
ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

**"О ходе реформирования
электроэнергетики РФ
в 2003 году"**



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!



Представляю Вам информационный бюллетень "О ходе реформирования электроэнергетики РФ в 2003 году". Данный бюллетень содержит информацию обо всех ключевых событиях, произошедших в области реформирования электроэнергетики в минувшем году.

1 апреля 2003 г. вступил в силу пакет законов об электроэнергетике, ставший основой проводимой сегодня реформы. В пакет вошли следующие законы: "Об электроэнергетике"; "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"; "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"; "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "О естественных монополиях"; "О внесении изменений и дополнений в часть вторую Гражданского кодекса Российской Федерации".

29 мая 2003 г. члены Совета директоров РАО "ЕЭС России" единогласно одобрили "Концепцию стратегии РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 гг. "5+5", в которой были определены способы, этапы, сроки и базовые принципы предстоящих преобразований в электроэнергетике, предложена целевая структура отрасли, зафиксированы права акционеров. Стратегия стала основополагающим корпоративным документом реформирования холдинга РАО "ЕЭС России".

В апреле 2003 г. был дан старт процессу реформирования региональных энергокомпаний - Председатель Правления РАО "ЕЭС России" А.Б. Чубайс подписал приказ о старте пилотных проектов реформирования, в число которых вошли ОАО "Тулэнерго", ОАО "Калугазэнерго", ОАО "Орелэнерго" и ОАО "Брянскэнерго". К концу года в трех из этих энергосистем реорганизация была одобрена общими собраниями акционеров, начато реформирование еще в 30 дочерних зависимых обществах.

В 2003 г. практически завершено реформирование оперативно-диспетчерского управления в России. Сегодня, как и предусмотрено "Законом об электроэнергетике", оперативно-диспетчерские функции практически целиком находятся у Системного оператора, что полностью исключает повторение в нашей стране аварий, подобных случившимся в США и других странах в прошлом году. По состоянию на конец 2003 г. Системный оператор принял на себя функции от 60 энергосистем России.

24 октября 2003 г. Председатель Правительства РФ М.М. Касьянов подписал Постановление №643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода". 1 ноября 2003 г. Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы" провело первые в истории России торги электроэнергией по свободным ценам. В торгах приняло участие 13 компаний а суммарный объем торгов составил около 1% от общего потребления на территории европейской части России и Урала. Уже через 2 месяца после начала торгов количество участников превысило 40, а суммарный объем торгов достиг 4%. При этом за все время работы свободного сектора рынка цена поставок была ниже тарифов регулируемого сектора рынка.

Формирование оптовых генерирующих компаний (ОГК), которые должны стать основой рынка электроэнергетики России, также перешло в фазу реализации. Подписанное 1 сентября минувшего года правительственное Распоряжение "О составе генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии" позволило РАО "ЕЭС России" приступить к разработке корпоративных механизмов формирования ОГК. 29 сентября Совет директоров РАО "ЕЭС России" утвердил базовый вариант создания ОГК. 25 ноября 2003 г. Комитет по стратегии и реформированию при Совете директоров РАО "ЕЭС России" проанализировал механизмы выделения ОГК и возможность их перехода на единую акцию, а также способ создания ТГК путем их соучреждения несколькими АО-энерго. Члены Комитета представили свои рекомендации Совету директоров РАО "ЕЭС России, который в начале 2004 г. должен принять окончательное решение по этому вопросу. На заседании 26 декабря 2003 г. Совет директоров РАО "ЕЭС России" одобрил принципы проведения аукционов по тепловым ОГК. Среди них - безусловные права акционеров РАО "ЕЭС России" на пропорциональное распределение акций, рыночное определение цены акций ОГК, открытость информации о реальных выгодополучателях участников аукционов и о приобретателях крупных (более 25%) пакетов акций ОГК, максимально достижимая прозрачность и простота механизмов, а также обеспечение прав и защита интересов акционеров РАО "ЕЭС России".

29 декабря 2003 г. Председатель Правительства подписал распоряжение "О создании Межрегиональных магистральных сетевых компаний" (ММСК), предполагающее участие Российского фонда федерального имущества и ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС" (ФСК) в учреждении "ММСК-Центр", "ММСК-Северо-Запад", "ММСК-Волга", "ММСК-Юг", "ММСК-Урал", "ММСК-Сибирь", "ММСК-Восток". Таким образом, начата масштабная реорганизация магистрального сетевого комплекса России. Предполагается, что процесс создания ММСК займет полгода. Доля государства в этих обществах составит 85%, доля ОАО "ФСК ЕЭС" - 15%.

Быстрыми темпами идет обособление ремонтных видов деятельности региональных энергосистем. 24 ноября 2003 г. Правление РАО "ЕЭС России" впервые приняло решение о продаже акций ОАО "Белгородэнергоремонт" в соответствии с процедурой принятия решений по вопросам снижения аффилированности дочерних ремонтных компаний АО-энерго, АО-электростанций, утвержденной Советом директоров РАО "ЕЭС России". К концу 2003 г. были учреждены как дочерние общества 40 ремонтных предприятий.

Я надеюсь, что информационный бюллетень даст Вам полное представление о происходящих в отрасли изменениях.

Заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России»

В.Ю. Сinyugin



СОДЕРЖАНИЕ

РАБОТА РЫНКА “5–15%“	6
СОЗДАНИЕ ОГК и ТГК	7
РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО В ЧАСТИ РАЗДЕЛЕНИЯ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11
■ Пилотные проекты реформирования (<i>Брянскэнерго, Калугаэнерго, Орелэнерго, Тулэнерго</i>)	11
■ Проекты реформирования второй группы АО-энерго (<i>Белгородэнерго, Владимирэнерго, Волгоградэнерго, Воронежэнерго, Ивэнерго, Карелэнерго, Кировэнерго, Мариэнерго, Мордовэнерго, Нижновэнерго, Пензаэнерго, СЭУК (Архэнерго, Вологдаэнерго, Костромаэнерго), Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Чувашэнерго, Ярэнерго</i>)	13
■ Проекты реформирования третьей группы АО-энерго (<i>Астраханьэнерго, Дагэнерго, Кубаньэнерго, Липецкэнерго, Пермэнерго, Ростовэнерго, Рязаньэнерго, Свердловэнерго, Смоленскэнерго, Ставропольэнерго, Удмуртэнерго, Челябинэнерго</i>)	15
■ График ожидаемых событий по реализации проектов реформирования АО-энерго	16
РЕФОРМИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА АО-ЭНЕРГО	17
РЕФОРМИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ РДУ	18
■ Информация о передаче функций оперативно-диспетчерского управления по всем АО-энерго	19
РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО В ЧАСТИ ОБОСОБЛЕНИЯ РЕМОНТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	20
■ Информация о планируемом завершении работ по обособлению ремонтных видов деятельности АО-энерго	22

Дирекция по продвижению корпоративной стратегии РАО «ЕЭС России»



РАБОТА РЫНКА "5-15%"

Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы" (НП "АТС") создано 23 ноября 2001 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 г. "О реформировании электроэнергетики РФ". Главной целью работы НП "АТС" является подготовка и запуск торгов электроэнергией и мощностью в секторе свободной торговли оптового рынка электроэнергии и организация согласованного функционирования свободного и регулируемого его секторов. С 23 августа 2002 г. по 31 октября 2003 года НП "АТС" проводило имитационные торги электроэнергии в целях отработки технологии функционирования оптового рынка электроэнергии. В торгах принимало участие более 140 компаний.

ИТОГИ

9 июня 2003 г. Утверждена новая редакция Устава Некоммерческого партнерства "Администратор торговой системы", измененного в соответствии с требованиями законов об электроэнергетике, вступивших в силу 1 апреля 2003 года.

3 сентября 2003 г. Сформирован полный состав Наблюдательного совета НП "АТС". В него вошли представители поставщиков ("Палата поставщиков электроэнергии"), покупателей ("Палата покупателей электроэнергии"), а также представители Правительства РФ и Федерального собрания РФ ("Палата представителей государства").

19 сентября 2003 г. Состоялось заседание Наблюдательного совета НП "АТС". Принятые решения:

- на пост Председателя Наблюдательного совета НП "АТС" избран Председатель Комитета Совета Федерации РФ по промышленной политике Валентин Завадников.

- пост заместителя Председателя Наблюдательного Совета НП "АТС" занял генеральный директор ООО "Евросибэнерго", представитель "Палаты покупателей электроэнергии" Сергей Белобородов.

- приняты за основу "Регламент допуска субъектов оптового рынка электроэнергии к торговой системе оптового рынка электроэнергии", "Положение о порядке получения статуса участника сектора свободной торговли и ведении реестра субъектов оптового рынка электроэнергии", "Регламент подачи субъектами оптового рынка электроэнергии ценовых заявок Администратору торговой системы для участия в конкурентном отборе сектора свободной торговли".

26 сентября 2003 г. Состоялось заседание Наблюдательного совета НП "АТС". Принятые решения:

- принят за основу "Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии", разработанный в соответствии с проектом постановления Правительства Российской Федерации "О Правилах оптового рынка электроэнергии переходного периода".

- приняты за основу регламенты оптового рынка электроэнергии, созданные в развитие проекта Постановления Правительства РФ о правилах оптового рынка электроэнергии.

24 октября 2003 г. Председатель Правительства РФ М.М. Касьянов подписал Постановление №643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".

31 октября 2003 г. Состоялось заседание Наблюдательного совета НП "АТС". Совет утвердил:

- договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии и 5 стандартных форм договоров, являющихся приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии;

- 12 регламентов оптового рынка электроэнергии;

- соглашение об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии;

- положение о претензионном порядке урегулирования споров между субъектами оптового рынка;

- форму Дополнительного соглашения к Договору энергоснабжения;

- положение о подтверждении НП "АТС" статуса участника сектора свободной торговли и о ведении реестра субъектов оптового рынка электроэнергии;

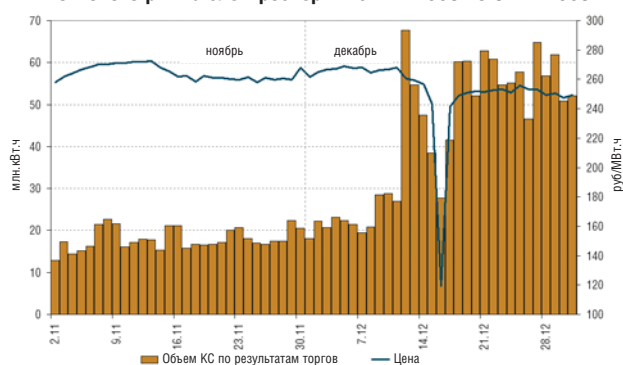
- технические требования переходного периода к системам коммерческого учета электроэнергии субъекта оптового рынка электроэнергии.

1 ноября 2003 г. НП "АТС" провело первые в истории России торги электроэнергией в секторе конкурентной торговли "5-15%". В торгах было зарегистрировано 13 участников: 6 покупателей и 7 продавцов. Администратору торговой системы было подано 30 ценовых заявок. Общий объем торгов составил 13 млн.кВтч по средневзвешенной цене 26,4 коп/кВтч, что на 5,3% ниже, чем на ФОРЭМе.

В ноябре 2003 г. Выполнены пилотные проекты по присоединению систем коммерческого учета ОАО "Костромская ГРЭС" и ОАО "Тамбовэнерго" к модели измерений на оптовом рынке электроэнергии.

11 декабря 2003 г. Концерн "Росэнергоатом" впервые принял участие в торгах на свободном секторе оптового рынка электроэнергии. В течение первых шести дней торгов сбытовое подразделение концерна реализовало свыше 170 млн. кВт.ч электроэнергии. В технологических поставках электроэнергии на свободный рынок участвовали 9 из 10 АЭС России.

Динамика объемов и цен сектора свободной торговли оптового рынка электроэнергии с 2.11.2003 по 31.12.2003



СОЗДАНИЕ ОГК и ТГК

ИТОГИ

1 сентября 2003 г. Председатель Правительства РФ М.М.Касьянов подписал Распоряжение «О составе генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии».

29 сентября 2003 г. Совет директоров ПАО «ЕЭС России» утвердил базовый вариант создания ОГК, предусматривающий: на первом этапе учреждение ОГК в качестве 100%-ных дочерних обществ ОАО ПАО «ЕЭС России» с внесением в оплату уставного капитала принадлежащих ОАО ПАО «ЕЭС России» имущественных комплексов электростанций и акций АО-станций; на втором этапе внесение в оплату акций ОГК принадлежащих ОАО ПАО «ЕЭС России» акций в АО-станциях, выделенных из АО-энерго; переход на единую акцию в тепловых ОГК путем обмена акций на основе единой методологии оценки.

14 октября 2003 г. Комитет по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России» рассмотрел вопрос о создании Территориальных генерирующих компаний (ТГК) путем соучреждения несколькими энергокомпаниями и принял решение создать рабочую группу для доработки способов минимизации и управления выявленными рисками в ходе реализации подобной схемы.

31 октября 2003 г. Совет директоров ПАО «ЕЭС России» принял к сведению информацию о возможности создания ТГК путем соучреждения и поручил Правлению и Комитету по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС» доработать представленные материалы с учетом высказанных замечаний.

17 ноября 2003 г. По итогам рассмотрения вопроса о конфигурации территориальных генерирующих компаний (ТГК) Правление ПАО «ЕЭС России» предложило создать 14 ТГК.

25 ноября 2003 г. Комитет по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России» рассмотрел вопрос "О принципах выделения ОГК". Комитет принял к сведению и подтвердил принципиальные положения Концепции "Стратегии 5+5" (подробная информация находится на сайте www.rao-ees.ru).

25 ноября 2003 г. Комитет по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России» рассмотрел вопрос "О создании ТГК путем соучреждения несколькими АО-энерго. О предложениях по компоновке ТГК". Комитет рекомендовал Совету директоров ПАО «ЕЭС России» поручить Правлению ПАО «ЕЭС России» и Комитету по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России»:

■ доработать схему и риски создания ТГК путём соучреждения несколькими АО-энерго;

■ доработать представленную конфигурацию ТГК;

■ рекомендовать обратиться в МЭРТ РФ и МАП России на предмет разработки поведенческих условий на рынке электроэнергии в отношении ТГК, которые могут быть признаны монопольными;

■ рекомендовать вернуться к рассмотрению данного вопроса на заседании Совета директоров ПАО «ЕЭС России» в феврале 2004 года;

■ просить менеджмент ПАО «ЕЭС России» предоставить членам Комитета дополнительную информацию по методологии расчетов критериев формирования ТГК, а также расчетам по предложенным ТГК в соответствии с данными критериями.

5 декабря 2003 г. Совет директоров ПАО «ЕЭС России» поручил Правлению и Комитету по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России» доработать схему и механизмы минимизации рисков создания ТГК путём соучреждения несколькими АО-энерго.

5 декабря 2003 г. Совет директоров ПАО «ЕЭС России» принял к сведению информацию о создании ТГК путем соучреждения несколькими АО-энерго и о предложениях по компоновке ТГК. Совет директоров поручил Правлению ПАО «ЕЭС России» и Комитету по стратегии и реформированию при Совете директоров ПАО «ЕЭС России» доработать схему и механизмы минимизации рисков создания ТГК путём соучреждения несколькими АО-энерго

26 декабря 2003 г. Совет директоров ПАО «ЕЭС России» одобрил принципы проведения аукционов по тепловым ОГК. Среди них - безусловные права акционеров ПАО «ЕЭС России» на пропорциональное распределение акций, рыночное определение цены акций ОГК, открытость информации о реальных выгодополучателях участников аукционов и о приобретателях крупных (более 25%) пакетов акций ОГК, максимально достижимая прозрачность и простота механизмов, а также обеспечение прав и защита интересов акционеров ПАО «ЕЭС России».



ИНФОРМАЦИЯ ПО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМ, ВКЛЮЧАЕМЫМ В СОСТАВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№	Название станции	Уст. мощн., МВт	Принадлежность и правовой статус	Регион, область
1-я генерирующая компания				
1.	Верхне-Тагильская ГРЭС	1502	Имущество РАО "ЕЭС России", передано в аренду ОАО "Свердловэнерго"	Свердловская область
2.	Нижневартовская ГРЭС	800	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Тюменская область
3.	Уренгойская ГРЭС	24	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Тюменская область
4.	Ириклинская ГРЭС+ГЭС	2430	Филиал ОАО "Оренбургэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Оренбургская область
5.	Пермская ГРЭС	2400	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Пермская область
6.	ГРЭС-4 (Каширская)	1885	Филиал ОАО "Мосэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 50,87%)	Московская область
ИТОГО		9041		
2-я генерирующая компания				
1.	Псковская ГРЭС	430	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 50%)	Псковская область
2.	Ставропольская ГРЭС	2400	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 51%)	Ставропольский край
3.	Троицкая ГРЭС	2059	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Челябинская область
4.	Сургутская ГРЭС-1	3280	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Тюменская область, Ханты-Мансийский автон. округ
5.	Серовская ГРЭС	526	Филиал ОАО "Свердловэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 49%)	Свердловская область
ИТОГО		8695		
3-я генерирующая компания				
1.	Костромская ГРЭС	3600	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 51%)	Костромская область
2.	Черепетская ГРЭС	1425	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 55,79%)	Тульская область
3.	Печорская ГРЭС	1060	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 51%)	Республика Коми
4.	Южно-Уральская ГРЭС	882	Филиал ОАО "Челябэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 49%)	Челябинская область
5.	Харанорская ГРЭС	430	Филиал РАО "ЕЭС России"	Читинская область, Агинский Бурятский автон. округ
6.	Гусиноозерская ГРЭС	1260	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Бурятия
ИТОГО		8657		
4-я генерирующая компания				
1.	ГРЭС-5 (Шатурская)	1100	Филиал ОАО "Мосэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 50,87%)	Московская область
2.	Смоленская ГРЭС	630	Филиал ОАО "Смоленскэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 48,68%)	Смоленская область
3.	Яйвинская ГРЭС-1 6	600	Филиал ОАО "Пермэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 49%)	Пермская область
4.	Сургутская ГРЭС-2	4800	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Тюменская область, Ханты-Мансийский автон. округ
5.	Березовская ГРЭС-1	1400	Федеральная станция (доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Красноярский край
ИТОГО		8530		



№	Название станции	Уст. мощн., МВт	Принадлежность и правовой статус	Регион, область
5-я генерирующая компания				
1.	Невинномысская ГРЭС	1340	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Ставропольский край
2.	Рефтинская ГРЭС	3800	Имущество РАО «ЕЭС России» передано в аренду ОАО «Свердловэнерго»	Свердловская область
3.	Средне-Уральская ГРЭС	1149	Имущество РАО «ЕЭС России» передано в аренду ОАО «Свердловэнерго»	Свердловская область
4.	Конаковская ГРЭС	2400	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 51%)	Тверская область
ИТОГО		8689		
6-я генерирующая компания				
1.	Рязанская ГРЭС	2640	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Рязанская область
2.	ГРЭС-24	310	Филиал ОАО «Мосэнерго» (доля РАО «ЕЭС России» - 50,87%)	Рязанская область
3.	Новочеркасская ГРЭС-1	2245	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Ростовская область
4.	Киришская ГРЭС	2097	Имущество РАО «ЕЭС России» передано в аренду ОАО «Ленэнерго»	Ленинградская область
5.	Красноярская ГРЭС-2	1250	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Красноярский край
6.	Череповецкая ГРЭС	630	Филиал ОАО «Вологдаэнерго» (доля РАО «ЕЭС России» - 49%)	Вологодская область
ИТОГО		9172		
7-я генерирующая компания (Волжско-Камский каскад ГЭС)				
1.	Волжская ГЭС	2426	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 83,31%)	Волгоградская область
2.	Нижегородская ГЭС	520	Филиал РАО «ЕЭС России»	Нижегородская область
3.	Каскад Верхне-Волжских ГЭС (Рыбинская ГЭС, Угличская ГЭС)	448	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Ярославская область
4.	Волжская ГЭС (им. Ленина)	2300	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 84,11%)	Самарская область
5.	Саратовская ГЭС	1337	Филиал РАО «ЕЭС России»	Саратовская область
6.	Чебоксарская ГЭС	1370	Филиал ОАО «Чувашэнерго» (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Чувашская Республика
7.	Камская ГЭС	462	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 100%)	Пермская область
8.	Воткинская ГЭС	1020	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 59,84%)	Пермская область
ИТОГО		9883		
8-я генерирующая компания (ГЭС Сибири и Дальнего Востока)				
1.	Саяно-Шушенская ГЭС	6400	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 78,91%)	Красноярский край, Республика Хакасия
2.	Новосибирская ГЭС	455	Имущество РАО «ЕЭС России» передано в аренду ОАО «Новосибирскэнерго»	Новосибирская область
3.	Зейская ГЭС	1330	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 56,39%)	Амурская область
4.	Бурейская ГЭС	2000*	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 63,8%)	Амурская область
5.	Богучанская ГЭС	3000*	Федеральная станция (доля РАО «ЕЭС России» - 65,42%)	Красноярский край
ИТОГО		8185 (5000*)		



№	Название станции	Уст. мощн., МВт	Принадлежность и правовой статус	Регион, область
9-я генерирующая компания (ГЭС Северного Кавказа)				
1.	Чиркейская ГЭС	1000		
2.	Чирюртская ГЭС	81		
3.	Миатлинская ГЭС	220		
4.	Гергебильская ГЭС	17,8		
5.	Малая Курушская ГЭС	0,5	ОАО "Дагэнерго"	
6.	Малая Ахтынская ГЭС	1,8	(доля РАО "ЕЭС России" - 51%)	Республика Дагестан
8.	Ирганайская ГЭС	400 (400*)	ОАО "Сулакэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 50,9%)	Республика Дагестан
9.	Баксанская ГЭС	25		
10.	Советская ГЭС	2	ОАО "Каббалкэнерго"	
11.	Мухольская ГЭС	0,6	(доля РАО "ЕЭС России" - 48,44%)	Кабардино-Балкарская Республика
13.	Акбашская ГЭС	1	ОАО "КаббалкГЭС"	
14.	МГЭС-3 на канале "Баксан-Малка"	3,5	(доля РАО "ЕЭС России" - 50,34%)	Кабардино-Балкарская Республика
15.	Каскад Нижне-Черекских ГЭС (Аушигерская ГЭС, Советская ГЭС)	120*	ОАО "Каббалкэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 48,44%)	Кабардино-Балкарская Республика
16.	Садовая ГЭС **	0,2		
17.	Учуланская ГЭС **	0,2	ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	
18.	Эшаконская ГЭС **	0,2	(доля РАО "ЕЭС России" - 100%)	Карачаево-Черкесская Республика
19.	Зеленчукские ГЭС	80 (240*)	ОАО "Зеленчукские ГЭС" (доля РАО "ЕЭС России" - 97,29%)	Карачаево-Черкесская Республика
20.	Дзау ГЭС	9,2		
21.	Гизельдонская ГЭС	22,9		
22.	Эзминская ГЭС	45		
23.	Беканская ГЭС	0,5	ОАО "Севкавказэнерго"	Республика Северная
24.	Кора-Урсдонская ГЭС	0,6	(доля РАО "ЕЭС России" - 49%)	Осетия-Алания
25.	Зарамагская ГЭС	352*	Доля РАО "ЕЭС России" - 87,96%	Республика Северная Осетия-Алания
26.	Каскад Кубанских ГЭС(ГЭС-1, ГЭС-2, ГАЭС, ГЭС-3, ГЭС-4, Свистухинская ГЭС, Сенгилеевская ГЭС, Егорлыкская ГЭС, Новотроицкая ГЭС)	465	ОАО "Ставропольэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 55,13%)	Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика
ИТОГО		2378 (1112*)		
10-я генерирующая компания				
1.	Загорская ГАЭС	1200	Филиал ОАО "Мосэнерго" (доля РАО "ЕЭС России" - 50,87%)	Московская область

* - проектная установленная мощность станций.

** - по сообщению Представительства "Южэнерго" (письмо от 06.05.02 №08-1282) по техническому состоянию Садовая ГЭС подлежит списанию, по Учуланской ГЭС и Эшаконской ГЭС поручено ОАО "КЭУК" провести экспертную оценку о целесообразности их ремонта и дальнейшей эксплуатации.



РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО В ЧАСТИ РАЗДЕЛЕНИЯ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПИЛОТНЫЕ ПРОЕКТЫ РЕФОРМИРОВАНИЯ – 4 АО-ЭНЕРГО
Тулэнерго, Калугаэнерго, Орелэнерго, Брянскэнерго
(Дата составления разделительного баланса – 31 марта 2003 г.)

ИТОГИ

9 апреля 2003 г. Председатель Правления РАО "ЕЭС России" А.Б.Чубайс подписал Приказ о начале реализации "пилотных" проектов реформирования в ОАО "Тулэнерго", ОАО "Калугаэнерго", ОАО "Орелэнерго" и ОАО "Брянскэнерго".

29 апреля 2003 г. В ОАО "Тулэнерго", ОАО "Калугаэнерго", ОАО "Орелэнерго" и ОАО "Брянскэнерго" подведены результаты конкурсов по выбору кандидатуры оценщика для определения рыночной стоимости акций реорганизуемых Обществ для целей выкупа.

5 мая 2003 г. Совет директоров ОАО "Тулэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании. Независимым оценщиком утверждена АКГ "Топ-Аудит", инвестиционным консультантом – АБ ИБГ "НИКойл".

16 мая 2003 г. Совет директоров ОАО "Калугаэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании. Независимым оценщиком утверждено ООО "Институт проблем предпринимательства", инвестиционным консультантом – АБ ИБГ "НИКойл".

23 мая 2003 г. Совет директоров "Орелэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании. Независимым оценщиком утверждено ООО "Институт проблем предпринимательства", инвестиционным консультантом – АБ ИБГ "НИКойл".

2 июня 2003 г. Совет директоров ОАО "Брянскэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании. Независимым оценщиком утверждено ООО "Институт проблем предпринимательства", инвестиционным консультантом – АБ ИБГ "НИКойл".

Решения Советов директоров ОАО "Тулэнерго", ОАО "Калугаэнерго", ОАО "Орелэнерго", ОАО "Брянскэнерго":

- принять за основу план-график мероприятий по реализации проекта реформирования энергосистемы;

- поручить генеральным директорам в течение месяца подготовить график корпоративных мероприятий по реализации проекта реформирования;

- обеспечить подготовку разделительного баланса к очередному заседанию Совета директоров.

14 августа 2003 г. Совет директоров ОАО "Орелэнерго" принял решение о проведении 30 сентября 2003 г. Внеочередного общего собрания акционеров компании. Также Совет директоров утвердил повестку дня Внеочередного общего собрания акционеров, одобрил проект разделительного баланса, утвердил цену выкупа акций в размере 1,10 рубля по обыкновенным и 0,5 рубля по привилегированным акциям у акционеров, проголосовавших против принятия решения о реорганизации или не принимавших участия в голосовании по вопросу.

15 августа 2003 г. Совет директоров ОАО "Калугаэнерго" принял решение о проведении 30 сентября 2003 г. Внеочередного общего собрания акционеров компании. Также Совет директоров утвердил повестку дня Внеочередного общего собрания акционеров, одобрил проект разделительного баланса, утвердил цену выкупа акций в размере 9,28 рубля у акционеров, проголосовавших против принятия решения о реорганизации или не принимавших участия в голосовании по вопросу.

27 августа 2003 г. Комиссия Правительства РФ по реформированию электроэнергетики согласилась с изменениями в проект реформирования ОАО "Тулэнерго", предусматривающими учреждение ОАО "Тулэнерго" дочернего общества (в качестве учредителя) - ОАО "Новомосковская ГРЭС" путем внесения в его уставный капитал имущества Новомосковской ГРЭС, находящегося на балансе ОАО "Тулэнерго". При этом Комиссия не приняла решения о принадлежности акций ОАО "Новомосковская ГРЭС" Приокской ГТГК или ОАО "Тулэнерго" (сетевая компания).

29 августа 2003 г. Совет директоров РАО "ЕЭС России" внес изменения в проект реформирования ОАО "Тулэнерго", предусматривающие учреждение ОАО "Тулэнерго" дочернего общества - ОАО "Новомосковская ГРЭС". При этом Совет директоров в связи с недостаточной проработкой вопроса счел нецелесообразным выносить вопрос о реорганизации ОАО "Тулэнерго" на Внеочередное общее собрание акционеров ОАО "Тулэнерго" 31 августа 2003 г.

31 августа 2003 г. Внеочередное общее собрание акционеров ОАО "Тулэнерго" не состоялось из-за отсутствия кворума: на собрании были зарегистрированы акционеры, владеющие менее 50% акций. Вопрос о проведении повторного собрания будет внесен на рассмотрение Совета директоров ОАО "Тулэнерго" в ближайшее время.



ИТОГИ

30 сентября 2003 г. Акционеры ОАО "Калугазэнерго" и ОАО "Орелэнерго" на Внеочередном общем собрании большинством голосов приняли решение о реорганизации компаний в форме выделения; порядок и условия выделения; распределение акций создаваемых ОАО "Калужская генерирующая компания" и ОАО "Орловская генерирующая компания", ОАО "Калужская энергетическая управляющая компания" и ОАО "Орловская энергетическая управляющая компания", ОАО "Калужская сбытовая компания" и ОАО "Орловская сбытовая компания", ОАО "Калужская магистральная сетевая компания" и ОАО "Орловская магистральная сетевая компания" и порядок такого распределения; утвердили разделительные балансы.

2 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Тулэнерго" принял решение о целесообразности учреждения ОАО "Тулэнерго" (в качестве единственного учредителя) 100-процентного дочернего акционерного общества ОАО "Новомосковская ГРЭС" путем внесения в его уставный капитал имущества Новомосковской ГРЭС. Совет директоров компании поручил генеральному директору до 10 декабря 2003 г. подготовить проект решения об учреждении ОАО "Новомосковская ГРЭС".

31 октября 2003 г. Акционеры ОАО "Брянскэнерго" на Внеочередном общем собрании большинством голосов приняли решение о реорганизации компании в форме выделения; порядок и условия выделения; распределение акций создаваемых ОАО "Брянская генерирующая компания", ОАО "Брянская энергетическая управляющая компания", ОАО "Брянская сбытовая компания", ОАО "Брянская магистральная сетевая компания" и порядок такого распределения; утвердили разделительный баланс.

Октябрь 2003 г. В ОАО "Калугазэнерго" и ОАО "Орелэнерго", в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах", проводились корпоративные процедуры, связанные с уведомлением фискальных и контролирующих органов о результатах Внеочередного общего собрания акционеров, кредиторов о возможности досрочного погашения задолженности, а также акционеров, в ходе Внеочередного общего собрания акционеров проголосовавших против реорганизации или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу, о возможности предъявления акций к выкупу.

В ноябре 2003 г. В ОАО "Брянскэнерго" в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" были проведены корпоративные процедуры, связанные с уведомлением фискальных и контролирующих органов о результатах Внеочередного общего собрания акционеров; кредиторов о возможности досрочного погашения задолженности; акционеров, в ходе Внеочередного общего собрания акционеров проголосовавших против реорганизации или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу, о возможности предъявления акций к выкупу.

В ноябре 2003 г. ОАО "Калугазэнерго" и ОАО "Орелэнерго" провели досрочное погашение предъявленной кредиторской задолженности, а также предъявленных к выкупу акций у акционеров, в ходе Внеочередного общего собрания акционеров проголосовавших против реорганизации или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу.

14 ноября 2003 г. В ОАО "Калугазэнерго" и "Орелэнерго" закончился срок подачи акционерами ОАО "Калугазэнерго" и ОАО "Орелэнерго", проголосовавших против реорганизации или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу, требований о выкупе акций.

10 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Тулэнерго" принял решение об учреждении 100-процентного дочернего общества ОАО "Новомосковская ГРЭС".

15 декабря 2003 г. ОАО "Брянскэнерго" завершило прием требований к выкупу акций у акционеров, голосовавших против реорганизации или не принимавших участие в голосовании по данному вопросу. До 15 января 2004 г. эти акции должны быть выкуплены акционерным обществом.

15 декабря 2003 г. В ОАО "Калугазэнерго" и ОАО "Орелэнерго" закончился срок выкупа акций у акционеров, проголосовавших против реорганизации или не принимавших участия в голосовании по данному вопросу.

19 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Калугазэнерго" утвердил отчет об итогах выкупа акций и внес изменения в условия выпуска ценных бумаг Общества.



ПРОЕКТЫ РЕФОРМИРОВАНИЯ ВТОРОЙ ГРУППЫ – 18 АО-ЭНЕРГО

Белгородэнерго, Владимирэнерго, Волгоградэнерго, Воронежэнерго,
Ивэнерго, Карелэнерго, Кировэнерго, Мариэнерго, Мордовэнерго, Нижновэнерго, Пензаэнерго,
СЭУК (Архэнерго, Вологдаэнерго, Костромаэнерго), Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Чувашэнерго, Ярэнерго
(Дата составления разделительного баланса – 30 сентября 2003 г.)

ИТОГИ

1 сентября 2003 г. Председатель Правления РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайс подписал приказ о начале реализации проектов реформирования ОАО «Карелэнерго», ОАО «Мариэнерго», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Нижновэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго».

19 сентября 2003 г. Председатель Правления РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайс подписал приказ о начале реализации проектов реформирования ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Воронежэнерго», ОАО «Ивэнерго», ОАО «Кировэнерго», СЭУК (ОАО «Архэнерго», ОАО «Вологдаэнерго», ОАО «Костромаэнерго»), ОАО «Тамбовэнерго», ОАО «Тверьэнерго», ОАО «Ярэнерго», ОАО «Белгородэнерго».

ОАО «Белгородэнерго»:

2 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Белгородэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

17 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Белгородэнерго» утвердил ООО «Институт проблем предпринимательства» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

15 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО «Белгородэнерго» принял решение о проведении Внеочередного собрания акционеров о реорганизации на два месяца раньше запланированного срока - в январе 2004 года.

ОАО «Владимирэнерго»:

29 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО «Владимирэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

5 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО «Владимирэнерго» утвердил ЗАО «Росоценка» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

ОАО «Волгоградэнерго»:

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Волгоградэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО «Воронежэнерго»:

30 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО «Воронежэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

11 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО «Воронежэнерго» утвердил ЗАО «Российская оценка» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

ОАО «Ивэнерго»:

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Ивэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

20 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО «Ивэнерго» утвердил ЗАО «ЭНПИ-Консалт» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

ОАО «Карелэнерго»:

26 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО «Карелэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО «Кировэнерго»:

8 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Кировэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

15 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО «Кировэнерго» утвердил ООО «Пачоли. Аудиторская компания» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

ОАО «Мариэнерго»:

23 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО «Мариэнерго» рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

30 октября 2003 г. Совет директоров ОАО «Мариэнерго» утвердил ЗАО «АБМ-партнер» в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона «Об акционерных обществах».

Решения Советов директоров всех АО-энерго:

- **принять за основу план-график мероприятий по реализации проекта реформирования энергосистемы;**
- **поручить генеральному директору обеспечить подготовку разделительного баланса Общества в соответствии с проектом реформирования.**



ИТОГИ

ОАО "Мордовэнерго":

17 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Мордовэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Нижевоэнерго":

20 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО "Нижевоэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

12 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Нижевоэнерго" утвердил ЗАО "Ко-Инвест" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

ОАО "Пензаэнерго":

22 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО "Пензаэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

5 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Пензаэнерго" утвердил ЗАО "Росоценка" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

9 декабря 2003 г. Комиссия Правительства РФ по реформированию электроэнергетики внесла изменения в проект реформы ОАО "Пензаэнерго", в соответствии с которыми на первом этапе реформирования компании предусмотрено выделение тепловых сетей в качестве 100-процентного дочернего зависимого общества.

СЗУК (ОАО "Архэнерго"):

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Архэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

СЗУК (ОАО "Вологдаэнерго"):

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Вологдаэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

СЗУК (ОАО "Костромаэнерго"):

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Костромаэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

27 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Костромаэнерго" утвердил ООО "Лаир" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

ОАО "Тамбовэнерго":

9 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Тамбовэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

16 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Тамбовэнерго" утвердил ООО "Институт проблем предпринимательства" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

ОАО "Тверьэнерго":

26 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО "Тверьэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

27 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Тверьэнерго" утвердил ООО "Бизнесконсалтинг-М" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

ОАО "Чувашэнерго":

25 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО "Чувашэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Ярэнерго":

29 сентября 2003 г. Совет директоров ОАО "Ярэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

23 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Ярэнерго" утвердил ООО "Пачоли. Аудиторская компания" в качестве независимого оценщика для определения рыночной стоимости акций компании в целях выкупа в соответствии с положениями закона "Об акционерных обществах".

Решения Советов директоров всех АО-энерго:

- **принять за основу план-график мероприятий по реализации проекта реформирования энергосистемы;**
- **поручить генеральному директору обеспечить подготовку разделительного баланса Общества в соответствии с проектом реформирования.**



ПРОЕКТЫ РЕФОРМИРОВАНИЯ ТРЕТЬЕЙ ГРУППЫ – 12 АО-ЭНЕРГО

Астраханьэнерго, Дагэнерго, Кубаньэнерго, Липецкэнерго, Пермэнерго, Ростовэнерго, Рязаньэнерго, Свердловэнерго, Смоленскэнерго, Ставропольэнерго, Удмуртэнерго, Челябинэнерго*.

(дата составления разделительного баланса - 31 декабря 2003 г.)

17 октября 2003 г. Председатель Правления РАО "ЕЭС России" А.Б.Чубайс подписал приказ о начале реализации проектов реформирования в ОАО "Дагэнерго" и ОАО "Ростовэнерго"; 23 октября 2003 г. - приказ о начале реализации проектов реформирования в ОАО "Астраханьэнерго" и ОАО "Липецкэнерго"; 24 октября 2003 г. - приказ о начале реализации проекта реформирования в ОАО "Рязаньэнерго"; 30 октября 2003 г. - приказ о начале реализации проекта реформирования в ОАО "Смоленскэнерго"; 12 ноября 2003 г. - о начале реформирования ОАО "Кубаньэнерго"; 3 декабря 2003 г. - о начале реформирования трех энергосистем ОАО "Пермэнерго", ОАО "Свердловэнерго" и ОАО "Удмуртэнерго".

ИТОГИ

ОАО "Астраханьэнерго":

28 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Астраханьэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Дагэнерго":

1 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Дагэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Кубаньэнерго":

27 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Кубаньэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Липецкэнерго":

28 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Липецкэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Пермэнерго":

2 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Пермэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Ростовэнерго":

31 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Ростовэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Рязаньэнерго":

1 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Рязаньэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Свердловэнерго":

29 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Свердловэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Смоленскэнерго":

13 ноября 2003 г. Совет директоров ОАО "Смоленскэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Ставропольэнерго":

5 декабря 2003 г. Совет директоров РАО "ЕЭС России" утвердил проект реформирования ОАО "Ставропольэнерго".

ОАО "Удмуртэнерго":

30 декабря 2003 г. Совет директоров ОАО "Удмуртэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

ОАО "Челябинэнерго":

31 октября 2003 г. Совет директоров ОАО "Челябинэнерго" рассмотрел вопросы о начале реализации проекта реформирования компании в части разделения по видам деятельности.

Решения Советов директоров всех АО-энерго:

- **принять за основу план-график мероприятий по реализации проекта реформирования энергосистемы;**
- **поручить генеральному директору обеспечить подготовку разделительного баланса Общества в соответствии с проектом реформирования.**

* проекты реформирования данных АО-энерго одобрены Советом директоров РАО "ЕЭС России"



РЕФОРМИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА АО-ЭНЕРГО

ОАО «ФСК ЭЭС» создано 25 июня 2002 г. как 100-% дочернее зависимое общество ОАО РАО «ЭЭС России» для управления Единой национальной электрической сетью. Уставный капитал ОАО «ФСК ЭЭС» составляет 127 млрд. руб. В его оплату ОАО РАО «ЭЭС России» внесло денежные средства, а также электросетевой комплекс, принадлежавший ОАО РАО «ЭЭС России», включающий 140 подстанций, линии электропередач протяженностью более 44 тыс. км., производственные базы, системы технологического управления.

ИТОГИ

11 марта 2003 г. Правление РАО «ЭЭС России» приняло решение о создании филиалов на базе имущественного комплекса магистральных сетей АО-энерго, относящихся к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

10 апреля 2003 г. Издан Приказ ОАО РАО «ЭЭС России», в соответствии с которым в АО-энерго должны быть созданы филиалы на базе имущественного комплекса магистральных сетей, относящихся к ЕНЭС.

26 июня 2003 г. Комитет по оценке при Совете директоров РАО «ЭЭС России» утвердил порядок выбора компаний для проведения оценки имущественных комплексов магистральных сетей, отнесенных к ЕНЭС.

9 июля 2003 г. Правление РАО «ЭЭС России» одобрило систему управления распределительным сетевым комплексом АО-энерго и деятельностью распределительных сетевых компаний, создаваемых в результате реорганизации АО-энерго.

21 октября 2003 г. Председатель Правления РАО «ЭЭС России» А.Б. Чубайс подписал приказ «О формировании базы данных объектов электросетевого хозяйства АО-энерго», Регламент взаимодействия структурных подразделений РАО «ЭЭС России», ОАО «ФСК ЭЭС», АО-энерго и привлеченных по договорам организаций-консультантов по формированию базы данных имущества объектов электросетевого хозяйства АО-энерго.

27 октября 2003 г. Председатель Правления РАО «ЭЭС России» А.Б. Чубайс подписал приказ «О формировании критериев эффективности управления распределительным электросетевым комплексом АО-энерго и распределительными сетевыми компаниями», а также приказ «О системе управления инвестиционной деятельностью АО-энерго в части строительства, техперевооружения и реконструкции электросетевых объектов, относящихся к ЕНЭС».

28 октября 2003 г. Правительство РФ подписало постановление «Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС».

15 декабря 2003 г. Правление РАО «ЭЭС России» рассмотрело вопрос о принципах управления Межрегиональными распределительными сетевыми компаниями (МРСК). В целях построения централизованного управления распределительным сетевым комплексом, обеспечения его надежности, эффективного функционирования и развития, повышения капитализации распределительных сетевых компаний Правление РАО «ЭЭС России» постановило считать целесообразным передачу акций МРСК в доверительное управление ОАО «ФСК ЭЭС» с ограничением в отношении отдельных действий по доверительному управлению. В частности, ОАО «ФСК ЭЭС» не вправе будет распоряжаться акциями, переданными в доверительное управление.

29 декабря 2003 г. Председатель Правительства РФ М. Касьянов подписал распоряжение №1939-р о создании 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК) в форме открытых акционерных обществ с участием Российской Федерации и ОАО «ФСК ЭЭС». РФФИ поручено выступить от имени РФ в качестве учредителя открытых акционерных обществ «ММСК-Центр», «ММСК-Северо-Запад», «ММСК-Волга», «ММСК-Юг», «ММСК-Урал», «ММСК-Сибирь», «ММСК-Восток» с уставными капиталами в размере 150 тыс. рублей каждый. Доля государства в этих обществах составит 85%, доля ОАО «ФСК ЭЭС» - 15%.

По состоянию на 30 декабря 2003 г. Принято решение о создании 49 филиалов на базе имущественных комплексов магистральных сетей, относящихся к ЕНЭС, согласовано с ОАО «ФСК ЭЭС» 49 кандидатов на должности директоров филиалов. Всего должно быть создано 53 филиала.

По состоянию на 30 декабря 2003 г. ОАО «ФСК ЭЭС» и АО-энерго продолжают согласование перечней объектов электросетевого хозяйства АО-энерго, отнесенного к ЕНЭС, объектов инфраструктуры, обеспечивающих их ремонтно-эксплуатационное обслуживание, средств диспетчерского технологического управления, подлежащих передаче в ММСК.

Всего 57 АО-энерго должны согласовать объекты для передачи.

В том числе:

■ согласованы с ОАО «ФСК ЭЭС» и МЭС	в 53 АО-энерго
■ согласовано с МЭС	в 2 АО-энерго
■ не согласованы	в 2 АО-энерго



РЕФОРМИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ РДУ

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» создано 17 июля 2002 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11 июля 2001 г. №526 «О реформировании электроэнергетики РФ», единственным учредителем является РАО «ЕЭС России».

ИТОГИ

19 мая 2003 г. РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» создали проектную группу для организации управления процессом подготовки передачи функции оперативно-диспетчерского управления АО-энерго в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

Задачи проектной группы:

- создание региональных филиалов ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
- согласование перечня имущества, передаваемого из АО-энерго в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
- подготовка АО-энерго и РДУ-филиалов ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» к передаче функций диспетчерского управления.

1 июня 2003 г. В большинстве АО-энерго подведены итоги конкурсов по выбору компаний для независимой оценки рыночной стоимости арендной платы за движимое и недвижимое имущество, передаваемое АО-энерго в аренду ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

9 июня 2003 г. Состоялось заседание комиссии по собственности РАО «ЕЭС России» по вопросу передачи имущества в аренду РДУ-филиалам ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Комиссия рассмотрела и утвердила существенные условия типового договора аренды движимого и недвижимого имущества, типовые формы договоров аренды.

10 июня 2003 г. ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» провело совещание по вопросам функционирования РДУ в составе «СО-ЦДУ ЕЭС» для директоров РДУ-филиалов. Были рассмотрены вопросы выполнения графиков мероприятий по созданию и регистрации РДУ, правовые, кадровые и другие вопросы.

Ноябрь - декабрь 2002 г. 3 АО-энерго передали функции оперативно-диспетчерского управления в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

1 апреля 2003 г. 10 АО-энерго передали функции оперативно-диспетчерского управления в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

1 июля 2003 г. 20 АО-энерго передали функции оперативно-диспетчерского управления в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

2 июля - 2 декабря 2003 г. 27 АО-энерго передали функции оперативно-диспетчерского управления в РДУ-филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

17-19 декабря 2003 г. Проведены совещания представителей ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» с руководством энергосистем Псковской и Новгородской областей по вопросам реформирования оперативно-диспетчерского управления. Передача функций предполагается к 1 апреля 2004 г.

По состоянию на 30 декабря 2003 г. 60 АО-энерго передали функции оперативно-диспетчерского управления в ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».



ИНФОРМАЦИЯ О ПЕРЕДАЧЕ ФУНКЦИЙ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ПО ВСЕМ АО-ЭНЕРГО

По состоянию на 30 декабря 2003 г.

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Востока			
1.	Амурэнерго	Амурское РДУ	01.04.2003
2.	Дальэнерго	Приморское РДУ	01.07.2003
3.	Хабаровскэнерго	Хабаровское РДУ	01.08.2003

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Сибири			
4.	Алтайэнерго	Алтайское РДУ	01.07.2003
5.	Бурятэнерго	Бурятское РДУ	01.07.2003
6.	Красноярскэнерго	Красноярское РДУ	02.07.2003
7.	Кузбассэнерго	Кузбасское РДУ	02.07.2003
8.	Омскэнерго	Омское РДУ	01.07.2003
9.	Томскэнерго	Томское РДУ	01.07.2003
10.	Хакасэнерго	Хакасское РДУ	01.04.2003
11.	Читаэнерго	Читинское РДУ	01.07.2003
12.	Якутскэнерго	–	Не определено
13.	Новосибирскэнерго	–	Не определено

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Урала			
14.	Кировэнерго	Кировское РДУ	01.07.2003
15.	Курганэнерго	Курганское РДУ	01.07.2003
16.	Оренбургэнерго	Оренбургское РДУ	01.04.2003
17.	Пермэнерго	Пермское РДУ	01.07.2003
18.	Свердловэнерго	Свердловское РДУ	01.12.2002
19.	Тюменьэнерго	Тюменское РДУ	01.04.2003
20.	Удмуртэнерго	Удмуртское РДУ	01.07.2003
21.	Челябэнерго	Челябинское РДУ	01.07.2003
22.	Башкирэнерго	–	Не определено

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Средней Волги			
23.	Мариэнерго	Марийское РДУ	01.07.2003
24.	Мордовэнерго	Мордовское РДУ	01.07.2003
25.	Самараэнерго	Самарское РДУ	03.07.2003
26.	Саратовэнерго	Саратовское РДУ	02.12.2003
27.	Пензаэнерго	Пензенское РДУ	01.04.2003
28.	Ульяновскэнерго	Ульяновское РДУ	01.09.2003
29.	Чувашиэнерго	Чувашское РДУ	01.04.2003

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Северного Кавказа			
30.	Дагэнерго	Дагестанское РДУ	01.07.2003
31.	Ингушэнерго	Северо-Кавказское РДУ	01.11.2003
32.	Кабалкэнерго	Северо-Кавказское РДУ	01.11.2003

Изолированные энергосистемы (передача функций оперативно-диспетчерского управления будет происходить в индивидуальном порядке по согласованному с руководством РАО "ЕЭС России" планам создания РДУ):

- Камчатэнерго
- Магаданэнерго
- Сахалинэнерго
- Таймырэнерго
- Чукотскэнерго (ДЗО Магаданэнерго)

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
33.	Калмэнерго	Ростовское РДУ	01.11.2003
34.	Карачаево-Черкессэнерго	Северо-Кавказское РДУ	01.11.2003
35.	Кубаньэнерго	Кубанское РДУ	01.04.2003
36.	Ростовэнерго	Ростовское РДУ	01.10.2003
37.	Севкавказэнерго	Северо-Кавказское РДУ	01.11.2003
38.	Ставропольэнерго	Ставропольэнерго РДУ	16.11.2002
39.	Нурэнерго	–	Не определено

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Центра			
40.	Астраханьэнерго	Астраханское РДУ	01.07.2003
41.	Белгородэнерго	Белгородское РДУ	01.07.2003
42.	Брянскэнерго	Брянское РДУ	01.07.2003
43.	Владимирэнерго	Владимирское РДУ	01.07.2003
44.	Волгоградэнерго	Волгоградское РДУ	01.07.2003
45.	Вологдаэнерго	Вологодское РДУ	01.07.2003
46.	Воронежэнерго	Воронежское РДУ	01.07.2003
47.	Ивэнерго	Ивановское РДУ	01.07.2003
48.	Калугаэнерго	Калужское РДУ	01.07.2003
49.	Костромаэнерго	Костромское РДУ	01.07.2003
50.	Курскэнерго	Курское РДУ	01.04.2003
51.	Липецкэнерго	Липецкое РДУ	01.07.2003
52.	Мосэнерго	Московское РДУ	20.12.2003
53.	Нижевоэнерго	Нижегородское РДУ	01.07.2003
54.	Орелэнерго	Орловское РДУ	01.07.2003
55.	Рязаньэнерго	Рязанское РДУ	01.07.2003
56.	Смоленскэнерго	Смоленское РДУ	01.07.2003
57.	Тамбовэнерго	Тамбовское РДУ	01.07.2003
58.	Ярэнерго	Ярославское РДУ	01.07.2003
59.	Тулэнерго	Тульское РДУ	16.11.2002
60.	Тверьэнерго	Тверское РДУ	01.04.2003

№	Наименование АО-энерго	Наименование филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Дата передачи функций
ОЭС Северо-Запада			
61.	Архэнерго	Архангельское РДУ	01.07.2003
62.	Карелэнерго	Карельское РДУ	01.04.2003
63.	Колэнерго	Кольское РДУ	01.07.2003
64.	Комизэнерго	Коми РДУ	Не определено
65.	Ленэнерго	Ленинградское РДУ	02.09.2003
66.	Новгородэнерго	–	Не определено
67.	Псковэнерго	–	Не определено
68.	Янтарьэнерго	–	Не определено

Энергосистемы, не входящие в холдинг РАО "ЕЭС России", требующие отдельного рассмотрения:

- Иркутскэнерго
- Татэнерго

Желтым шрифтом выделены планируемые сроки выполнения работ



РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО В ЧАСТИ ОБОСОБЛЕНИЯ РЕМОНТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ИТОГИ

22 мая 2003 г. В PAO "ЕЭС России" создана проектная группа по реорганизации ремонтной деятельности и организации рынка ремонтных услуг.

31 мая 2003 г. Проектная группа по реформированию ремонтной деятельности и организации рынка ремонтных услуг PAO "ЕЭС России" подготовила план-график обособления ремонтов и сервисных подразделений по всем АО-энерго.

1 августа 2003 г. Совет директоров PAO "ЕЭС России" счел возможным снижение аффилированности создаваемых ремонтных компаний по отношению к АО-энерго, АО-электростанциям и PAO "ЕЭС России". Совет директоров утвердил три варианта снижения уровня аффилированности ремонтных и сервисных организаций по отношению к PAO "ЕЭС России" и АО-энерго. Первый вариант предполагает выделение ремонтных компаний и последующую продажу принадлежащих PAO "ЕЭС России" акций этих компаний. Второй вариант допускает возможность интеграции ремонтных бизнесов с производителями энергооборудования, независимыми ремонтными и инжиниринговыми компаниями. Третий вариант предполагает продажу 100% акций создаваемых дочерних компаний АО-энерго и АО-станций. Данные предложения не относятся к компаниям, специализирующимся на ремонте электросетей - они войдут в состав распределительных сетевых компаний.

31 октября 2003 г. Совет директоров PAO "ЕЭС России" рассмотрел вопрос "О процедуре принятия решений по вопросам снижения аффилированности дочерних ремонтных компаний АО-энерго, АО-электростанций".

Совет директоров счел возможной продажу лицам, не аффилированным с PAO "ЕЭС России" и его дочерними и зависимыми обществами, всех принадлежащих АО-энерго, АО-электростанциям акций дочерних компаний, осуществляющих ремонтные виды деятельности, или создание на их базе интегрированных компаний с последующей продажей принадлежащих АО-энерго, АО-электростанциям акций в срок до IV квартала 2004 года.

Совет директоров счел нецелесообразным снижение аффилированности ремонтных компаний в ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Геотерм", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Ингушэнерго", ОАО "Колымаэнерго", ОАО "Нурэнерго", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Таймырэнерго" до 2005 года.

До III квартала 2004 г. также нецелесообразно снижение аффилированности ремонтных компаний, создаваемых в ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Ленэнерго", ОАО "Свердловэнерго", ОАО "Кузбассэнерго", ОАО "Самараэнерго", ОАО "Пермэнерго", ОАО "Челябэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Нижновэнерго", ОАО "Камчатскэнерго", ОАО "Курганэнерго", ОАО "Сахалинэнерго", ОАО "Ульяновскэнерго". Совет директоров поручил Правлению PAO "ЕЭС России" не позднее III квартала 2004 г. вынести для рассмотрения на заседании Совета директоров PAO "ЕЭС России" вопросы о снижении аффилированности ремонтных компаний в этих АО-энерго.

Совет директоров также поручил заместителю Председателя Правления В.П. Воронину, заместителю Председателя Правления PAO "ЕЭС", Председателю Правления ОАО "ФСК ЕЭС" А.Н. Раппопорту не позднее I квартала 2004 г. представить на утверждение Совету директоров PAO "ЕЭС России" перечень дочерних ремонтных компаний АО-энерго, специализирующихся на работах в электрических сетях, снижение аффилированности в которых нецелесообразно.

24 ноября 2003 г. Правление PAO "ЕЭС России" впервые приняло решение о продаже акций ОАО "Белгородэнергоремонт" в соответствии с процедурой принятия решений по вопросам снижения аффилированности дочерних ремонтных компаний АО-энерго, АО-электростанций, утвержденной Советом директоров PAO "ЕЭС России".



ИТОГИ

По состоянию на 30 декабря 2003 г. учреждены 40 ДО следующих ремонтных видов деятельности:

- Белгородэнергоремонт
- Волгоградэнергосервис
- Волжская ГЭС: Гидроремонт-ВКК; Электроремонт-ВКК; Турборемонт-ВКК
- Воронежэнергоремонт, Воронежэнергопроект
- Гусиноозерская ГРЭС: Транссервис
- Дагэнергоремстрой
- Дальэнергоспецремонт; Дальтехэнерго; Дальэнергосетьпроект
- Зейская ГЭС: Рэмик
- Кировэнергоремонт
- Костромская ГРЭС: РСП Костромской ГРЭС; РСП тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС; Строительное предприятие Костромской ГРЭС
- Красноярскэнергоремонт, Красноярскэнергоспецремонт, Красноярскэнергострой
- ЛУТЭК: Приморэнергоремонт
- Новочеркасская ГРЭС: Новочеркаское энергоремонтное предприятие
- Орелэнергоремонт
- Оренбургэнергостройремонт
- ПермГРЭС Энергоремонт, ПермГРЭС Стройремонт, ПермГРЭС Электроремонт, ПермГРЭС Теплоавтоматика
- Ставропольспецэнергоремонт; Ставропольпромэнергоремонт
- Смоленскэнергоремонт
- Ставэнергоремонт
- Тамбовэнергоспецремонт
- Тулэнергоремонт; Инженерно-производственный центр
- Удмуртэнергоремонт (в т.ч.сеть)
- Хабаровская производственно-ремонтная компания, Хабаровская ремонтно-строительная компания, Хабаровская ремонтно-монтажная компания, Хабаровская энерготехнологическая компания
- Челябинскэнергоремонт; Челябинскэнергоспецремонт
- Черепетская ГРЭС: Тулэнергоремонт
- Производственно-ремонтное предприятие, Механизированная колонна, Читатехэнерго
- Электроремонт (Свердловэнерго)
- Ярэнергоремонт



ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНИРУЕМОМ ЗАВЕРШЕНИИ РАБОТ ПО ОБОСОБЛЕНИЮ
РЕМОНТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО-ЭНЕРГО

Длительность до завершения работ	Срок завершения работ	Количество АО-энерго	Перечень АО-энерго
Общестроительные энергоремонты			
от 5 до 6 месяцев	до мая 2004	1	Колэнерго
до 4 месяцев	апрель-март 2004	7	Алтайэнерго, Курскэнерго, Ленэнерго, Якутскэнерго, Янтарьэнерго, Сахалинэнерго, Ульяновскэнерго
до 3 месяцев	февраль 2004	5	Магаданэнерго, Курганэнерго, Самараэнерго, Саратовэнерго, Тюменьэнерго
до 2 месяцев	февраль 2004	2	Новгородэнерго, Кузбассэнерго
до 2 месяцев	январь 2004	4	Архэнерго, Комиэнерго, Кировэнерго, Бурятэнерго
Итого в 2004г. - 28 АО-энерго			
до 1 месяца	декабрь 2003 - январь 2004	5	Костромаэнерго, Оренбургэнерго, Омскэнерго, Рязаньэнерго, Чувашэнерго
Итого в 2003г. - 11 АО-энерго			
			Амурэнерго, Астраханьэнерго, Дальэнерго, Дагэнерго, Ивэнерго, Камчатскэнерго, Красноярскэнерго, Удмуртэнерго, Челябинскэнерго, Белгородэнерго, Брянскэнерго, Владимирэнерго, Воронежэнерго, Волгоградэнерго, Вологдаэнерго, Липецкэнерго, Нижновэнерго, Орелэнерго, Мариэнерго, Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Тулэнерго, Ростовэнерго, Карелэнерго, Пензаэнерго, Ставропольэнерго, Смоленскэнерго, Мордовэнерго, Читаэнерго, Хабаровскэнерго, Хакасэнерго, Ярэнерго
Завершено обособление		32	
Не предполагается обособление ремонтов		9	Таймырэнерго, Калмэнерго, Колымаэнерго, Ингушэнерго, Калугаэнерго, Псковэнерго, Каббалкэнерго, Карачаево-Черкессэнерго, Севкавказэнерго
Нет определенности по срокам обособления, по причине наличия существенных особенностей в подходах к обособлению ремонтов		5	Мосэнерго, Пермэнерго, Томскэнерго, Кубаньэнерго, Свердловскэнерго
ИТОГО АО-энерго		70	
Электросетевые ремонты			
от 6 до 8 месяцев	июнь 2004	10	Омскэнерго, Смоленскэнерго, Колэнерго, Ленэнерго, Ростовэнерго, Самараэнерго, Саратовэнерго, Ульяновскэнерго, Пермэнерго, Комиэнерго
от 4 до 8 месяцев	июнь 2004	18	Алтайэнерго, Дальэнерго, Бурятэнерго, Астраханьэнерго, Курскэнерго, Новгородэнерго, Нижновэнерго, Красноярскэнерго, Оренбургэнерго, Челябинэнерго, Чувашэнерго, Хакасэнерго, Хабаровскэнерго, Янтарьэнерго, Севкавказэнерго, Каббалкэнерго, Карачаево-Черкессэнерго, Ставропольэнерго
до 3 месяцев	январь 2004	18	Магаданэнерго, Курганэнерго, Ярэнерго, Тюменьэнерго, Калугаэнерго, Мариэнерго, Архэнерго, Воронежэнерго, Волгоградэнерго, Рязаньэнерго, Кузбассэнерго, Тверьэнерго, Владимирэнерго, Вологдаэнерго, Ивэнерго, Карелэнерго, Кировэнерго, Костромаэнерго, Амурэнерго, Дагэнерго, Пензаэнерго, Удмуртэнерго, Брянскэнерго, Орелэнерго, Тулэнерго, Тамбовэнерго, Мордовэнерго, Белгородэнерго, Липецкэнерго, Читаэнерго
Завершено обособление		12	
Нет определенности по срокам обособления, по причине наличия существенных особенностей в подходах к обособлению ремонтов		4	Мосэнерго, Томскэнерго, Кубаньэнерго, Свердловскэнерго
Не предполагается обособления		8	Таймырэнерго, Колымаэнерго, Якутскэнерго, Сахалинэнерго, Псковэнерго, Камчатскэнерго, Ингушэнерго, Калмэнерго
ИТОГО АО-энерго (завершение работ по всем АО-энерго в 2004г.)		70	
АО-станции			
до 7 месяцев	июль 2004	1	Киришская ГРЭС,
до 5 месяцев	март 2004	2	Конаковская ГРЭС, Харанорская ГРЭС
до 2 месяцев	январь 2004	3	Рязанская ГРЭС, Печорская ГРЭС, Псковская ГРЭС
Завершено обособление		15	Березовская ГРЭС, Волжская ГЭС(Жигулевск), Волжская ГЭС(Волжский), Воткинская ГЭС, Гусиноозерская ГРЭС, Зейская ГЭС, ЛУТЭК, Камская ГЭС, Каскад Верхневолжских ГЭС, Костромская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Саяно-Шушенская ГЭС, Черепецкая ГРЭС
Не предполагается обособления		11	Бийская ТЭЦ-1, Бурейская ГЭС, Зеленчугские ГЭС, КаббалкГЭС, Калининградская ТЭЦ, Красноярская ГРЭС-2, КубаньГРЭС, Ногликская ГЭС, Северо-Западная ТЭЦ, Сулакэнерго, Щекинские ПГУ
ИТОГО АО-станций		32	



