия государства в финансировании инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС". Собранием акционеров **6 декабря 2006 года** одобрена сделка по приобретению дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" на сумму 10 млрд. рублей. Вырученные средства будут направлены на реализацию программы по повышению надежности и снижению аварийности в единой энергетической системе России, а также для приобретения имущества ОАО РАО "ЕЭС России".

**21 марта 2007 года** завершено размещение эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС". Всего было размещено 118 167 724 361 обыкновенных акций на общую сумму 59 083 862 180,5 рублей, из них в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" были размещены акции на сумму 36 603 862 180,5 рублей, в пользу Российской Федерации на сумму 22 480 000 000 рублей. Размещенные акции ОАО "ФСК ЕЭС" были оплачены со стороны ОАО РАО "ЕЭС России" акциями магистральных сетевых компаний, электросетевым имуществом, относящимся к ЕНЭС, а также денежными средствами, со стороны Российской Федерации – денежными средствами.



**15 мая 2007 года** ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС".

По итогам дополнительной эмиссии уставный капитал Федеральной сетевой компании увеличился с 121 607 241 779,50 рублей до 180 691 103 096 рублей. Доля Российской Федерации в голосующих акциях ОАО "ФСК ЕЭС" по итогам эмиссии составила 12,44%.

Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России", выполнявшим функции общего собрания акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" (протокол от 06.03.2007 № 246), принято решение об увеличении уставного капитала ОАО "ФСК ЕЭС" путем выпуска дополнительных обыкновенных акций – вторая дополнительная эмиссия акций ОАО "ФСК ЕЭС". Параметры эмиссии:

- **объем эмиссии:** 120 000 000 000 (сто двадцать миллиардов) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму 60 000 000 000 (шестьдесят миллиардов) рублей;
- **способ размещения:** закрытая подписка;
- **круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции:** ОАО ПАО "ЕЭС России", Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом;
- **цена размещения акций:** 59 копеек;
- **срок размещения:** с даты государственной регистрации дополнительного выпуска акций до 17.03.2008;
- **форма оплаты акций:** денежные средства и имущество.

Предполагается, что в оплату дополнительных акций ОАО ПАО "ЕЭС России" передаст:

- акции восьми магистральных сетевых компаний (МСК), не вошедших в первую дополнительную эмиссию акций ОАО "ФСК ЕЭС";
- акции ОАО "НТЦ электроэнергетики";
- акции ОАО "ГрузРосэнерго";
- денежные средства, которые будут использованы ОАО "ФСК ЕЭС" на реализацию инвестиционной программы, в сумме соответствующей объему инвестиций от продажи ОАО ПАО "ЕЭС России" акций ОГК/ТГК, а также для приобретения у ОАО ПАО "ЕЭС России" имущества.

Российская Федерация внесет в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" денежные средства для реализации инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС". Согласно проекту Федерального закона "О федеральном бюджете на 2008 год и на период до 2010 года" предполагается, что сумма денежных средств, вносимых государством в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" составит 21 770 500 000 рублей.

**В апреле 2007 года** совет директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" одобрил приобретение 86 916 003 794 дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" по цене 59 копеек за акцию. В оплату дополнительных акций ОАО ПАО "ЕЭС России" передаст акции магистральных сетевых компаний (МСК):

- |  |   |
|--|---|
| ■ ОАО "Бурятские магистральные электрические сети"       | ■ ОАО "Самарская Магистральная Компания"          |
| ■ ОАО "Кубанские магистральные сети"                     | ■ ОАО "Саратовская Магистральная Компания"        |
| ■ ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми" | ■ ОАО "Читинские магистральные сети"              |
| ■ ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"   | ■ ОАО "Курганская магистральная сетевая компания" |

А также акции ОАО "ОЭС ГрузРосэнерго".

Совет директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" определил цену отчуждения акций вышеперечисленных обществ с учетом заключений независимых оценщиков в размере 6 280 442 238,56 рублей. Кроме того, приобретаемые ОАО ПАО "ЕЭС России" акции Федеральной сетевой компании частично могут быть оплачены денежными средствами в размере до 44,99 млрд. рублей. Сделка по приобретению акций ОАО "ФСК ЕЭС" подлежит одобрению общим собранием акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России".

В рамках реформирования ОАО ПАО "ЕЭС России" в 2008 году планируется реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС":

- |                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| ■ ОАО "Государственный холдинг"      | ■ магистральных сетевых компаний (МСК)                  |
| ■ ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС" | ■ межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК) |
| ■ ОАО ПАО "ЕЭС России"               |   |



**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС" (по состоянию на 30.06.2007)**

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>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>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>регистрация ФСФР дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС" (<b>август 2007</b>)</p> <p>регистрация ФСФР отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС" (<b>апрель 2008</b>)</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 ФАУФИ, уменьшение доли РАО "ЕЭС России" в УК ОАО "ФСК ЕЭС"</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 ФАУФИ с целью обеспечения участия государства в инвестиционной программе ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	87,56 %
Размещение II эмиссии дополнительных 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>			после завершения деятельности ОАО РАО "ЕЭС России"
<b>"Небазовые" схемы реализации проектов по обособлению объектов ЕНЭС</b>				
Передача объектов ЕНЭС в уставный капитал 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>Запланировано ВОСА ОАО "Алтайэнерго" по одобрению сделки (<b>ноябрь 2007</b>)</p> <p>ОАО "Янтарьэнерго" – решение о реформировании не принято, схема и сроки обособления объектов ЕНЭС не определены. Проект реформирования ОАО "Янтарьэнерго" будет рассмотрен по итогам согласования Стратегии развития ОАО "Янтарьэнерго" с Администрацией Калининградской области (<b>декабрь 2007</b>)</p>	<p>заключение договора купли-продажи между ОАО РАО "ЕЭС России" (продавец) и ОАО "ФСК ЕЭС" (покупатель) (<b>июль 2007</b>)</p> <p>заключение договора купли-продажи электросетевого имущества ОАО "Алтайэнерго" с ОАО "ФСК ЕЭС" (<b>декабрь 2007</b>)</p>	<p>оплата ОАО "ФСК ЕЭС" приобретаемых объектов ЕНЭС ОАО "Кабалкэнерго" и ОАО "Севкавказэнерго" денежными средствами</p> <p>подписки актов приема-передачи электросетевого имущества между ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Алтайэнерго"</p>	в рамках II доп. эмиссии, на долю ОАО РАО "ЕЭС России" не влияет оплата денежными средствами, на долю ОАО РАО "ЕЭС России" не влияет после завершения деятельности ОАО РАО "ЕЭС России"
Реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения				
Присоединение 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>Ноябрь 2007 – ВОСА ОАО "ФСК ЕЭС", 7 ММСК и 56 МСК о реорганизации в форме присоединения</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 ОАО "МСК" в связи с реорганизацией в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" (<b>30.06.2008</b>)</p>	<p>Завершение формирования целевой структуры ОАО "ФСК ЕЭС"</p>	по итогам присоединения (доля государства не менее 75% + 1 акция)
Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России"				
Выделение "Государственный холдинг" и "Миноритарный холдинг ФСК" при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"				

## МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ (МРСК)

В ходе реформирования при разделении АО-энерго по видам деятельности к настоящему времени в большинстве энергосистем созданы распределительные сетевые компании.

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО ПАО "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 ПАО "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 ПАО "ЕЭС России" принято решение о создании на первом этапе МРСК в качестве 100% дочерних обществ ОАО ПАО "ЕЭС России". На втором этапе МРСК должны провести дополнительный выпуск акций, в обмен на которые ОАО ПАО "ЕЭС России" внесет принадлежащие ему акции РСК.

В настоящее время зарегистрированы и начали осуществлять 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 ПАО "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.

**На 2007 год** запланирован ряд мероприятий по развитию 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 потребует, помимо внесения изменений в нормативно-правовую базу тарифного регулирования, увеличение количества МРСК. Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 апреля 2007 года** утвердил новую конфигурацию МРСК, предполагающую создание **11 МРСК (без учета МРСК Дальнего Востока)** как единых операционных компаний путем реорганизации в форме присоединения соответствующих распределительных сетевых компаний (РСК). Утвержденная конфигурация МРСК ранее была одобрена на заседании Межведомственной комиссии по реформированию электроэнергетики под председательством министра промышленности и энергетики РФ Виктора Христенко.

В соответствии с решением о переконфигурации МРСК, **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.

Планируется переименование действующих 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 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".

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



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

№ АО-энерго	2004 год				2005 год				2006 год				2007 год			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
<p><b>ОАО "МРСК Урала и Волги" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р)</b></p> <p>1. Волжская МРК (ДЗО ОАО "Самарская РК", ОАО "Саратовская РК" и ОАО "Ульяновская РК");                      2. Самарская распределительная компания (холдинг)                      3. Саратовская распределительная компания (холдинг)                      4. Ульяновская распределительная компания (холдинг)</p>																
<p>небазовый вариант, учреждено ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Самараэнерго" и ОАО "Ульяновэнерго"</p>																
<p>небазовый вариант, реорганизуются в форме присоединения к ОАО "Волжская МРК"</p>																
5. Кировэнерго						г.р.	✓									
6. Курганэнерго																
7. Мариэнерго						г.р.	✓									
8. Мордовэнерго						г.р.	✓									
9. Оренбургэнерго (100)																
10. Пензаэнерго						г.р.	✓									
11. Пермэнерго						г.р.	✓									
12. Свердловэнерго						г.р.	✓									
13. Тюменьэнерго (100)																
14. Удмуртэнерго						г.р.	✓									
15. Челябинэнерго						г.р.	✓									
16. Чувашэнерго (100)						г.р.	✓									
<p><b>ОАО "МРСК Северо-Запада" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р)</b></p>																
1. Арханэнерго						г.р.	✓									
2. Карелиэнерго (100)						г.р.	✓									
3. Колэнерго																
4. АЭК Коминэнерго																
5. Ленэнерго																
6. Новгородэнерго						г.р.	✓									
7. Псковэнерго						г.р.	✓									
8. Янтарэнерго																
<p>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 № 77р)</b></p>																
1. Бурятэнерго																
2. Красноярэнерго																
3. Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания																
4. Омскэнерго																
5. Томская распределительная компания																
6. Хакасэнерго (100)																
7. Читэнерго																

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)

Октябрь – внесение изменений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р (конфигурация МРСК).  
 Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по утверждению параметров реорганизации РСК и МРСК в форме присоединения.  
 Ноябрь – утверждение тарифа по передаче для пилотных РСК на основе метода RAB. Декабрь – ВОСА МРСК и РСК о реорганизации в форме присоединения.  
 Июль – Внесение проекта изменений и дополнений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 г. № 77-р, необходимых для утверждения новой конфигурации МРСК. Внесение в профильные министерства и ведомства проекта изменений и дополнений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 для внедрения системы тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.  
 Август – Рассмотрение Советом директоров РАО "ЕЭС России" Стратегии развития распределительного сетевого комплекса ОАО РАО "ЕЭС России".

**01.06.2007** Завершено формирование целевой структуры  
**26.03.2007** ВОСА о реорганизации в форме присоединения  
**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  
**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"

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

№ АО-энерго	2004 год				2005 год				2006 год				2007 год			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	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>ОАО "МРСК Центра и Северо-Кавказа" (в конфигурации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 №77п)</b>																
1. Астраханьэнерго																
2. Белгородэнерго																
3. Корпоративные сервисные системы (реорганизованное ОАО "Белгородэнерго")																
4. Брянскэнерго																
5. Владимирэнерго																
6. Волгоградэнерго																
7. Вологдаэнерго																
8. Воронежэнерго																
9. Ивэнерго																
10. Калугаэнерго																
11. Костромаэнерго																
12. Кубаньэнерго																
13. Курскэнерго																
14. Липецкэнерго																
15. Нижновэнерго																
16. Орелэнерго																
17. Ростовэнерго																
18. Рязаньэнерго																
19. Смоленскэнерго																
20. Тамбовэнерго																
21. Тверьэнерго																
22. Тулаэнерго																
23. Яранскэнерго																
<b>Не входят в конфигурацию МРСК</b>																
1. Московская городская электросетевая компания																
2. Московская областная электросетевая компания																
3. Московская теплосетевая компания																
4. Московская управляющая энергосетевая компания																
<b>ОАО "Южная сетевая компания" (управляющая организация)</b>																
1. Дагестанская энергосбытовая компания																
2. Дагэнерго																
3. Ингушэнерго																
4. Каббалкэнерго (сбыт)																
5. Калмэнерго (ФБЗ)																
6. Калмэнергообьит																
7. Карачаево-Черкескэнерго (сбыт)																
8. КЗУК (РСК)																
9. Нуэрэнерго																
10. Севкавказэнерго (сбыт)																
11. Ставропольэнерго																
<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> <p>22.06.2007 Учреждены 3 новые МРСК – 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"</p> <p>27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена новая конфигурация и схема формирования МРСК</p> <p>Июль – Внесение проекта изменений и дополнений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 г. № 77-р, необходимых для утверждения новой конфигурации МРСК. Внесение в профильные министерства и ведомства проекта изменений и дополнений в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 для внедрения системы тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала. Август – Рассмотрение Советом директоров РАО "ЕЭС России" Стратегии развития распределительного сетевого комплекса ОАО РАО "ЕЭС России".</p> <p>Октябрь – внесение изменений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р (конфигурация МРСК).                  Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" по утверждению параметров реорганизации РСК и МРСК в форме присоединения.                  Ноябрь – утверждение тарифа по передаче для пилотных РСК на основе метода RAB. Декабрь – ВОСА МРСК и РСК о реорганизации в форме присоединения.</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 форми- рования целевой структуры МРСК
<b>1. Московская объединенная электросетевая компания (2 РСК)</b>		<b>01.04.2005</b>	распоряжение Правительства	—	
1.1.	Московская областная электросетевая компания	01.04.2005	РФ от 26.01.2006 № 77р,	—	Схема консолидации не определена
1.2.	Московская городская электросетевая компания	01.04.2005	формирование не предусмотрено	—	
<b>2. Ленэнерго (1 РСК)</b>		—	распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р,	—	Дата внесения изменений в распоряжение Правительства
2.1.	Ленэнерго	01.12.2005	формирование не предусмотрено	—	РФ от 26.01.2006 № 77р
<b>3. МРСК Северо-Запада (7 РСК)</b>		<b>23.12.2004</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
3.1.	Архэнерго	01.04.2005	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России",	<u>10.08.2005</u> 19.07.2006	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
3.2.	Вологдаэнерго	01.10.2005	внесение изменений	<u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
3.3.	Карелэнерго	01.01.2005	в конфигурацию,	<u>14.02.2006</u>	
3.4.	Колэнерго	01.10.2005	утвержденную	<u>18.05.2006</u>	
3.5.	Коминэнерго	01.07.2006	распоряжением	<u>05.06.2007</u>	
3.6.	Новгородэнерго	01.04.2005	Правительства РФ	<u>25.06.2007</u>	
3.7.	Псковэнерго	23.08.2004	от 26.01.2006 № 77р	<u>27.06.2007</u>	
<b>4. МРСК Центра и Приволжья (9 РСК)</b>		<b>30.06.2007 (план)</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
4.1.	Владимирэнерго	01.01.2005		07.09.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.2.	Ивэнерго	01.01.2005		10.09.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.3.	Калугаэнерго	01.04.2004		13.03.2007 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.4.	Кировэнерго	01.05.2005		06.12.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.5.	Мариэнерго	01.01.2005	учреждена новая МРСК	06.12.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.6.	Нижегородэнерго	01.04.2005	(распоряжение ОАО РАО "ЕЭС России"	07.09.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.7.	Рязаньэнерго	11.01.2005	от 22.06.2007), распоряжение	13.03.2007 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	II квартал 2008 завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
4.8.	Тулэнерго	01.04.2005	Правительства РФ	12.09.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
4.9.	Удмуртэнерго	01.01.2005	от 26.01.2006 № 77р формирование не предусмотрено	07.12.2006 <u>повторно – 4 квартал 2007</u>	
<b>5. МРСК Центра (11 РСК)</b>		<b>17.12.2004</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
5.1.	Белгородэнерго	01.10.2004		<u>19.01.2006</u>	II квартал 2008 завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
5.2.	Брянскэнерго	01.10.2004		<u>13.03.2007</u>	
5.3.	Воронежэнерго	31.08.2004	100% ДЗО ОАО	<u>13.03.2007</u>	
5.4.	Костромаэнерго	01.01.2005	РАО "ЕЭС России",	<u>10.08.2005</u>	
5.5.	Курскэнерго	01.02.2005	переименование и	<u>13.03.2007</u>	
5.6.	Липецкэнерго	11.01.2005	внесение изменений	<u>31.03.2006</u>	
5.7.	Орелэнерго	01.04.2005	в конфигурацию,	<u>28.11.2006</u>	
5.8.	Тамбовэнерго	11.01.2005	утвержденную	<u>24.01.2007</u>	
5.9.	Смоленскэнерго	01.02.2005	распоряжением	<u>13.03.2007</u>	
5.10.	Тверьэнерго	11.01.2005	Правительства РФ	<u>13.03.2007</u>	
5.11.	Ярэнерго	11.01.2005	от 26.01.2006 № 77р	<u>11.09.2006</u>	

\* Без учета МРСК Дальнего Востока; одобрена советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 27.04.2007 № 250); внесена на утверждение в Правительство РФ.

\*\* ЕИО – единственный 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 ОАО "МРСК"	Ожидаемый срок завершения формирования целевой структуры МРСК
<b>6. МРСК Юга (5 РСК)</b>		<b>30.06.2007 (план)</b>		<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
6.1.	Астраханьэнерго	11.01.2005	учреждена новая МРСК	13.03.2007 повторно – 4 квартал 2007	
6.2.	Волгоградэнерго	01.01.2005	(распоряжение ОАО	13.03.2007 повторно – 4 квартал 2007	
6.3.	Кубаньэнерго	01.09.2006	РАО "ЕЭС России" от 22.06.2007), распоряжение	07.09.2006 повторно – 4 квартал 2007	
6.4.	Ростовэнерго	11.01.2005	Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р, формирование	05.09.2006 повторно 4 квартал 2007	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
6.5.	Калмэнерго	не обособлены объекты ЕНЭС (ожидаемый срок I полугодие 2009)	не предусмотрено		
<b>7. МРСК Северного Кавказа (4 РСК)</b>		<b>04.08.2006</b>	100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", переименование и внесение изменений в конфигурацию, утвержденную распоряжением Правительства от 26.01.2006 РФ № 77р	<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
7.1.	Дагэнерго	03.05.2005		05.09.2006	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
7.2.	КЭУК	июль 2001		05.09.2006	
7.3.	Нурэнерго	не реформируется		05.09.2006	
7.4.	Ставропольэнерго	01.04.2005		05.09.2006	
<b>8. МРСК Сибири (9 РСК)</b>				<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
		не обособлены объекты ЕНЭС (ожидаемый срок декабрь 2007)			
8.1.	Алтайэнерго				
8.2.	Бурятэнерго	30.12.2005	100% ДЗО ОАО	4 квартал 2007	
8.3.	Красноярскэнерго	01.10.2005	РАО "ЕЭС России",	14.04.2006	
8.4.	Кузбассэнерго-РСК	01.07.2006	внесение изменений в конфигурацию,	4 квартал 2007	
8.5.	Омскэнерго	03.08.2005	утвержденную распоряжением	02.10.2006	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
8.6.	Томская РК	31.03.2005	Правительства РФ	20.03.2007	
8.7.	Тываэнерго	01.04.2007	от 26.01.2006 № 77р	13.02.2007	
8.8.	Хакасэнерго	01.07.2005		29.09.2006	
8.9.	Читаэнерго	30.12.2005			
<b>9. МРСК Волги (5 РСК)</b>			учреждена новая МРСК (распоряжение ОАО РАО "ЕЭС России" от 22.06.2007), распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р, формирование	<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
9.1.	Мордовэнерго		не предусмотрено	4 квартал 2007	
9.2.	Оренбургэнерго			4 квартал 2007	
9.3.	Пензаэнерго			17.06.2006 повторно – 4 квартал 2007	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
9.4.	Волжская МРК			4 квартал 2007	
9.5.	Чувашиэнерго			30.11.2005 повторно – 4 квартал 2007	
<b>10. МРСК Урала (4 РСК)</b>			100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России", переименование и внесение изменений в конфигурацию, утвержденную распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р	<b>управляющая организация, функции ЕИО РСК</b>	
10.1.	Курганэнерго		распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р, формирование	4 квартал 2007	II квартал 2008, завершение реорганизации МРСК в форме присоединения РСК
10.2.	Пермэнерго			26.01.2007	
10.3.	Свердловэнерго			4 квартал 2007	
10.4.	Челябэнерго			02.06.2006	
<b>11. Тюменьэнерго (1 РСК)</b>					Дата внесения изменений в распоряжение Правительства РФ от 26.01.2006 № 77р
11.1.	Тюменьэнерго		не предусмотрено	02.10.2005	



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА (РСК) И ИЗМЕНЕНИЕ КОНФИГУРАЦИИ СОЗДАНЫХ 4 МРСК, ЯВЛЯЮЩИХСЯ 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"

Стратегия развития распределительного сетевого комплекса одобрена комиссией по реформированию ОАО РАО "ЕЭС России" и включает в себя:

- внесение изменений в утвержденную распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р конфигурацию МРСК по принципу территориальной сопряженности и сопоставимой балансовой стоимости активов распределительных сетевых компаний, входящих в конфигурацию МРСК;
- внедрение с 01.01.2008 для пилотных компаний системы тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (РАВ).

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены:

- целесообразность увеличения количества **МРСК до 11**, без учета ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания";
- новая конфигурация МРСК;
- реорганизация **8 МРСК** путем присоединения соответствующих РСК;
- целесообразность переименования следующих компаний с внесением соответствующих изменений в Уставы обществ:
  - 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".
- учреждение **3 новых МРСК**, являющихся 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России":
  - ОАО "МРСК Волги";
  - ОАО "МРСК Юга";
  - ОАО "МРСК Центра и Приволжья".

**18.05.2007** – Проект методики тарифного регулирования, основанной на методике расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (РАВ), согласованный ОАО "ФСК ЕЭС" с профильными министерствами и ведомствами РФ и миноритарными акционерами ОАО РАО "ЕЭС России", внесен на утверждение в ФСТ РФ. Новое тарифное регулирование на передачу электроэнергии для пилотных распределительных сетевых компаний планируется **внедрить с 01.01.2008**.

**22.06.2007** – Распоряжениями ОАО РАО "ЕЭС России" № 191, 192 и 193 **учреждены** 100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России":

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

**28.06.2007** – **ОАО "МРСК Юга"** зарегистрировано в инспекции ФНС по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону.

**28.06.2007** – **ОАО "МРСК Центра и Приволжья"** зарегистрировано в инспекции ФНС по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода.

**29.06.2007** – **ОАО "МРСК Волги"** зарегистрировано в межрайонной инспекции ФНС № 8 по Саратовской области.



**ФОРМИРОВАНИЕ ПЕРЕХОДНОЙ МОДЕЛИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ МРСК**

В рамках формирования переходной модели функционирования созданных **4 МРСК** и **ОАО "Южная сетевая компания"** функции единоличных исполнительных органов **51 распределительной сетевой компании** переданы управляющим организациям – соответствующим МРСК.

**В том числе во II квартале 2007 года:**

**05.06.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Комизэнерго"** одобрена передача функций единоличного исполнительного органа управляющей организации **ОАО "МРСК Северо-Запада"**.

**25.06.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Новгородэнерго"** одобрена передача функций единоличного исполнительного органа управляющей организации **ОАО "МРСК Северо-Запада"**.

**27.06.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров **ОАО "Псковэнерго"** одобрена передача функций единоличного исполнительного органа управляющей организации **ОАО "МРСК Северо-Запада"**.

**ФОРМИРОВАНИЕ ОАО "ВОЛЖСКАЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ"\***

**01.06.2007** – *Завершено формирование* целевой структуры **ОАО "Волжская межрегиональная распределительная компания"**. Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Самарская распределительная компания", ОАО "Саратовская распределительная компания", ОАО "Ульяновская распределительная компания" в связи с завершением реорганизации в форме присоединения к ОАО "Волжская межрегиональная распределительная компания".

**ПЛАНЫ НА  
III КВАРТАЛ  
2007 ГОДА**

**СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА (РСК) И ИЗМЕНЕНИЕ КОНФИГУРАЦИИ СОЗДАНЫХ 4 МРСК**

**Июль** – Планируется внесение в профильные министерства и ведомства Российской Федерации проекта изменений и дополнений, необходимых для внедрения системы тарифного регулирования на основе экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала, в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 *"О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации"*.

**Август** – Планируется рассмотрение советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" вопросов Стратегии развития распределительного сетевого комплекса.

**ФОРМИРОВАНИЕ МРСК**

**Август-сентябрь** – Планируется проведение инвентаризации имущества, прав и финансовых обязательств распределительных сетевых компаний и МРСК в рамках оценки рыночной стоимости акций распределительных сетевых компаний и МРСК для целей выкупа предъявленных акционерами акций и определения коэффициентов конвертации.

**Сентябрь-октябрь** – Планируется утверждение отчета независимого оценщика об определении рыночной стоимости акций МРСК и распределительных сетевых компаний комитетом по оценке при совете директоров ОАО РАО "ЕЭС России".

\* Учреждено в рамках "небазового" проекта разделения ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Ульяновскэнерго".



## ОБОСОБЛЕНИЕ 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 РАО "ЕЭС России" Федеральная сетевая компания (ОАО "ФСК ЕЭС").

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 рамках процесса консолидации магистральных сетевых активов **в феврале 2004 года**, в соответствии с решениями Комиссии при Правительстве Российской Федерации по реформированию электроэнергетики и совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", были учреждены семь межрегиональных сетевых компаний (ММСК):

- ОАО "ММСК "Юг"
- ОАО "ММСК "Центр"
- ОАО "ММСК "Урал"
- ОАО "ММСК "Сибирь"
- ОАО "ММСК "Северо-Запад"
- ОАО "ММСК "Восток"
- ОАО "ММСК "Волга"

Завершен процесс формирования магистральных сетевых компаний (МСК) на базе выделенных из АО-энерго сетевых активов. **По состоянию на 30 июня 2007 года** 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".

Решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **30 марта 2007 года** (протокол № 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 (ММСК)**, 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" **2 марта 2007 года** (протокол № 245) одобрена схема окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", более целесообразным признано одноэтапное присоединение МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС".

В рамках реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" **в 2008 году** планируется реорганизация ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения к нему:

- ОАО "Государственный Холдинг"
- ОАО "Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС"
- ОАО РАО "ЕЭС России"
- магистральных сетевых компаний (МСК)
- межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК)



**КАЛЕНДАРНЫЙ ГРАФИК 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**

№ АО-энерго/МСК	Срок (не позднее) Дата государственной регистрации МСК	№ АО-энерго/МСК	Срок (не позднее) Дата государственной регистрации МСК
1. ОАО "Калужская магистральная сетевая компания"	01.04.2004	31. ОАО "Тюльская 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"		34. ОАО "Челябинские магистральные электрические сети"	01.09.2005
(100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.07.2005	35. ОАО "Чувашские магистральные сети"	
6. ОАО "Ульяновские магистральные сети"		(100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.09.2005
(100% ДЗО ОАО "Ульяновскэнерго")	29.07.2005	36. ОАО "Вологодские магистральные сети" (СЭУК)	01.10.2005
7. ОАО "Костромские магистральные сети"	31.08.2005	37. ОАО "Кольские магистральные сети"	01.10.2005
8. ОАО "Ярославские магистральные сети"	31.08.2005	38. ОАО "Красноярские магистральные сети"	01.10.2005
9. ОАО "Архангельская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	39. ОАО "Орловская магистральная сетевая компания"	01.10.2005
10. ОАО "Астраханские магистральные сети"	01.09.2005	40. ОАО "Оренбургские магистральные электрические сети"	
11. ОАО "Брянская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	(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"		46. ОАО "Самарская магистральная компания"	01.04.2006
(100% ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России")	01.09.2005	47. ОАО "Саратовская магистральная компания"	03.04.2006
18. ОАО "Кировские магистральные электрические сети"	01.09.2005	48. ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"	01.07.2006
19. ОАО "Курские магистральные сети"	01.09.2005	49. ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"	01.07.2006
20. ОАО "Липецкие магистральные сети"	01.09.2005	50. ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"	01.07.2006
21. ОАО "Магистральная сетевая компания Ростовэнерго"	01.09.2005	51. ОАО "Кубанская магистральная сетевая компания"	01.09.2006
22. ОАО "Марийские магистральные сети"	01.09.2005	52. ОАО "Амурская магистральная сетевая компания"	
23. ОАО "Мордовская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	(100% ДЗО ОАО "Амурэнерго")	01.09.2006
24. ОАО "Нижегородская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	53. ОАО "Хабаровская сетевая компания"	
25. ОАО "Омская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	(100% ДЗО ОАО "Хабаровскэнерго")	01.09.2006
26. ОАО "Пензенская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	54. ОАО "Якутская магистральная сетевая компания"	
27. ОАО "Рязанские магистральные сети"	01.09.2005	(100% ДЗО ОАО АК "Якутскэнерго")	01.09.2006
28. ОАО "Смоленские магистральные электрические сети"	01.09.2005	55. ОАО "Приморская магистральная сетевая компания"	
29. ОАО "Тамбовская магистральная сетевая компания"	01.09.2005	(100% ДЗО ОАО "Дальэнерго")	05.09.2006
30. ОАО "Тверские магистральные сети"	01.09.2005	56. ОАО "Тывинские магистральные сети"	
		(100% ДЗО ОАО "Тываэнерго")	26.02.2007

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

- ОАО "Алтайэнерго" – приобретение ОАО "ФСК ЕЭС" объектов ЕНЭС, принадлежащих ОАО "Алтайэнерго", в соответствии с проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго", утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 211 от 23.12.2005), прогнозный срок – декабрь 2007 года;
- 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" – отчуждение ОАО РАО "ЕЭС России" приобретенных ранее объектов ЕНЭС ОАО "Каббалкэнерго", ОАО "Севкавказэнерго" в пользу ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 212 от 19.01.2006), прогнозный срок – июль 2007 года;
- ОАО "Янтарьэнерго" – решение о реформировании не принято, схема и сроки обособления объектов ЕНЭС не определены. Проект реформирования будет рассмотрен по итогам согласования с Администрацией Калининградской области, прогнозный срок – декабрь 2007 года.



## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

### ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС"

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО "ЕЭС России" одобрено приобретение Обществом дополнительных **акций ОАО "ФСК ЕЭС"** с оплатой денежными средствами на общую **сумму 51,28 млрд. рублей**, а также оставшимися в собственности ОАО "ЕЭС России" **акциями 8 магистральных сетевых компаний**, созданных в ходе реформирования АО-энерго:

- ОАО "Бурятские магистральные сети"
- ОАО "Кубанские магистральные сети"
- ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"
- ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"
- ОАО "Самарская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Саратовская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Читинские магистральные сети"

В результате доля ОАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" изменится **с 87,56% до 89,97%**. Данная сделка осуществлена с целью обеспечения участия государства в финансировании инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС" по итогам второго этапа реорганизации Холдинга ОАО "ЕЭС России".

**15.05.2007** – Завершено размещение первого дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС", ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах первого дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС". Первый дополнительный выпуск акций размещен по закрытой подписке с оплатой акциями **42 МСК** и другим имуществом единой национальной электрической сети, принадлежащим ОАО "ЕЭС России".

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

**29.06.2007** – Советом директоров **ОАО "Алтайэнерго"** одобрен график мероприятий по отчуждению объектов единой национальной электрической сети в 2007 году в соответствии с проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго", который утвержден советом директоров ОАО "ЕЭС России", протокол № 211 от 23.12.2005.



ПЛАНЫ НА  
III КВАРТАЛ  
2007 ГОДА

**ФОРМИРОВАНИЕ ЦЕЛЕВОЙ СТРУКТУРЫ ОАО "ФСК ЕЭС"**

**Август** – Планируется государственная регистрация второго дополнительного выпуска акций ОАО "ФСК ЕЭС", приобретаемого ОАО РАО "ЕЭС России" с оплатой денежными средствами, а также **акциями 8 МСК**, созданных в ходе реформирования АО-энерго:

- ОАО "Бурятские магистральные сети"
- ОАО "Кубанские магистральные сети"
- ОАО "Курганская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Магистральная электрическая сеть Республики Коми"
- ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго"
- ОАО "Самарская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Саратовская магистральная сетевая компания"
- ОАО "Читинские магистральные сети"

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

**Июль** – Планируется отчуждение ОАО РАО "ЕЭС России" приобретенных ранее объектов единой национальной электрической сети **ОАО "Каббалкэнерго" и ОАО "Севкавказэнерго"** в пользу ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с утвержденной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" схемой обособления объектов единой национальной электрической сети данных АО-энерго (протокол от 19.01.2006 № 212).

**Сентябрь** – Планируется согласование комитетом по оценке при ОАО РАО "ЕЭС России" отчета об оценке рыночной стоимости объектов единой национальной электрической сети **ОАО "Алтайэнерго"**, приобретаемых ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с утвержденным советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" проектом реформирования ОАО "Алтайэнерго" (протокол от 23.12.2005 № 211).



## СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из основных направлений реформирования электроэнергетики Российской Федерации является демополизация 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, отличных 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, будут рассматриваться 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.



Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **09.02.2007** утвержден план-график объявления в 2007 году первоочередных аукционов по продажам акций энергосбытовых компаний.

**По состоянию на конец I полугодия 2007 года** реализовано 8 проектов. 21-23 мая 2007 года прошли аукционы по продаже принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций 7 энергосбытовых компаний.

**27 апреля 2007 года** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принял решение о реализации пакетов акций энергосбытовых компаний "второй волны", а именно:

- ОАО "Брянская сбытовая компания"
- ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"
- ОАО "Калужская сбытовая компания"
- ОАО "Карельская энергосбытовая компания"
- ОАО "Коми энергосбытовая компания"
- ОАО "Курганская энергосбытовая компания"
- ОАО "Саратовэнерго"
- ОАО "Ставропольэнерго"
- ОАО "Тверская энергосбытовая компания"
- ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"
- ОАО "Хакасэнерго"
- ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Аукционы по продаже пакетов акций вышеуказанных компаний состоятся **в сентябре 2007 года**. Стартовая цена будет определена на основании отчета независимого оценщика по состоянию на 30.06.2007.

## РЕЗУЛЬТАТЫ АУКЦИОНОВ

№	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)

## СПРАВКА

За январь-май 2007 года фактический уровень реализации электроэнергии по Холдингу составил 96,6% при обрачиваемости сальдированной дебиторской задолженности около 14 дней.

Уровень оплаты купленной на ОРЭ электрической энергии по отчетным данным за январь-май 2007 года в целом по Холдингу составил 99,4%, за аналогичный период прошлого года – 98,9%. Сальдированная задолженность за купленную электроэнергию на ОРЭ на 01.06.2007 составила 3,8 млрд. рублей. Средний период обрачиваемости задолженности по Холдингу составил 3 дня.

Уровень оплаты за услуги по передаче электроэнергии за январь-май 2007 года составил 101,1%, при этом за аналогичный период прошлого года – 95,2%. Общая задолженность ЭСК на 01.06.2007 за услуги по передаче электроэнергии составила 10,8 млрд. рублей.



# 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 2007 года эта доля составила 95%.

**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 июля 2007 года по 31 декабря 2007 года – 90%
- 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).

**Во II квартале 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"*;
- 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).

**Во II квартале 2007 года** осуществлялась работа, в том числе с участниками оптового рынка, по совершенствованию оптового рынка электроэнергетики (мощности) переходного периода, в том числе:

- осуществлялся постоянный мониторинг деятельности и финансовых результатов работы участников на оптовом рынке электроэнергетики (мощности);
- подготовлен проект нормативного документа, предусматривающий организацию конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке;
- продолжается работа над проектом нормативного документа, предусматривающего особенности функционирования оптового рынка в переходный период на территориях, которые не объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности);



- продолжается работа над нормативным документом, предусматривающим формирование механизма экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии;
- продолжается работа над концепцией и разработкой 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. Либерализация торговли мощностью, будет осуществляться также постепенно, путем снижения объемов мощности, продаваемых по регулируемым договорам, и продажи остальных объемов (в том числе и новых мощностей, введенных после 2007 года) 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.

#### **Особенности функционирования оптового рынка в переходный период на территориях, которые не объединены в ценовые зоны**

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации (постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529) подготовлен и находится на стадии согласования с заинтересованными министерствами и ведомствами проект постановления, определяющий особенности функционирования оптового рынка в переходный период на территориях, которые не объединены в ценовые зоны этого рынка.

Указанный проект предусматривает специфику функционирования оптового рынка на территориях, не объединенных в ценовые зоны, систематизирует особенности участия по новым правилам вновь созданных компаний и полностью отражает правила торговли электроэнергией и мощностью на территориях, которые не объединены в ценовые зоны оптового рынка.

Проектом 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.



**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, объёмы услуг, а также были разработаны правила проведения аукционов по отбору исполнителей системных услуг. Планируется, что реализация пилотных проектов по оказанию системных услуг **начнется в 2007 году**. Введение рынка системных услуг будет способствовать повышению надёжности и качества энергоснабжения потребителей.

**Дальнейшее развитие оптового рынка**

В дальнейшем планируется создать **механизм экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии**, а также "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 оговоренные заранее объёмы.

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.

Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии	
<ul style="list-style-type: none"> <li>➔ Право выбора конечными потребителями сбытовой компании, для покупки электроэнергии</li> <li>➔ Наличие специального института гарантирующих поставщиков, обязанных заключить договор энергоснабжения или поставки электроэнергии с любым обратившимся к нему потребителем (в границах деятельности гарантирующего поставщика)</li> <li>➔ Организации, обслуживающие население, реализуют электроэнергию по тарифам, установленным региональными энергетическими комиссиями (а либерализованную часть – по свободной цене в рамках предельного уровня свободной цены)</li> <li>➔ Организации, не обслуживающие население, реализуют электроэнергию по договорным ценам</li> </ul>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; margin: 0;"><b>УЧАСТНИКИ РЫНКА</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Поставщики электроэнергии → гарантирующие поставщики → энергосбытовые организации</li> <li>■ Покупатели электроэнергии → не участники оптового рынка → граждане</li> <li>■ Производители – не участники оптового рынка</li> <li>■ Сетевые организации</li> </ul> </div>



Итоги работы розничного рынка за **первое полугодие 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, неограниченным 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.

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:

- 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 сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии"*;
- приказ ФСТ России от 28.11.2006 № 318-э/15 *"О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2"* – приведение в соответствие новым правилам;
- приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007 № 49 *"О соотношении активной и реактивной мощности"*.



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



Некоммерческое Партнерство "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 учётом особенностей функционирования рынка, заключение сделок, расчёт 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.

**По состоянию на 30 июня 2007 года** к торговой системе присоединилось **262 организации**, из них **104 организации – независимые участники**.

	2005 год*	II квартал 2006 г.	III квартал 2006 г.**	IV квартал 2006 г.	I квартал 2007 г.	II квартал 2007 г.
<b>Участвовали в торгах, всего</b>	<b>138</b>	<b>192</b>	<b>181</b>			
в том числе						
покупатели	68	111	108			
продавцы	33	75	69			
покупатели и продавцы	47	6	4			
<b>Из числа участников – независимые от РАО</b>	<b>50</b>	<b>63</b>	<b>61</b>			
<b>из них ценовая зона Европейской части России и Урала</b>	<b>128</b>	<b>167</b>	<b>155</b>	<b>149</b>	<b>141</b>	<b>150</b>
в том числе						
покупатели	67	99	96	111	107	118
продавцы	24	64	56	33	31	27
покупатели и продавцы	37	4	3	5	3	5
<b>Из числа участников – независимые от РАО</b>	<b>44</b>	<b>55</b>	<b>54</b>			
<b>из них ценовая зона Сибири</b>	<b>25</b>	<b>30</b>	<b>33</b>	<b>37</b>	<b>36</b>	<b>37</b>
в том числе						
покупатели	6	15	16	18	18	20
продавцы	9	12	15	16	17	16
покупатели и продавцы	10	3	2	3	1	1
<b>Из числа участников – независимые от РАО</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>11</b>			
<b>Доля ССТ от совокупного объема генерации по территории ценовой зоны Европейской части России и Урала</b>	<b>9,6</b>	<b>14</b>	<b>13,6</b>			
<b>Доля ССТ от совокупного объема генерации по территории ценовой зоны Сибири</b>	<b>3,0</b>	<b>3,1</b>	<b>5,9</b>			

\* Данные по ценовой зоне Сибири с мая 2005 года.

\*\* Данные за июль – август 2006 года.



## О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПЕРИОД С 1 АПРЕЛЯ ПО 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

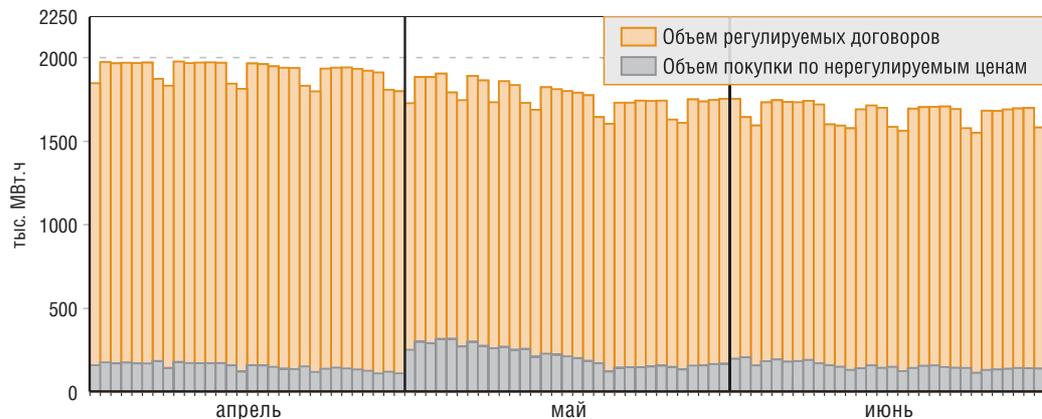
ЕВРОПА  
И УРАЛ

К концу июня в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **27 продавцов, 118 покупателей**, 5 подавали заявки и на покупку, и на продажу.

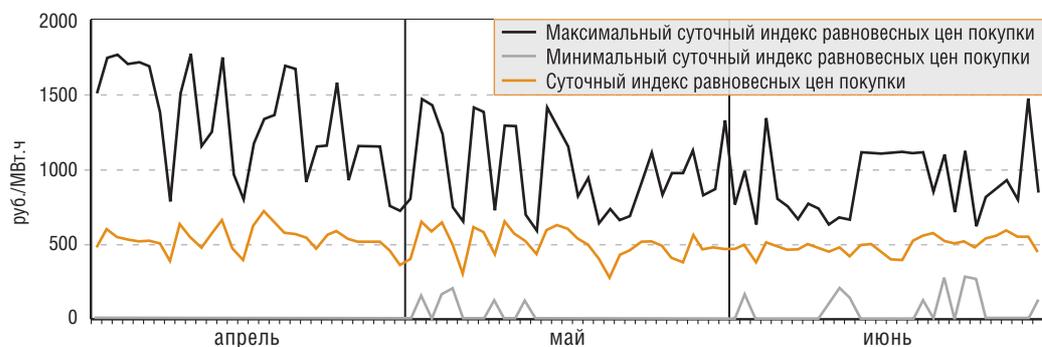
За второй квартал 2007 года было куплено 164,1 млн. МВт.ч, из них 147,0 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 15,3 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). Из графика "Результаты торгов по ценовой зоне Европейской части России и на Урале во II квартале 2007 года" видна динамика объемов покупки электроэнергии по дням месяца. В течение отчетного периода видна четкая динамика с уменьшением потребления в выходные и праздничные дни, также снижение объемов к июню, что вызвано погодным фактором. Минимум покупки пришелся на 26 июня и составил 1 557 тыс. МВт.ч, максимум на 6 апреля и составил 2 009 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 9,4%, что на 2,1% больше, чем в I квартале 2007 года.

На графике "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Европы и Урала во II квартале 2007 года" отображено также колебание максимального и минимального индекса. Средневзвешенный индекс равновесных цен\* на покупку электроэнергии сложился на уровне 516,34 руб./МВт.ч. Волатильность индекса составила 62,1%, минимум пришелся на 20 мая, составив 275,29 руб./МВт.ч, максимум на 17 апреля и составил 727,11 руб./МВт.ч.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РОССИИ И НА УРАЛЕ ВО II КВАРТАЛЕ 2007 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЫ И УРАЛА ВО II КВАРТАЛЕ 2007 года



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



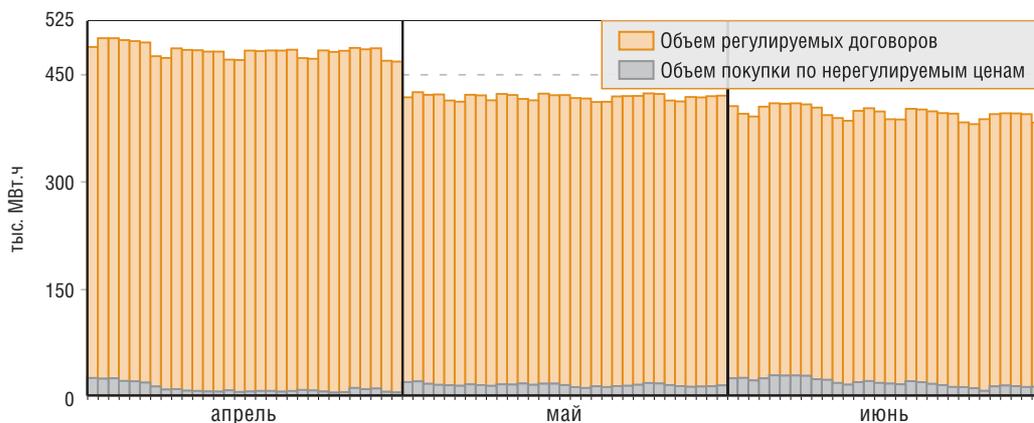
## СИБИРЬ

К концу июня в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **16 продавцов, 20 покупателей**, 1 компания подавала заявки и на покупку, и на продажу.

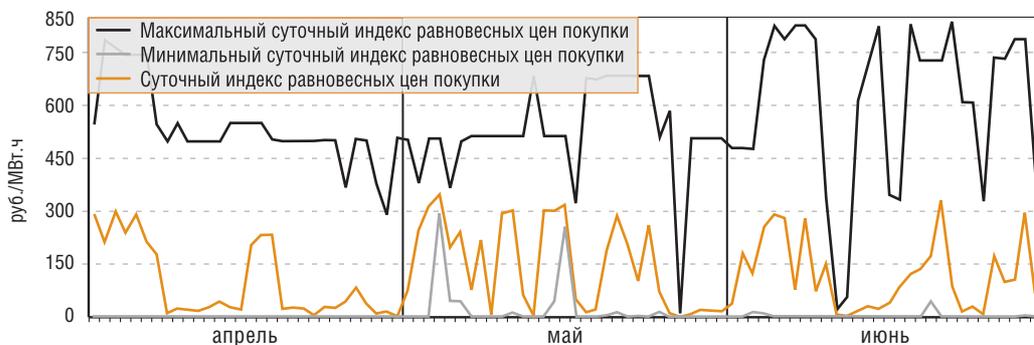
За второй квартал было куплено 43,5 млн. МВт.ч, из них 38 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 1,4 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). На графике "Результаты торгов по ценовой зоне Сибири во II квартале 2007 года" отображена динамика объемов покупки электроэнергии по дням месяца. Минимум покупки пришелся на 25 июня и составил 431,4 тыс. МВт.ч, максимум на 2 апреля, составив 552,4 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 3,2%, что на 0,5% больше, чем в I квартале 2007 года.

Из графика "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Сибири во II квартале 2007 года" видны колебания индекса в течение всего отчетного периода. Индекс равновесных цен покупки электроэнергии сложился на уровне 122,94 руб./МВт.ч. День максимума индекса пришелся на 4 мая, его значение в этот день составило 348,08 руб./МВт.ч, минимум наблюдался 30 апреля на уровне 1,03 руб./МВт.ч. Низкие индексы складывались в выходные и праздничные дни. Волатильность индекса равновесных цен покупки, соответственно, составила 99,8%.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ ВО II КВАРТАЛЕ 2007 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ ВО II КВАРТАЛЕ 2007 года





# ПРИЛОЖЕНИЯ



# ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

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



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)

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

**Генеральный директор** – Владимир Викторович Хлебников  
**Председатель совета директоров** – Юрий Павлович Макушин

**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.	1

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

**Общее количество акционеров\*** **18 528**

#### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	9 531,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	2,6
Выработка э/э, млн. кВт.ч	11 682,7
Коэффициент использования мощности, %	56,75
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	11 368,6
Себестоимость продукции, млн. руб.	9 579,4
Валовая прибыль, млн. руб.	1 789,2
Чистая прибыль, млн. руб.	643,6
Рентабельность, %	15,7

#### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 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 ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	октябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ОГК-1" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-1 Холдинг".



## 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.	26 480 895 818
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,3627

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

80,93

### Общее количество акционеров\*

11 194

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	8 695,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	1,8
Выработка э/э, млн. кВт.ч	12 761,7
Коэффициент использования мощности, %	67,95
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 342,9
Себестоимость продукции, млн. руб.	7 432,6
Валовая прибыль, млн. руб.	910,3
Чистая прибыль, млн. руб.	630,9
Рентабельность, %	10,9

### 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: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 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 ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	сентябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ОГК-2" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-2 Холдинг".



## 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** – Иван Валентинович Благодарь  
**Председатель совета директоров** – Андрей Евгеньевич Бугров

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

Тел.: (495) 380-02-05  
Факс: (495) 380-02-06  
E-mail: secretary@ogk3.ru  
Web: www.ogk3.ru

**Регистратор** – ЗАО "Статус"  
**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### 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\*, %** **37,08**

**Общее количество акционеров\*** **10 660**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	8 497,0
Установленная мощность, Гкал	1 615,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	8 285,0
Коэффициент использования мощности, %	44,5
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 640,11
Себестоимость продукции, млн. руб.	7 178,31
Валовая прибыль, млн. руб.	1 461,80
Чистая прибыль, млн. руб.	-262,17
Рентабельность, %	16,9

### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 об участии в ОГК	01.10.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Третья 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)	23.11.2004 30.09.2005	Зарегистрировано в г. Улан-Удэ, Республика Бурятия. – 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. 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 ОГК-3.
Окончание мероприятий по присоединению	01.04.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Включение ценных бумаг компании в торги	09.02.2006	

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

ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	декабрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ОГК-3" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-3 Холдинг".



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



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** – Юрий Павлович Макушин

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

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

Тел.: (495) 411-50-55  
Факс: (495) 411-87-60  
E-mail: ogk@ogk-4.ru  
Web: www.ogk-4.ru

<b>Размер уставного капитала*</b>	
доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	49 130 625 974
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1
<b>Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале*, %</b>	<b>89,5988</b>
<b>Общее количество акционеров*</b>	<b>26 070</b>

<b>КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА**</b>		<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**</b>	
Установленная мощность, МВт	8 630,0	Выручка от реализации, млн. руб.	7 968,9
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	2,2	Себестоимость продукции, млн. руб.	6 880,7
Выработка э/э, млн. кВт.ч	14 319,8	Валовая прибыль, млн. руб.	1 088,2
Коэффициент использования мощности, %	76,82	Чистая прибыль, млн. руб.	724,3
Основной вид топлива	Газ	Рентабельность, %	13,7

### 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: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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". Зарегистрировано в г. Сургуте, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.
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	– 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 "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.
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 "Березовская ГРЭС", ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС", ОАО "Сургутская ГРЭС-2" в связи с присоединением к ОГК-4.
Окончание мероприятий по присоединению	01.07.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Включение ценных бумаг компании в торги	14.07.2006	

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

ВОСА ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	сентябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ОГК-4" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-4 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПЯТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" (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 Оруждев

**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) 380-02-32

E-mail: Office@ogk-5.com

Web: www.ogk-5.com

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	35 371 685 504
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

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

75,03

### Общее количество акционеров\*

778

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	8 671,5
Установленная мощность, Гкал	2 392,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	9 624,4
Коэффициент использования мощности, %	50,7
Основной вид топлива	Газ, уголь

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 141,08
Себестоимость продукции, млн. руб.	7 055,44
Валовая прибыль, млн. руб.	1 085,64
Чистая прибыль, млн. руб.	51,16
Рентабельность, %	13,3

### 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

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 об участии в ОГК	03.09.2004	Одобрено участие ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии". Зарегистрировано в г. Екатеринбурге, Свердловская область.
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	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 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 ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	01.06.2007	Принято решение о выделении ОАО "ОГК-5" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	сентябрь 2007	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-5 Холдинг".



## 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) 380-04-11  
E-mail: office@ogk6.ru  
Web: www.ogk6.ru

**Генеральный директор** – Валентин Михайлович Санько  
**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.	26 731 061 492
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **93,48**

**Общее количество акционеров\*** **20 489**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	9 052,0
Установленная мощность, Гкал	2 506,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	7 740,1
Коэффициент использования мощности, %	39,0
Основной вид топлива	Газ, уголь

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 797,54
Себестоимость продукции, млн. руб.	7 203,27
Валовая прибыль, млн. руб.	1 594,26
Чистая прибыль, млн. руб.	713,95
Рентабельность, %	18,1

### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 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 ОГК по реорганизации в форме присоединения к нему ОГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	октябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ОГК-6" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ОГК-6 Холдинг".



## 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.

Акционерные общества, дочерние и зависимые по отношению к ОАО "ГидроОГК" (по состоянию на 01.01.2007 г.):

- ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного" (Республика Хакасия) – 78,9% уставного капитала
- ОАО "Бурейская ГЭС" (Амурская область) – 15,91% уставного капитала
- ОАО "Зейская ГЭС" (Амурская область) – 56,39% уставного капитала
- ОАО "Жигулевская ГЭС" (Самарская область) – 84,11% уставного капитала
- ОАО "Воткинская ГЭС" (Пермский край) – 59,84% уставного капитала
- ОАО "Камская ГЭС" (Пермский край) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "Богучанская ГЭС" (Красноярский край) – 64,22% уставного капитала
- ОАО "Зарамагские ГЭС" (Республика Северная Осетия-Алания) – 89,87% уставного капитала
- ОАО "Зеленчукские ГЭС" (Карачаево-Черкесская Республика) – 53,49% уставного капитала
- ОАО "КаббалкГЭС" (Республика Кабардино-Балкария) – 50,34% уставного капитала
- ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания" (Республика Дагестан) – 51% уставного капитала
- ОАО "Сулакэнерго" (Республика Дагестан) – 53,62% уставного капитала
- ОАО "Саратовская ГЭС" (Саратовская область) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "Нижегородская ГЭС" (Нижегородская область) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" (Ярославская область) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "Загорская ГАЭС" (Московская область) – 50,9% уставного капитала
- ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания" (Ставропольский край) – 55,12% уставного капитала
- ОАО "Волжская ГЭС" (Волгоградская область) – 83,31% уставного капитала
- ОАО "Чебоксарская ГЭС" (Республика Чувашия) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "НИИЭС" (Москва) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" (Санкт-Петербург) – 100% уставного капитала минус 1 акция
- ОАО "Энергостроительный комплекс ЕЭС" (Санкт-Петербург) – 51% уставного капитала
- ЗАО "Богучанская ГЭС" – Дочернее общество ОАО "ГидроОГК" – 99% уставного капитала
- ОАО "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК") – 100% уставного капитала минус 1 акция

Филиалы:

- ОАО "Новосибирская ГЭС".

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.	140 954 759 856
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, % 100

Общее количество акционеров\* 1

\* Источник: Годовой отчет за 2006 год.



КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА*		ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ*	
Установленная мощность, МВт	21 683	Выручка от реализации, млн. руб.	7 222
Выработка э/э, млрд. кВт.ч	21 133	Себестоимость продукции, млн. руб.	4 423
Коэффициент использования мощности, %		Валовая прибыль, млн. руб.	2 799
		Чистая прибыль, млн. руб.	1 720
		Рентабельность, %	23,8

**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>

\* За 1 квартал 2007 года по Холдингу.

\*\* 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 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, Красноярский край.

**ФОРМИРОВАНИЕ ХОЛДИНГА ОАО "ГидроОГК"**

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 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.
	II эмиссия доп. акций 25.05.2007	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.

**КОНСОЛИДАЦИЯ ОАО "ГидроОГК"**

Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России"	август 2007	Утверждение существенных условий реорганизации ОАО "ГидроОГК" и 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК".
ВОСА ДЗО ГидроОГК по вопросу о реорганизации в форме присоединения	ноябрь 2007	– принятие решения о реорганизации Обществ в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК"; – одобрение договоров о присоединении и утверждение коэффициентов конвертации акций ДЗО в акции ОАО "ГидроОГК".
Окончание мероприятий по присоединению	июль 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 ГидроОГК по реорганизации в форме присоединения к нему Государственного холдинга ГидроОГК и Миноритарного холдинга ГидроОГК	декабрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ГидроОГК" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный холдинг 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

Факс: (812) 494-34-77

E-mail: office@upr.energo.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.	2 902 222 495 057
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **55,67**

**Общее количество акционеров\*** **9 301**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	6 236,4
Установленная мощность, Гкал	13 624,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	7 668,5
Коэффициент использования мощности, %	56,1
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 641,12
Себестоимость продукции, млн. руб.	7 467,70
Валовая прибыль, млн. руб.	1 173,42
Чистая прибыль, млн. руб.	659,88
Рентабельность, %	13,6

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 г.

\*\* 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	ОАО "Колэнерго", ОАО "Ленэнерго" и ОАО "Карелэнерго" одобрено создание ОАО "ТГК-1" путем соучреждения с применением схемы аренды.
Государственная регистрация ТКК	25.03.2005	Зарегистрировано в г. Санкт-Петербурге.
	I этап	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.
	21.07.2006	
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап	ОАО "ТГК-1" принято решение о размещении дополнительной эмиссии акций с оплатой акциями ОАО "Мурманская ТЭЦ".
	21.07.2006	
	I 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".
	01.11.2006	
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап	Включение в холдинг ОАО "Мурманская ТЭЦ" (оплата доп.эмиссии акций ОАО "ТГК-1" акциями ОАО "Мурманская ТЭЦ").
	30.05.2007	
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 ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	декабрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-1" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-1 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2" (ОАО "ТГК-2")



150040, Россия, г. Ярославль,  
пр-т Октября, д. 42

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 Алексеевич Кайгородов

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

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	98,4	доля привилегированных акций, %	1,6
кол-во акций, шт.	700 328 533 458	кол-во акций, шт.	11 384 171 043
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01	номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **49,19**

**Общее количество акционеров\*** **10 735**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	1 424,5
Установленная мощность, Гкал	9 165,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	2 112,2
Коэффициент использования мощности, %	67,7
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	4 042,84
Себестоимость продукции, млн. руб.	3 471,91
Валовая прибыль, млн. руб.	570,93
Чистая прибыль, млн. руб.	362,07
Рентабельность, %	14,1

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

Станция (блок)	ОЭС	Мощность, МВт	Вид топлива	Год ввода
Совокупный объем инвестпрограммы на 2006-2010 гг.: 16 223 млн. руб. (в том числе инвестиции без вводов: 14 966 млн. руб.)				
Тверская ТЭЦ-1 (блок 1)	Центр	44	газ/мазут	2010
Ярославская ТЭЦ-2 (блок 6)	Центр	115	газ/мазут	2007

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 2007 года (без Архангельской генерирующей компании). 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 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.
ОСА РГК/ТК о реорганизации в форме присоединения /доп.эmissions	27.02.2006	ОАО "ТГК-2" и ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Ярославская энергетическая компания", входящими в конфигурацию ТК-2, приняты решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТГК-2" и утверждены договоры о присоединении.
	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".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	01.07.2006	I этап
	03.05.2007	II этап Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Архангельская генерирующая компания".
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	18.10.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

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

ВОСА ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	ноябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-2" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-2 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МОСЭНЕРГО" (ТГК-3)



115035, Россия, г. Москва,  
Раушская набережная, д. 8

Тел.: (495) 957-35-30

E-mail:

press-centre@mosenergo.ru

Web: www.mosenergo.ru

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"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	28 249 359 700
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **50,9**

**Общее количество акционеров\*** **17 775**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	10 677,3
Установленная мощность, Гкал	34 289,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	18 387,2
Коэффициент использования мощности, %	78,6
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	25 141,42
Себестоимость продукции, млн. руб.	22 729,77
Валовая прибыль, млн. руб.	2 411,65
Чистая прибыль, млн. руб.	1 091,42
Рентабельность, %	9,6

### 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

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 2007 года. Установленная мощность (электрическая и тепловая) – средняя за период.

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

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



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

**"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 4" (ОАО "ТГК-4")**



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)
- Калужская региональная генерация (Калужская область)
- Курская региональная генерация (Курская область)
- Липецкая региональная генерация (Липецкая область)
- Орловская региональная генерация (Орловская область)
- Рязанская региональная генерация (Рязанская область)
- Смоленская региональная генерация (Смоленская область)
- Тульская региональная генерация (Тульская область)
- Тамбовская региональная генерация (Тамбовская область)

300600, Россия,  
Тульская обл., г. Тула,  
ул. Тимирязева, д. 99

Тел.: (4872) 32-77-59  
Факс: (4872) 25-44-44

E-mail: [kochetkov@tula.elektra.ru](mailto:kochetkov@tula.elektra.ru)  
Web: [www.tgk-4.ru](http://www.tgk-4.ru)

**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\*, %** **47,32**

**Общее количество акционеров\*** **16 282**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	3 323,8
Установленная мощность, Гкал	17 386,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	4 067,7
Коэффициент использования мощности, %	55,9
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	8 172,05
Себестоимость продукции, млн. руб.	6 966,41
Валовая прибыль, млн. руб.	1 205,64
Чистая прибыль, млн. руб.	862,93
Рентабельность, %	14,8

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 ТКК	25.02.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-4".
Государственная регистрация ТКК	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/ТКК 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 ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	октябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-4" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-4 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 5" (ОАО "ТГК-5")



610044, Россия, г. Киров,  
ул. Луганская, д. 51

Тел.: (8332) 57-44-01

Факс: (8332) 57-44-39

E-mail: [secr@tgc5.ru](mailto:secr@tgc5.ru)

Web: [www.tgc5.ru](http://www.tgc5.ru)

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

**Генеральный директор** – Эдуард Юрьевич Смелов  
**Председатель совета директоров** – Владимир Альбертович Лебедев

**Регистратор** – ЗАО "Реестр А-Плюс"

**Аудитор** – ЗАО "ПвК Аудит"

### Размер уставного капитала\*

доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	900 519 628 026
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **64,83**

**Общее количество акционеров\*** **11 219**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	2 467,5
Установленная мощность, Гкал	7 560,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	3 652,9
Коэффициент использования мощности, %	67,6
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	4 185,82
Себестоимость продукции, млн. руб.	3 559,81
Валовая прибыль, млн. руб.	626,00
Чистая прибыль, млн. руб.	445,01
Рентабельность, %	15,0

### 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

\* Источник: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 ТКК	24.12.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-5".
Государственная регистрация ТКК	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/ТКК 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 ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	19.04.2007	Принято решение о выделении ОАО "ТГК-5" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	сентябрь 2007	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-5 Холдинг".



## 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  
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  
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  
Игумновская ТЭЦ (г. Дзержинск)  
Новогорьковская ТЭЦ (г. Кстово)

**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\*, %** **61,85**

**Общее количество акционеров\*** **624**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	3 140,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	10,7
Выработка э/э, млн. кВт.ч	4 037,0
Коэффициент использования мощности, %	59,52
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	4 811,6
Себестоимость продукции, млн. руб.	4 240,0
Валовая прибыль, млн. руб.	571,5
Чистая прибыль, млн. руб.	7 089,6
Рентабельность, %	11,9

### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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 ТКК	25.02.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-6".
Государственная регистрация ТКК	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".
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап 18.12.2006	
	I этап 05.05.2006	Завершено формирование Холдинга. 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". Холдинг ОАО "ТГК-6" реорганизован в форме присоединения к нему 6 ДЗО.
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 ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	январь 2008	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-6" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-6 Холдинг".



## 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)
- 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)

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.	26 116 076 021
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	6 880,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	30,6
Выработка э/э, млн. кВт.ч	8 659,8
Коэффициент использования мощности, %	58,27
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	13 765,3
Себестоимость продукции, млн. руб.	10 738,2
Валовая прибыль, млн. руб.	3 027,1
Чистая прибыль, млн. руб.	1 988,2
Рентабельность, %	22,0

### 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: Интернет-сервер компании.

\*\* За 1 квартал 2007 года.

\*\*\* 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	ОАО "Волжская ТГК" принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций Общества с оплатой акциями (100%) ОАО "Оренбургская ТГК", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".
	11.08.2006	
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап	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.
	15.01.2007	
	I этап	Завершено формирование Холдинга с включением ОАО "Оренбургская ТГК".
	06.03.2007	
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап	Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Самарская ТГК", ОАО "Саратовская ТГК", ОАО "Ульяновская ТГК" в связи с присоединением к ОАО "Волжская ТГК".
	01.06.2007	
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	31.08.2007	

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

ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	январь 2008	Принятие решения о выделении ОАО "Волжская ТГК" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-7 Холдинг".



## 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** – Виктор Сергеевич Гвоздев

**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.	1 188 916 446 365
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

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

**50**

**Общее количество акционеров\***

**13 466**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	3 305,8
Установленная мощность, Гкал	12 517,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	4 494,0
Коэффициент использования мощности, %	62,1
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	5 682,46
Себестоимость продукции, млн. руб.	5 007,37
Валовая прибыль, млн. руб.	675,09
Чистая прибыль **, млн. руб.	516,26
Рентабельность, %	11,9

**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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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	29.10.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-8".
Государственная регистрация ТКК	22.03.2005	Зарегистрировано в г. Астрахани. ОАО "ЮГК ТКК-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 I этап присоединения к ОАО "ЮГК ТКК-8" и утверждены 23.12.2005 договоры о присоединении.
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап 19.03.2007	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 ТКК-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 I этап "Ставропольская теплогенерирующая компания" в связи с 01.06.2006 присоединением к ОАО "ЮГК ТКК-8".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап 01.07.2007	Завершено формирование Холдинга с включением 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 ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	сентябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ЮГК ТКК-8" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-8 Холдинг".



**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. Краснотурьинск)
- 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\*, %****50****Общее количество акционеров\*****22 068****КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	3 296,2
Установленная мощность, Гкал	16 921,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	4 922,4
Коэффициент использования мощности, %	68,2
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	10 087,45
Себестоимость продукции, млн. руб.	8 230,38
Валовая прибыль, млн. руб.	1 857,07
Чистая прибыль, млн. руб.	1 093,05
Рентабельность, %	18,4

**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 4 квартал 2006 года.

\*\* За 1 квартал 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" и 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".
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эmissions	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	
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап	Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "АЭК Комизэнерго" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-9".
	01.02.2007	
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	15.09.2006	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.

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

ВОСА ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	сентябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-9" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-9 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 10" (ОАО "ТГК-10")



454077, Россия, г. Челябинск,  
Бродокалмацкий тракт, д. 6

Тел.: (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)

**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\*, %** **81,56**

**Общее количество акционеров\*** **6 000**

### КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\*

Установленная мощность, МВт	2 773,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	12,5
Выработка э/э, млн. кВт.ч	5 400,9
Коэффициент использования мощности, %	90,17
Основной вид топлива	Газ

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

Выручка от реализации, млн. руб.	6 117,9
Себестоимость продукции, млн. руб.	5 666,0
Валовая прибыль, млн. руб.	451,9
Чистая прибыль, млн. руб.	154,5
Рентабельность, %	7,4

### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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	29.10.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-10".
Государственная регистрация ТК	30.03.2005	Зарегистрировано в г. Челябинске. ОАО "Челябинская генерирующая компания" принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания" и утвержден договор о присоединении.
	I этап 24.07.2006	ОАО "Курганская генерирующая компания" и ОАО "ТГК-10" (ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания")
ОСА РГК/ТГК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	II этап 13.08.2007	принятие решения о реорганизации в форме присоединения. Завершен I этап формирования целевой структуры ОАО "ТГК-10" без включения генерирующих активов ОАО "Курганская генерирующая компания". Прекращена деятельность ОАО "ТГК-10" и ОАО "Челябинская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания" (переименовано в ОАО "ТГК-10").
	I этап 01.12.2006	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Курганская генерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТГК-10" (ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания") или по итогам
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап 01.12.2007	принятия решения о реорганизации на ВОСА ОАО "Курганская генерирующая компания" включение в Холдинг. 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 ТК по реорганизации в форме присоединения к нему ТК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	январь 2008	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-10" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-10 Холдинг".



## 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.	1 000 000 000
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,01

<b>Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале*, %</b>	<b>100</b>
---	------------

<b>КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА**</b>		<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**</b>	
Установленная мощность, МВт	2 026,0	Выручка от реализации, млн. руб.	4 356,3
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	8,2	Себестоимость продукции, млн. руб.	3 745,9
Выработка э/э, млн. кВт.ч	2 740,1	Валовая прибыль, млн. руб.	610,4
Коэффициент использования мощности, %	62,61	Чистая прибыль, млн. руб.	427,3
Основной вид топлива	Газ, уголь	Рентабельность, %	14,0

### 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-сервер компании.

\*\* За 1 квартал 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 "ТКК-11".
Государственная регистрация ТКК	26.08.2005	Зарегистрировано в г. Новосибирске.
ОСА РГК/ТКК о реорганизации в форме присоединения /доп.эмиссии	28.08.2007	Принятие решения ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания" о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ТКК-11". Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания" в связи с присоединением к ОАО "ТКК-11" или по итогам принятия решения о реорганизации на ВОСА ОАО "Томскэнерго" и ОАО "Омская электрогенерирующая компания" включение в Холдинг.
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	31.11.2007	
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	—	

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

ВОСА ТКК по реорганизации в форме присоединения к нему ТКК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	ноябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТКК-11" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТКК-11 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КУЗБАССЭНЕРГО" (ТГК-12)



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**КУЗБАССЭНЕРГО**

650000, Россия,  
г. Кемерово, ГСП-2,  
пр. Кузнецкий, д. 30

Тел.: (3842) 36-44-46  
Факс: (3842) 44-33-59  
(3842) 44-37-77

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"

<b>Размер уставного капитала*</b>	
доля обыкновенных акций, %	100
кол-во акций, шт.	606 163 800
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	1
<b>Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале*, %</b>	<b>49</b>
<b>Общее количество акционеров*</b>	<b>1 415</b>

<b>КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА**</b>		<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**</b>	
Установленная мощность, МВт	4 387,2	Выручка от реализации, млн. руб.	5 770,2
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	8,8	Себестоимость продукции, млн. руб.	4 713,2
Выработка э/э, млн. кВт.ч	6 216,7	Валовая прибыль, млн. руб.	1 057,0
Коэффициент использования мощности, %	65,60	Чистая прибыль, млн. руб.	1 731,0
Основной вид топлива	Уголь	Рентабельность, %	18,3

### 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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 2007 года. Стоимостные показатели приняты с учетом продажи ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ".

\*\*\* 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	23.12.2005	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-12". Компания ТГК-12 (ОАО "Кузбассэнерго") создана путем приобретения ОАО "Кузбассэнерго" генерирующего имущества ОАО "Алтайэнерго".
Государственная регистрация ТГК	—	Заклучение договора купли-продажи генерирующего имущества, принадлежащего ОАО "Алтайэнерго", между ОАО "Кузбассэнерго" и ОАО "Алтайэнерго".
	29.12.2006	Подведение итогов аукциона по продаже ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ".
	15.03.2007	Подведение итогов аукциона по продаже ОАО "Южно-Кузбасская ТЭЦ".
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	29.03.2007	Акции включены в перечень ценных бумаг, допущенных к торгам (без прохождения процедуры листинга) на биржевых площадках.
Вывод ценных бумаг на фондовый рынок	05.01.2000	

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

ВОСА ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	сентябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "Кузбассэнерго" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-12 Холдинг".



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

## "ЕНИСЕЙСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ (ТГК-13)" (ОАО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-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: info@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.	5 660 119
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	226,42

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** 57

**Общее количество акционеров\*** 11 145

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	2 458,0
Установл. тепловая мощность, тыс. Гкал.ч	6,1
Выработка э/э, млн. кВт.ч	3 229,3
Коэффициент использования мощности, %	60,82
Основной вид топлива	Уголь

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

Выручка от реализации, млн. руб.	3 625,0
Себестоимость продукции, млн. руб.	3 080,3
Валовая прибыль, млн. руб.	544,7
Чистая прибыль, млн. руб.	366,4
Рентабельность, %	15,0

**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: Отчет эмитента за 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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	26.11.2004	Одобен проект формирования ОАО "ТГК-13".
Государственная регистрация ТГК	28.06.2005	Зарегистрировано в г. Красноярске.
	I этап	ОАО "Красноярская генерация" принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО "Хакасская генерирующая компания", утвержден договор о присоединении, а также изменения и дополнения в Устав ОАО "Хакасская генерирующая компания".
	18.08.2006	
	II этап	ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций Общества с оплатой акциями (100%) ОАО "Кызылская ТЭЦ", принадлежащими ОАО РАО "ЕЭС России".
ОСА РГК/ТГК 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 "Тывазэнерго"). Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-13" и ОАО "Красноярская генерация" в связи с присоединением к ОАО "Хакасская генерирующая компания", которая переименована в ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)".
	31.12.2006	
Целевая структура (завершение присоединения/холдинг)	II этап	Включение в холдинг ОАО "Кызылская ТЭЦ".
	31.10.2007	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 ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	октябрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-13" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-13 Холдинг".



## 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

**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.	774 504 301 751
номинальная стоимость одной ценной бумаги, руб.	0,001

**Доля ОАО РАО "ЕЭС России" в акционерном капитале\*, %** **49,45**

**Общее количество акционеров\*** **7 845**

**КРАТКАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА\*\***

Установленная мощность, МВт	633,4
Установленная мощность, Гкал	3 078,0
Выработка э/э, млн. кВт.ч	758,4
Коэффициент использования мощности, %	54,7
Основной вид топлива	Уголь

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

Выручка от реализации, млн. руб.	1 559,06
Себестоимость продукции, млн. руб.	1 438,37
Валовая прибыль, млн. руб.	120,68
Чистая прибыль, млн. руб.	82,99
Рентабельность, %	7,7

**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 1 квартал 2007 года.

\*\* За 1 квартал 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" и ОАО "Читинская генерирующая компания", ОАО "Бурятгенерация" приняты решения о реорганизации обществ 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 ТГК по реорганизации в форме присоединения к нему ТГК Холдинга, выделяемого из ОАО РАО "ЕЭС России"	декабрь 2007	Принятие решения о выделении ОАО "ТГК-14" из ОАО РАО "ЕЭС России".
Завершение присоединения	июль 2008	Внесение записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности ОАО "ТГК-14 Холдинг".



## ТЕМАТИЧЕСКИЙ ОБЗОР.

### Механизмы и методы социальной поддержки населения в части предоставления услуги электроснабжения: международная практика

Международная практика показывает, что принцип выбора форм и методов социальной защиты населения во многом зависит от социально-экономической политики, проводимой тем или иным государством.

Социальные, то есть пониженные, тарифы и обязательства по предоставлению услуг обществу являются стандартным инструментом регулирующих органов и правительств. Подобные инструменты используются в целях реализации принципа справедливости в отношении всех слоев общества.

Так, государства, входящие в Европейский союз, в соответствии с директивой Европейского парламента и Совета, принятой в 2003 году, обязаны обеспечивать "бытовым потребителям (населению) поставки электроэнергии определенного качества по сопоставимым по величине, прозрачным и разумным ценам". Кроме того, государства должны принимать все необходимые меры по защите прав незащищенных групп потребителей на внутреннем рынке электроэнергии каждой страны.

В международной практике оказание помощи населению при оплате услуги электроснабжения обычно является частью комплексной стратегии по улучшению уровня жизни. Данная политика может применяться, прежде всего, по отношению к потребителям, которых по разным критериям можно отнести к категории уязвимых, например, к потребителям, живущим в труднодоступных районах. Объем государственной поддержки определяется таким образом, чтобы уровень расходов таких потребителей на электроэнергию для обеспечения их основных потребностей не превышал установленные показатели.

В развивающихся странах законодательство рассматривает энергоснабжение как важную часть коммунальных услуг для населения и предусматривает оказание социальной поддержки в целях повышения уровня жизни населения, живущего за чертой бедности.

В ряде стран объем потребления электроэнергии, необходимый для жизнеобеспечения населения, называется социальной нормой.

Для оплаты электроэнергии населением в рамках социальной нормы могут предоставляться субсидии. Они могут финансироваться через перекрестное субсидирование, в некоторых случаях финансирование осуществляется через специальные сборы. Так, например, во Франции расходы, связанные с предоставлением "тарифа первой необходимости", компенсируются за счет сбора за электроснабжение, взимаемого почти со всех конечных потребителей.

Наиболее распространенной формой являются субсидии на потребление электрической энергии, которые предоставляются в форме бесплатного базового объема электроэнергии, предлагаемой определенным категориям потребителей. Например, в Южно-Африканской Республике предусмотрено бесплатное снабжение электроэнергией населения на уровне 50 кВт.ч в месяц в расчете на семью.

В некоторых странах отсутствует отдельный тариф для определенного объема потребления, что не отменяет субсидирование, которое может предоставляться в других, менее эффективных формах.

В международной практике социальной защиты населения в сфере электроэнергетики используются также различные способы тарифообразования, в том числе:

■ тариф, дифференцированный по объему, состоит, по сути, из двух тарифов, один из которых предусматривает значительное субсидирование, другой минимальное субсидирование или полное его отсутствие. Тариф устанавливается на основании общего объема потребления, до определенной границы – низкий тариф, выше границы – высокий.

Например, тариф минимального бытового потребления на Фиджи (потребление меньше 250 кВт.ч) составляет 12,15 центов США за кВт.ч и не изменяется в течение последних лет, а прочие тарифы бытового потребления изменились от 12,55 до 13,35 центов США за кВт.ч за последние три года.



- ступенчато-пропорциональные тарифы – тарифы представляют собой структуру пошаговой тарификации, при которой цена за 1 кВт.ч возрастает для всех потребителей по мере увеличения объема потребления в соответствии с установленными диапазонами. Чем ниже объем потребления, тем ниже тариф.

**Например, бытовое потребление штата Андхра-Прадеш (Индия)**

Бытовое потребление	Тариф, центов США / кВт.ч
0-50 кВт.ч	3,25
51-100 кВт.ч	6,27
101-200 кВт.ч	6,83
201-300 кВт.ч	10,63
> 300 кВт.ч	12,31

- целевая количественная тарификация – подразумевает структуру тарифа, позволяющую потребителю выбирать силу тока поставляемой электроэнергии. Маленький объем потребления, до определенного уровня, позволяет использовать небольшую силу тока и, следовательно, низкий (субсидируемый) тариф. Если объем потребления выше фиксированного уровня – увеличение силы тока и, как следствие, высокий или субсидирующий тариф.

Параллельно с различными подходами к тарифообразованию применяются различные критерии для определения категорий потребителей, нуждающихся в поддержке, что позволяет сделать механизм социальной поддержки населения в части предоставления услуги электроснабжения наиболее эффективным. К таким критериям, например, относятся:

- показатели, характеризующие регион в целом (например, местоположение, климатические особенности, статус региона с неблагоприятным материальным положением населения);
- демографические показатели населения (например, число работающих, пенсионеров, ветеранов войны, уровень дохода домохозяйств).

Самым эффективным методом определения состава домохозяйств, получающих субсидии, считается прямой целевой подход: на основе множества критериев оценивается уровень материального положения отдельных домохозяйств, а также их количественный состав.

Контроль за тем, правомерно ли домохозяйство получает субсидии, осуществляют государственные органы, специализированные организации или электроэнергетические компании. Обычно существует система жестких санкций для потребителей, теряющих с течением времени необходимый статус получателей субсидии, они могут лишиться права на получение социальной помощи.

Международный опыт применения механизмов и методов социальной поддержки населения в части предоставления услуги электроснабжения анализировался не по всем странам мира. Исследовался опыт стран, типичных с точки зрения особенностей экономического развития, территориальной принадлежности.

**На основе проведенного анализа можно выделить три группы стран.**

К первой группе можно отнести такие страны как: Франция, Италия, Бразилия, ЮАР, где классификация потребителей для оказания им социальной помощи осуществляется на основе критериев уровня дохода и потребления. Преимущества – обеспечение целевыми субсидиями на адресной основе за счет введения значительного числа критериев. Недостатки – высокий уровень сложности обеспечения контроля за уровнем дохода и потребления электроэнергии населением, и, как следствие, значительные затраты на реализацию данной программы.



Ко второй группе относятся: Гана, Кения, Индия, Фиджи, Венгрия, где действует специальный тариф для минимального потребления бытовых потребителей, при этом социальная поддержка на оплату услуги энергоснабжения предоставляется всему населению. Преимуществом метода является простота применения, поскольку единственным критерием является объем потребления электроэнергии, который определяется в ходе выставления счетов. Недостаток – ненадлежащее целевое применение механизма из-за невозможности точного подсчета уровня потребления. Способствует неэффективному потреблению, поскольку социальная помощь оказывается, в том числе тем, кто в ней не нуждается.

Ко второй группе стран можно и отнести и Российскую Федерацию, где федеральным законодательством предусмотрена возможность установления пониженного тарифа на электроэнергию в объемах социальной нормы для всех категорий населения России.

К третьей группе относятся: Египет, Китай, Таджикистан, Казахстан и другие страны, где отсутствует методика установления тарифов для некоторого объема электроэнергии, потребляемого малоимущими категориями населения. В некоторых случаях введение нормы носит идеологический характер. Норма потребления электроэнергии населением предусматривает энергоснабжение по тарифам на уровне ниже себестоимости.

Международный опыт показывает, что, как правило, принципы определения нормы потребления устанавливаются либо в законодательном порядке, либо в рамках какой-либо государственной программы соответствующим министерством или департаментом правительства.

Расчет нормы потребления обычно производится на основе минимальных потребностей в электроэнергии на освещение, приготовление пищи и использование электронных СМИ. Фактический уровень потребления электроэнергии потребителями с низким уровнем дохода в разных странах изменяется в зависимости от размеров семей, типов используемых электроприборов, климатических условий и прочих факторов.

В целях разработки надлежащих мер по обеспечению доступности электроснабжения для населения во многих странах проводились специализированные исследования для определения оптимальной нормы потребления в местных условиях. Критерии, по которым устанавливается норма потребления, зависят от специфических условий страны. Например, в Гане, в первую очередь учитываются такие критерии, как минимальный уровень заработной платы, платежеспособность сельских потребителей, цены на керосин и средняя стоимость услуг ГЭС.

Международная практика подтверждает, что неэффективное построение системы субсидируемых норм потребления может привести к трате средств на имущие слои населения, с одной стороны, повышению социальной напряженности, с другой. Увеличение социального неравенства вызывает разочарование населения в отраслевых преобразованиях и, чаще всего, ограничивает дальнейшее их развитие. Система, построенная не должным образом, может быть не только неэффективной, но и привести к более серьезным последствиям:

- оказать влияние на финансовое состояние электроэнергетических компаний, в том числе поставить компании в зависимость от поддержки государственным финансированием и, как следствие этого, сдерживать инвестиционные процессы;
- лишить беднейшие и наиболее нуждающиеся слои населения жизненно важной для них поддержки и еще больше затруднить социально-экономическое развитие региона или местности;
- привести к неэффективному использованию электроэнергии при предоставлении по субсидируемой цене всем потребителям, часть которых в состоянии оплатить полную стоимость.

Анализ международного опыта социальной поддержки населения в части предоставления услуги электроснабжения показывает, что существует целый ряд механизмов и методов такой поддержки, эффективность которых зависит от того, как учитываются особенности каждой страны при их разработке и применении.

Применяемые методы должны быть одновременно простыми, чтобы потребители могли адекватно реагировать на них, и практически осуществимыми.



## ТЕМАТИЧЕСКИЙ ОБЗОР.

### Ключевые точки реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и действия акционеров

ИЮЛЬ 2007 ГОДА  
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»

27 июля 2007 года совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» рассмотрел вопросы завершающей реорганизации, в том числе:

- установил дату внеочередного общего собрания акционеров;
- утвердил повестку собрания с вопросами о реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»;
- определил цену выкупа акций ОАО РАО «ЕЭС России» для тех акционеров, которые проголосуют против решения о реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» или не примут участия в голосовании и предъявят свои акции к выкупу;
- принял за основу ряд материалов для рекомендаций общему собранию акционеров, которые после соответствующей доработки и обсуждения членами Совета директоров будут вынесены для утверждения Советом директоров.

АВГУСТ-СЕНТЯБРЬ 2007 ГОДА  
ЗАВЕРШЕНИЕ ПЕРВОГО ЭТАПА РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»

На август-сентябрь 2007 года намечено окончание первого этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», в результате которого акционеры ОАО РАО «ЕЭС России» получат в выделяемых компаниях:

На каждую обыкновенную акцию ОАО РАО «ЕЭС России» (округленно):

- 0,41185 обыкновенных акций ОАО «ОГК-5»;
- 13,59499 обыкновенных акций ОАО «ТГК-5».

На каждую привилегированную акцию ОАО РАО «ЕЭС России» типа «А» (округленно):

- 0,37717 обыкновенных акций ОАО «ОГК-5»;
- 12,45029 обыкновенных акций ОАО «ТГК-5».

Акции ОАО «ОГК-5» и ОАО «ТГК-5» не обмениваются на акции ОАО РАО «ЕЭС России», акционеры получают их в дополнение к имеющимся акциям ОАО РАО «ЕЭС России», пропорционально своей доле в уставном капитале ОАО РАО «ЕЭС России».

ОКТАБРЬ 2007 ГОДА  
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ» ПО ВОПРОСАМ ЗАВЕРШАЮЩЕЙ РЕОРГАНИЗАЦИИ

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», на которое будут вынесены вопросы завершающей реорганизации общества, назначено на 26 октября 2007 года.

Собрание акционеров рассмотрит предложенную советом директоров схему реорганизации, в том числе коэффициенты распределения на акции ОАО РАО «ЕЭС России» акций промежуточных холдинговых компаний и коэффициенты конвертации акций промежуточных компаний в акции целевых обществ.

ИЮЛЬ 2008 ГОДА  
УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ» АКЦИОНЕРА, ПРОГОЛОСОВАВШЕГО «ЗА»

Если акционер проголосовал «ЗА» реорганизацию ОАО РАО «ЕЭС России», то в результате реорганизации он получит пакеты акций в компаниях целевой структуры отрасли исходя из его доли участия в уставном капитале ОАО РАО «ЕЭС России». Условия распределения акций выделяемых компаний будут установлены на том же собрании акционеров, на котором будет приниматься решение о реорганизации.

Владельцы и обыкновенных, и привилегированных акций ОАО РАО «ЕЭС России» получат обыкновенные акции целевых компаний.



ИЮЛЬ 2008 ГОДА

УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" АКЦИОНЕРА, ПРОГОЛОСОВАВШЕГО "ПРОТИВ"

Если акционер проголосовал "ПРОТИВ" реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", но при этом решение принято необходимым числом голосов остальных акционеров, и при этом акционер не продал до установленной Советом директоров даты свои акции и не предъявил их к выкупу, ему в соответствии с законом "Об акционерных обществах" распределяются пропорциональные пакеты акций всех выделяемых компаний, включая "Государственный холдинг", "Государственный холдинг ГидроОГК" и специальные холдинговые компании.

ОКТАБРЬ-ДЕКАБРЬ 2007 ГОДА

ПРЕДЪЯВЛЕНИЕ АКЦИЙ К ВЫКУПУ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ" АКЦИОНЕРОМ, ПРОГОЛОСОВАВШИМ "ПРОТИВ"

В соответствии с законом "Об акционерных обществах" акционер, проголосовавший "ПРОТИВ" реорганизации, в течение 45 дней с даты общего собрания акционеров, принявшего решение о реорганизации Общества, имеет право направить письменное требование Обществу о выкупе всех или части принадлежащих ему акций. После этого Общество обязано в течение 30 дней произвести выкуп акций по цене, устанавливаемой советом директоров с привлечением независимого оценщика.

ДО ИЮЛЯ 2008 ГОДА

Все акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" сохраняют возможность распоряжаться акциями до завершения реорганизации, в том числе отчуждать их в обычном порядке. Однако, если акции не будут проданы до установленной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" даты, акционер будет участвовать в процедуре реорганизации наравне с другими акционерами, проголосовавшими "ПРОТИВ" и не предъявившими акции к выкупу. При продаже акций акционером, голосовавшим "Против", новый владелец акций примет участие в реорганизации на тех же условиях, что и акционеры, одобрявшие реорганизацию.



## 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 электроэнергетику 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-ФЗС 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.





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

---