

# INFO *Line*

Информационная система / Information system

## 2006-2010

перечень инвестиционных проектов

ОТРАСЛЕВОЕ ИССЛЕДОВАНИЕ  
**Электроэнергетика России**

**“Итоги 2005 года”** - производственные итоги года компаний участников отрасли

**“Ситуация в отрасли”** - особенные проблемы развития и перспективы модернизации отрасли

**“Инвестиции”** - перечень инвестиционных проектов компаний участников отрасли



# Электроэнергетика России

## 2006-10

**ДЕМО-Версия**

## Об исследовании «Электроэнергетика России 2006-2010 гг.»

Исследование «Электроэнергетика России 2006-2010 гг.» подготовлено на основе комплекса информационных источников:

- официальные документы Правительства России, Министерства промышленности и энергетики, Министерства экономического развития и торговли и ОАО «РАО «ЕЭС России», такие как:
  - Концепция технической политики ОАО «РАО «ЕЭС России» на период до 2009 года;
  - Прогнозный баланс холдинга РАО «ЕЭС России» и электроэнергетики на период до 2010 г.;
  - Прогнозы развития экономики России, разработанные МЭРТ;
  - Концепция федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика" на 2007-2010 гг. и на перспективу до 2015 г.;
  - Энергетическая стратегия России на период до 2020 года.
- доклады, интервью и презентации представителей Министерства промышленности и энергетики России, ОАО «РАО «ЕЭС России» и т. д.;
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров, инвестиционных компаний и т. д.;
- материалы СМИ (печатная пресса, электронные СМИ, федеральные и региональные информационные агентства);
- собственные материалы энергокомпаний, в том числе ОАО «РАО «ЕЭС России», генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии, территориальных генерирующих компаний, концерна «Росэнергоатом», независимых энергетических компаний («Татэнерго», «Башкирэнерго», «Иркутскэнерго» и «Новосибирскэнерго»), включая пресс-релизы, материалы с сайтов, годовые и квартальные отчеты;
- статистические данные из официальных источников за 2000-2005 годы, опубликованные на момент окончания подготовки исследования.

В рамках исследования «Электроэнергетика России 2006-2010 гг.» ИА «INFOLine» подготовило описание **более 130 инвестиционных проектов** в сфере тепловой, атомной и гидроэнергетики, как реализуемых в настоящее время, так и планируемых к реализации в 2006-2010 гг. Описание инвестиционных проектов осуществляется в стандартизированном виде, который включает в себя следующие параметры (компания, электростанция, мощность станции и отдельных энергоблоков (планируемая и текущая), вид топлива, описание проекта, стадия и сроки реализации проекта, стоимость проекта, а также планируемый объем финансирования в 2006-2009 гг.). Информация об инвестиционных проектах представляет собой оценку самого проекта и хода его реализации на конкретную дату (май 2006 года) и позволяет прогнозировать его развитие только с некоторой степенью вероятности. Это наиболее характерно для инвестиционных проектов, финансирование которых планируется осуществлять с использованием средств от размещения облигаций или проведения дополнительных эмиссий акций, а также для проектов, реализация которых начала осуществляться в 2006 г. или намечена на 2007-2010 гг., и объем инвестиций по которым превышает 300-400 млн. долл.

---

**Основная цель** настоящего исследования – комплексный анализ развития электроэнергетики России в 2000-2005 гг., оценка состояния генерирующих мощностей и показателей энергоэффективности экономики России, характеристика процесса реформирования электроэнергетики, обзор основных макроэкономических показателей энергетического сектора, ретроспективный анализ финансирования инвестиционных проектов в области энергогенерации, а также оценка перспектив привлечения частного капитала. Также в рамках исследования охарактеризованы инвестиционные проекты в сфере строительства и реконструкции генерирующих мощностей, реализуемые в настоящее время и планируемые к реализации в 2006-2010 гг.

## Оглавление исследования

Полная версия исследования «**Электроэнергетика России 2006-2010 гг.**».



### Введение

Раздел I. **Анализ энергоэффективности экономики и развития электроэнергетики России**

- 1.1. Анализ энергоэффективности экономики России
- 1.2. Макроэкономические показатели электроэнергетики России

Раздел II. **Характеристика электроэнергетики России**

- 2.1. Основные тенденции производства и потребления электроэнергии в России
- 2.2. Состояние генерирующих мощностей в электроэнергетике России

Раздел III. **Реформирование электроэнергетики России**

Раздел IV. **Анализ инвестиционных программ предприятий электроэнергетики 2001-2006 гг.**

- 4.1. Инвестиционные программы РАО "ЕЭС России" в 2001-2006 гг.
- 4.2. Инвестиционные программы концерна "Росэнергоатом" в 2001-2006 гг. и перспективы финансирования на 2007-2010 гг.

Раздел V. **Перспективы модернизации электроэнергетики России**

### Заключение

- Приложение 1. Инвестиционные проекты на **тепловых электростанциях**  
Приложение 2. Инвестиционные проекты на **гидроэлектростанциях**  
Приложение 3. Инвестиционные проекты на **атомных электростанциях**



Специализированная версия исследования «**Электроэнергетика России 2006-2010 гг.: инвестиционные проекты 2006 – 2010 гг. и состояние генерирующих мощностей**».



### Введение

Раздел I. **Макроэкономические показатели электроэнергетики России**

Раздел II. **Состояние генерирующих мощностей в электроэнергетике России**

Раздел III. **Перспективы модернизации электроэнергетики России**

### Заключение

- Приложение 1. Инвестиционные проекты на тепловых электростанциях  
Приложение 2. Инвестиционные проекты на гидроэлектростанциях  
Приложение 3. Инвестиционные проекты на атомных электростанциях



## Таблицы исследования

Таблица 1.1.1. Динамика энергоемкости ВВП России и других стран в 2001-2005 гг., тонн нефтяного эквивалента на 1000 долл.

Таблица 1.1.2. Оценка эластичности ВВП и промышленного производства по потреблению электроэнергии в 2003-2006 гг.

Таблица 1.1.3. Динамика потребления первичной энергии в России по видам топлива и электроэнергии в 2002-2015 гг., млн. тонн нефтяного эквивалента

Таблица 1.2.1. Баланс производства и потребления электроэнергии в России в 2000-2004 гг. в млрд. кВтч.

Таблица 1.2.2. Объем отгруженных товаров, выполненных работ и услуг по производству и распределению электроэнергии в России в 2004-2005 гг., млрд. руб. в ценах 2005 г.

Таблица 1.2.3. Индексы промышленного производства по видам экономической деятельности в 2002-2005 гг. (% к предыдущему году)

Таблица 1.2.4. Прибыль и убыток организаций по видам экономической деятельности в 2005 году

Таблица 1.2.5. Финансовые результаты холдинга РАО «ЕЭС России» по РСБУ за 2004-2005 гг., млрд. руб.

- Таблица 1.2.6. Структура инвестиций в основной капитал видам деятельности в 2003-2005 гг. (в % к итогу)
- Таблица 1.2.7. Иностраннные инвестиции, направленные на развитие экономики по видам экономической деятельности в 2004-2005 гг.
- Таблица 2.1.1. Баланс мощности ЕЭС России при прохождении максимумов нагрузки в 1991 и 2006 гг., МВт.
- Таблица 2.1.2. Максимумы пиковых нагрузок в 1990 и 2006 гг. в отдельных энергосистемах России
- Таблица 2.1.3. Производство и потребление электроэнергии в России в 2001-2005 гг., млрд. кВтч.
- Таблица 2.1.4. Структура установленной мощности электростанций России на конец года в 2001-2005 гг., ГВт.
- Таблица 2.1.5. Ввод в действие генерирующих мощностей в России в 2001-2005 гг., ГВт.
- Таблица 2.1.6. Распределение прогнозируемого дефицита мощности по объединенным энергосистемам России в 2008-2009 гг., ГВт
- Таблица 2.2.1. Показатели капиталоемкости крупнейших инвестиционных проектов ОАО «РАО «ЕЭС России»
- Таблица 2.2.2. Среднемировые показатели капиталоемкости инвестиционных проектов в энергогенерации
- Таблица 2.2.3. Эффективность работы российских ТЭС по сравнению с зарубежными аналогами
- Таблица 2.2.4. Изменение средних цен на основные виды топлива для электростанций РАО «ЕЭС России» в 2005 г.
- Таблица 2.2.5. Прогноз динамики цен на топливо по основным энергозонам, руб. (без НДС) за тонну условного топлива
- Таблица 3.1. Конфигурация, ориентировочные сроки формирования ОГК, вывода ценных бумаг ОГК на фондовый рынок и проведения допэмиссий
- Таблица 3.2. Конфигурация, ориентировочные сроки формирования ТГК, вывода ценных бумаг ТГК на фондовый рынок и проведения допэмиссий
- Таблица 3.3. Структура акционеров ОАО «РАО «ЕЭС России» по состоянию на май 2006 г.
- Таблица 3.4. Предполагаемая структура акционеров территориальных генерирующих компаний после окончания их формирования, до проведения допэмиссий
- Таблица 3.5. Предполагаемая структура акционеров оптовых генерирующих компаний после окончания их формирования, до проведения допэмиссий
- Таблица 3.6. Предполагаемая структура контроля над генерирующими мощностями в разрезе генерирующих компаний до реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России»
- Таблица 3.7. Предполагаемая структура контроля над генерирующими мощностями после реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» без учета допэмиссий акций ОГК и ТГК
- Таблица 4.1.1. Ввод объектов генерации по РАО «ЕЭС России» в 2001-2005 гг.
- Таблица 4.1.2. Динамика освоения капитальных вложений по холдингу РАО «ЕЭС России» в 2001-2005 гг. с учетом заемных средств, млрд. руб. в ценах 2005 г.
- Таблица 4.1.3. Финансирование инвестиционной программы ОАО «РАО «ЕЭС России» в 2005 г., млн. руб.
- Таблица 4.2.1. Финансирование инвестиционных программ концерна «Росэнергоатом» в 2001-2005 гг., млрд. руб.
- Таблица 4.2.2. Инвестиционная программа ФГУП «Концерн «Росэнергоатом» на 2004-2006 гг. в млрд. руб.
- Таблица 5.1. Перечень первоочередных вводов генерирующих мощностей в ЕЭС России
- Таблица 5.2. Перечень приоритетных площадок под строительство генерирующих объектов с применением механизма гарантий инвестиций
- Таблица 5.3. Прогноз освоения капитальных вложений по холдингу РАО «ЕЭС России» в 2006-2010 гг. (с учетом заемных средств), млрд. руб.
- Таблица 5.4. Прогноз вводов генерирующих мощностей по холдингу РАО «ЕЭС России» в 2006-2010 гг., ГВт
- Таблица 5.5. Объем инвестиционных программ ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» и ОАО «ГидроОГК» на 2007-2009 гг., млрд. руб.
- Таблица 5.6. Перечень объектов, финансирование которых планируется осуществлять за счет целевых инвестиционных средств ОАО «РАО «ЕЭС России»
- Таблица 5.7. Основные направления инвестиций ОАО «ГидроОГК» в 2007-2009 гг.
- Таблица 5.8. Перечень проектов ОГК и ТГК, которые планируется реализовать в 2006-2010 гг. за счет собственных и заемных средств
- Таблица 5.9. Перечень проектов ОГК и ТГК, которые планируется реализовать в 2007-2010 гг. за счет средств от допэмиссий акций
- Таблица 5.10. Перечень проектов ОАО «ГидроОГК», которые планируется реализовать в 2007-2010 гг. за счет средств от допэмиссии акций в пользу Российской Федерации
- Таблица 5.11. Прогноз вводов генерирующих мощностей в рамках «Среднесрочной программы развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.», МВт
- Таблица 5.12. Ресурсное обеспечение «Среднесрочной программы развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.», млрд. руб.

- Таблица 5.13. Структура источников финансирования тепловой и гидрогенерации в рамках «Среднесрочной программы развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.», млрд. руб.
- Таблица 5.14. Структура источников финансирования новых объектов тепловой и гидрогенерации в разрезе компаний в рамках «Среднесрочной программы развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.», млрд. руб.
- Таблица 5.15. Структура источников финансирования «Среднесрочной программы развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.» в 2007 г., млрд. руб.

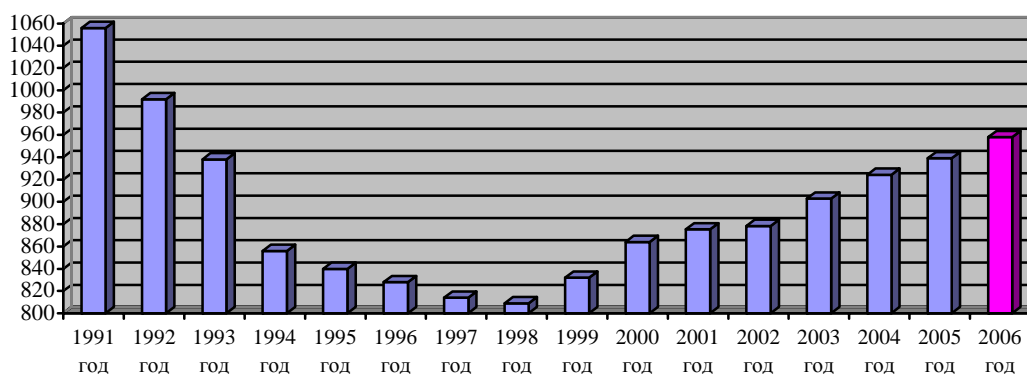
## Рисунки исследования

- Рисунок 1.1. Динамика генерирующих мощностей США, Китая и России в 1990-2005 гг., ГВт
- Рисунок 1.2. Структура производства электроэнергии и генерирующих мощностей России в 2005 г.
- Рисунок 1.3. Структура потребления электроэнергии по видам потребителей в России в 2005 г.
- Рисунок 1.4. Тарифы на электроэнергию для промышленных потребителей в России и других странах
- Рисунок 1.1.1. Отношение потребления первичной энергии в России к ВВП по ППС в ценах 2004 г.
- Рисунок 1.1.2. Структура конечного потребления энергии по видам топлива в России в 2004 г.
- Рисунок 1.1.3. Структура конечного потребления энергии по видам потребителей в России в 2004 г.
- Рисунок 1.2.1. Динамика расхода электроэнергии в промышленности в 2000-2004 гг., млрд. кВтч
- Рисунок 1.2.2. Изменение удельного расхода электроэнергии в основных электропотребляющих отраслях промышленности % к 2000 г.
- Рисунок 1.2.3. Изменение удельного расхода электроэнергии на производство отдельных видов продукции в % к 2000 г.
- Рисунок 1.2.4. Структура промышленного производства в России по отраслям ОКОНХ в 2004 г.
- Рисунок 1.2.5. Динамика цен в промышленности в 2000-2005 гг. в % к предыдущему году
- Рисунок 1.2.6. Рентабельность продукции в электроэнергетике в 2000-2005 гг. в %
- Рисунок 2.1.1. Динамика потребления электроэнергии в России в 1991-2006 гг., млрд. кВтч.
- Рисунок 2.1.2. Максимальная нагрузка электростанций России в 1991-2006 гг., ГВт
- Рисунок 2.1.3. Прирост электропотребления в России по энергосистемам в 1999-2005 гг. и прогноз на 2006-2010 гг.
- Рисунок 2.1.4. Прирост максимума нагрузок в отдельных регионах в 2006 г. в % к 1990 г.
- Рисунок 2.1.5. Региональная структура заявок и отказов на техническое присоединение к электрическим сетям в России по состоянию на май 2006 года, ГВт
- Рисунок 2.1.6. Прирост генерирующих мощностей России в 1985-2005 гг., ГВт.
- Рисунок 2.2.1. Износ генерирующих мощностей в России в 1994-2004 гг. на конец года, %
- Рисунок 2.2.2. Возрастная структура генерирующих мощностей тепловых и гидроэлектростанций России в 2005 году, %
- Рисунок 2.2.3. Возрастная структура генерирующего оборудования в % от установленной мощности электростанций России
- Рисунок 2.2.4. Средний удельный расход топлива на выработку электроэнергии на электростанциях России, грамм условного топлива на кВтч.
- Рисунок 2.2.5. Динамика поставок газа потребителям России в 1992-2005 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 2.2.6. Структура топливного баланса и затрат ОАО «РАО «ЕЭС России» на топливо в 2005 г., %
- Рисунок 2.2.7. Прогноз динамики инфляции, тарифов на газ и электроэнергию в 2006-2009 гг. в %
- Рисунок 2.2.8. Динамика потребности электроэнергетики России в топливе в 2003-2009 гг., млн. т. у. т.
- Рисунок 2.2.9. Динамика структуры топливного баланса электроэнергетики России в 2000-2010 гг., %
- Рисунок 3.1. Структура собственности в электроэнергетике России до реформирования
- Рисунок 3.2. Возможная структура электроэнергетики России после окончания реформирования
- Рисунок 3.3. Географическая структура тепловых ОГК и ОАО «ГидроОГК»
- Рисунок 4.1.1. Динамика инвестиций в основной капитал РАО «ЕЭС России» в 2001-2005 гг., млрд. руб.
- Рисунок 4.2.1. Географическая структура атомной энергетики России в 2005 г.
- Рисунок 5.1. Ввод генерирующих мощностей в России в разрезе энергосистем в 2001-2005 гг. и прогноз на 2006-2010 гг., ГВт
- Рисунок 5.2. Региональная и видовая структура ввода генерирующих мощностей в 2006-2010 гг., ГВт

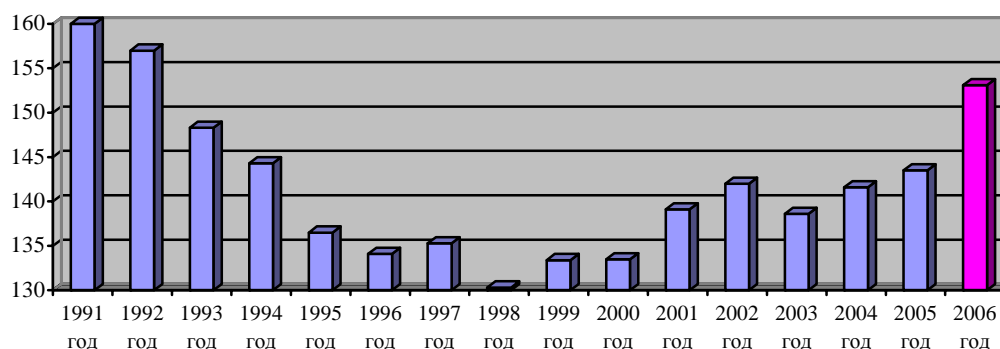
## Текущее состояние и перспективы развития электроэнергетики России

Потребление электроэнергии в России после спада 1990-1998 гг., в 1999-2005 гг. неуклонно росло и в 2005 г. достигло уровня 1993 г. (рис. 1). При этом пиковая нагрузка в единой энергетической системе России зимой 2006 года превысила показатели 1993 г. и составила 153,1 ГВт. (рис. 2).

**Динамика потребления электроэнергии в России в 1991-2006\* гг., млрд. кВтч.**



**Максимальная нагрузка электростанций России в 1991-2006\*\* гг., ГВт**



Состояние генерирующих мощностей в 2005 г. по сравнению с 1991 г. значительно ухудшилось, что обусловлено резким снижением инвестиций в строительство и реконструкцию генерирующих мощностей в 90-е годы и сохранением их на недостаточном для массового замещения выбывающих мощностей уровне в 2000-2005 гг. По мнению экспертов ИА «INFOLine», в генерирующие мощности России не могут в полной мере обеспечить потребности экономики во время пиков энергопотребления. Неравномерный рост энергопотребления в различных регионах России в 1999-2005 гг. и прогнозируемое Минпромэнерго сохранение неравномерности прироста в 2006-2010 гг. (рис. 3) при практически неизменной структуре генерирующих мощностей (рис. 4 и табл. 1) (вводы генерирующих мощностей в 1991-2005 гг. недостаточны для качественного изменения ситуации, причем строительство новых мощностей в основном осуществлялось по объектам незавершенного строительства, размещение которых определялось еще во времена СССР), усугубляет дефицит мощностей во время пиков энергопотребления.

\* Прогноз МЭРТ

\*\* Максимум нагрузки, достигнутый зимой 2006 года

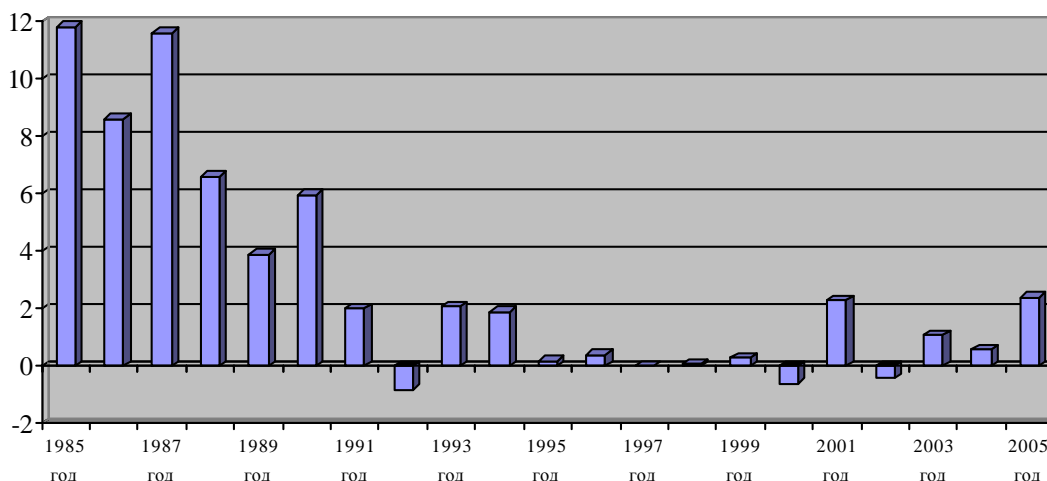
**Прирост генерирующих мощностей России в 1985-2005 гг., ГВт**


Таблица 1

**Ввод в действие генерирующих мощностей в России в 2001-2005 гг., ГВт.**

Показатель	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Изменение генерирующих мощностей в энергосистеме России <sup>1</sup>	2,3	-0,4	1,1	0,6	2,4
Ввод в действие генерирующих мощностей турбинных электростанций в России, всего <sup>2</sup>	1,94	0,93	1,98	0,96	2,03 <sup>3</sup>
за счет нового строительства, расширения и реконструкции <sup>4</sup>	1,7	0,7	1,7	0,9	–
за счет технического перевооружения <sup>5</sup>	0,237	0,23	0,28	0,06	–
Ввод в действие генерирующих мощностей по РАО «ЕЭС России» <sup>6</sup>	1,33	0,64	2,087	0,98	1,9
за счет технического перевооружения <sup>7</sup>	0,57	0,47	0,855	0,357	1,036
Ввод в действие генерирующих мощностей на АЭС	1	0	0	0	1

Источник: данные ФСТС, ОАО «РАО «ЕЭС России», оценки ИА «INFOLine»

В соответствии с основными параметрами Прогнозного баланса электроэнергетики на 2006-2010 гг., энергопотребление в России к 2010 году вырастет до 1045 млрд. кВтч по сравнению с показателем 2005 г. – 939 млрд. кВтч. Соответственно, ежегодные темпы роста электропотребления прогнозируются на уровне 2,2%. Среднегодовые темпы увеличения зимнего максимума нагрузки прогнозируются на уровне 2,5%. В результате к 2010 г. этот показатель может вырасти на 18 ГВт – с 143,5 ГВт в 2005 году до 160 ГВт в 2010 году. Таким образом, общая потребность в установленной мощности электростанций в России к 2010 г. возрастет на 24,9 ГВт до 221,2 ГВт. При этом увеличение потребности в резерве мощности в период с 2005 до 2010 г. составит 3 ГВт, а потребность в мощности электростанций для обеспечения экспортных поставок в 2010 г. вырастет на 3,4 ГВт – до 5,6 ГВт.

<sup>1</sup> Расчеты ИА «INFOLine»

<sup>2</sup> Данные ФСТС

<sup>3</sup> Предварительные данные, которые будут пересмотрены в сторону увеличения в течение 2006 года

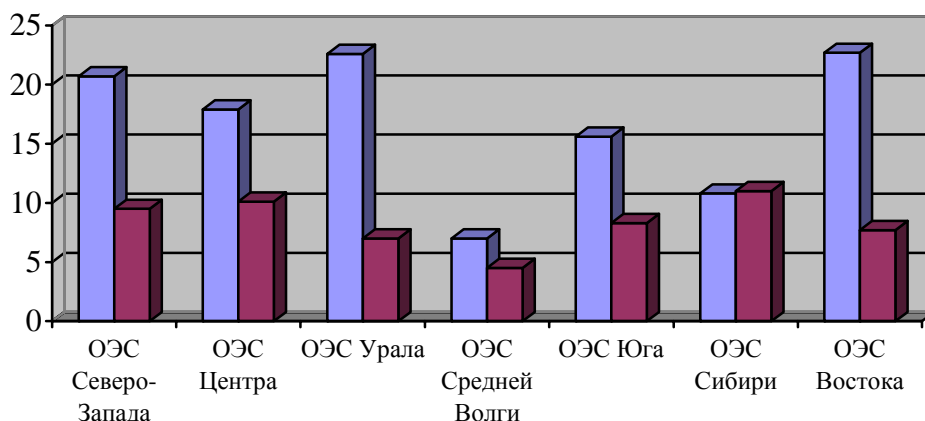
<sup>4</sup> Данные ФСТС

<sup>5</sup> Данные ФСТС

<sup>6</sup> Данные ОАО «РАО «ЕЭС России»

<sup>7</sup> Данные ОАО «РАО «ЕЭС России»

**Прирост электропотребления в России в 1999-2005 гг. и прогноз на 2006-2010 гг.**

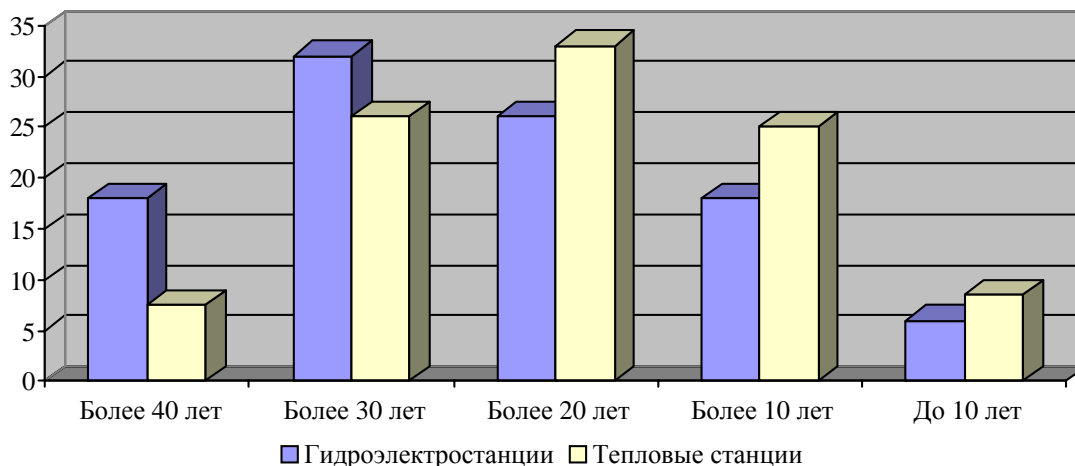


■ Прирост электропотребления в 2005 г. в % к 1998 г. ■ Прирост электропотребления в 2010 г. в % к 2005 г.

Подтверждением неспособности электроэнергетики обеспечить потребности экономики России является значительный объем неудовлетворенных заявок на техническое присоединение к электрическим сетям, который оценивается в 10 ГВт. Доля удовлетворенных заявок на техническое присоединение к сетям постоянно снижается: 32% – в 2004 г., 21% – в 2005 г., 16% (по оценкам Минпромэнерго) – в 2006 г.

Угроза нехватки генерирующих мощностей для обеспечения потребностей экономики России и высокий уровень изношенности основных производственных фондов обуславливает необходимость ускорения процесса реформирования электроэнергетики (в первую очередь либерализации рынка электроэнергии и приватизации генерирующих мощностей), который позволит привлечь в отрасль квалифицированных стратегических инвесторов и частные средства, необходимые для эффективной реализации крупных капиталоемких проектов.

**Возрастная структура генерирующих мощностей тепловых и гидроэлектростанций России в 2005 году, %**

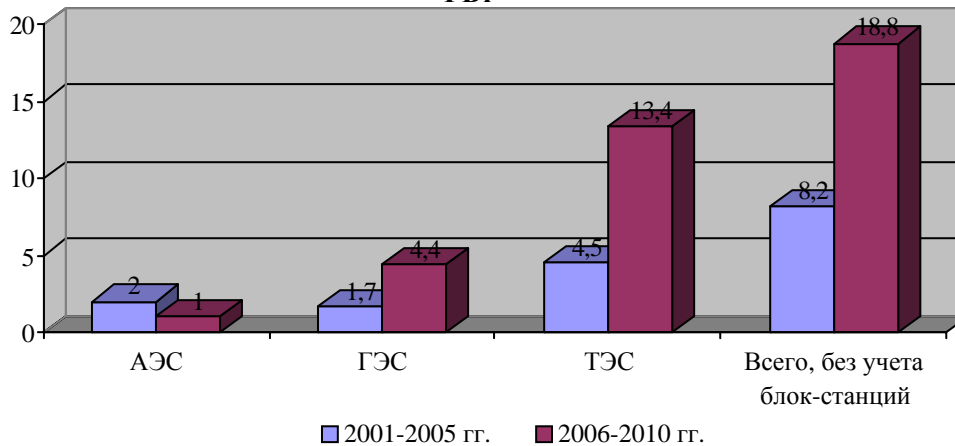


■ Гидроэлектростанции □ Тепловые станции

Для обеспечения потребностей экономики России в электроэнергии с учетом планируемого роста ВВП и промышленного производства Минпромэнерго разработана «Среднесрочная программа развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.», которая предполагает резкую активизацию инвестиционной деятельности и, по оценкам, позволит увеличить объем ввода генерирующих мощностей более чем в 2 раза.



**Ввод генерирующих мощностей в 2001-2005 гг. и прогноз на 2006-2010 гг.,  
ГВт**



«Среднесрочная программа развития электроэнергетики на 2006-2010 гг.» предполагает, что инвестиционные потребности компаний в сфере тепловой генерации в 2006-2010 гг. будут удовлетворены за счет:

- собственных средств ОГК и ТГК в размере около 260 млрд. руб.;
- проведения дополнительных эмиссий акций компаний, что позволит привлечь до 327 млрд. руб.;
- механизма гарантирования инвестиций, который позволит привлечь до 58 млрд. руб.;
- заемного капитала в размере около 100 млрд. руб.

Инвестиционные потребности в сфере в 2006-2010 гг. планируется удовлетворять за счет:

- собственных средств ОАО «ГидроОГК»<sup>8</sup>;
- заемных средств;
- средств федерального бюджета в размере 39 млрд. руб., которые планируется в 2007 г. внести в уставный капитал ОАО «ГидроОГК»;
- частных инвестиций в рамках проект «БЭМО».

Предполагаемый объем инвестиций в развитие атомной энергетики в 2006-2010 гг. оценивается в 340 млрд. руб., причем оценки, скорее всего, будут уточнены в ходе подготовке федеральной целевой программы «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 гг. и на перспективу до 2015 года». Данной федеральной целевой программой предусматривается строительство, начиная с 2007 года, не менее 2 энергоблоков АЭС в год.

В рамках исследования «Электроэнергетика России 2006-2010 гг.» ИА «INFOLine» подготовило описание **более 130** инвестиционных проектов в сфере тепловой, атомной и гидроэнергетики, как реализуемых в настоящее время, так и планируемых к реализации в 2006-2010 гг. Описание инвестиционных проектов осуществляется в стандартизированном виде, который включает в себя следующие параметры (компания, электростанция, мощность станции и отдельных энергоблоков (планируемая и текущая), вид топлива, описание проекта, стадия и сроки реализации проекта, стоимость проекта, а также планируемый объем финансирования в 2006-2009 гг.).

<sup>8</sup> С 1 января 2007 г. централизованные инвестиционные средства переводятся из абонентской платы ОАО «РАО «ЕЭС России» в инвестиционную составляющую тарифа для гидрогенерации.

### Пример описания инвестиционных проектов

Компания	Станция	Мощность, МВт		Топливо (основное /резервно е)	Описание проекта	Стадия реализации проекта	Срок реализации проекта		Инвестиции, млрд. руб.				
		планируе мая	текущая				начало	конец	Всего <sup>9</sup>	2006	2007	2008	2009
ОАО «ОГК-4»	Шатурская ГРЭС-5	1500(400+3*200+2*210+80)	1100(3*200+2*210+80)	Газ/торф	Строительство замещающих мощностей на базе ПГУ 400 МВт	Ведутся работы по подготовке площадки под строительство энергоблока, который планируется ввести в декабре 2008 г. Генеральным проектировщиком ПГУ-400 является ОАО "Инженерный центр ЕЭС" Институт "Теплоэлектропроект". В 2010-2012 гг. планируется строительство ПГУ-400 стоимостью 15,5 млрд. руб.	2006	2008	10	0,5	5	4,5	-
ОАО «ОГК-4»	Сургутская ГРЭС-2	5600(7*800)	4800(6*800)	Газ	Строительство энергоблока №7 мощностью 800 МВт на базе ПГУ	Подготовительные работы по анализу вариантов реализации проекта завершения строительства энергоблока №7 осуществляет компания Power Management Consulting. Строительство энергоблока №7 завершено на 30%. Финансирование планируется осуществлять за счет доэмиссии акций. В 2010-2012 гг. планируется строительство энергоблока №8 на базе ПГУ-800 стоимостью 36,2 млрд. руб.	2007	2009	29,3	-	нет данных	нет данных	нет данных
ОАО «ОГК-4»	Березовская ГРЭС-1	2300(2*750+800)	1500(2*750)	Уголь	Завершение строительства паросилового энергоблока №3 мощностью 800 МВт	Подготовительные работы. По состоянию на май завершается разработка бизнес-плана. Строительство энергоблока №3 завершено на 50%	2008	2010	6,6	-	-	нет данных	нет данных
ОАО «ОГК-4»	Яйвинская ГРЭС	1000(4*150+400)	600(4*150)	Газ/уголь	Строительство ПГУ мощностью 400 МВт	Подготовительные работы В 2010-2012 гг. планируется строительство ПГУ-400 стоимостью 15,6 млрд. руб.	2008	2010	13,7	-	-	нет данных	нет данных
"Салым Петролеум Девелопмент"	ГТЭ на Салымской группе нефтяных месторождений	45	-	Газ	Строительство ГТЭ	Ведутся работы по подготовке площадки и инфраструктуры. Завершение проекта намечено на IV квартал 2007 года – I квартал 2008 года.	2006	2008	1,5	0,5	1	-	-
НПО «Сатурн» <sup>10</sup>	ГТУ-ТЭЦ в Томске	40(5*8)	-	Газ	Строительство ГТУ-ТЭЦ мощностью 40 МВт	Контракт подписан в июне 2006 г. Срок поставки оборудования – III квартал 2007 года.	2006	2008	0,9	0,2	0,4	0,3	-

<sup>9</sup> Стоимость проекта в целом с учетом финансирования после 2009 года

<sup>10</sup> Томское представительство «Внешторгбанка» и ЗАО "Томсккабель" выступают в качестве инвесторов проекта. НПО "Сатурн" выступит в роли Заказчика - Застройщика строительства и поставщика энергетического оборудования - ГТА-8РМ.

## Стоимость и условия получения

### Полная версия исследования «**Электроэнергетика России 2006-2010 гг.**».

Дата выхода:	<b>15.06.2006</b>
Количество страниц:	<b>74</b>
Язык отчета:	<b>Русский</b>
Способ предоставления:	<b>В печатном или электронном виде</b>
Цена:	<b>25 000 руб.</b>



Комплексный анализ развития электроэнергетики России в 2000-2005 гг., оценка состояния генерирующих мощностей и показателей энергоэффективности экономики России, характеристика процесса реформирования электроэнергетики, обзор основных макроэкономических показателей энергетического сектора, ретроспективный анализ финансирования инвестиционных проектов в области энергогенерации, а также оценка перспектив привлечения частного капитала. Также в рамках исследования охарактеризованы инвестиционные проекты в сфере строительства и реконструкции генерирующих мощностей, реализуемые в настоящее время и планируемые к реализации в 2006-2010 гг.

### Специализированная версия исследования «**Электроэнергетика России 2006-2010 гг.: инвестиционные проекты 2006 – 2010 гг. и состояние генерирующих мощностей**».

Дата выхода:	<b>15.06.2006</b>
Количество страниц:	<b>49</b>
Язык отчета:	<b>Русский</b>
Способ предоставления:	<b>В печатном или электронном виде</b>
Цена:	<b>15 000 руб.</b>



Анализ состояния генерирующих мощностей в электроэнергетике России и описание инвестиционных проектов в сфере строительства и реконструкции генерирующих мощностей, реализуемые и планируемые к реализации в 2006-2010 гг.

### **Архив материалов** по тематике «**Электроэнергетика РФ**».

Дата выхода:	<b>10.07.2006</b>
Период:	<b>полугодие</b>
Количество материалов:	<b>Более 1000</b>
Язык отчета:	<b>Русский</b>
Способ предоставления:	<b>В электронном виде</b>
Цена:	<b>10 500 руб.</b>



Ежемесячно подготавливается подборка материалов по тематике «**Электроэнергетика РФ**». Материалы группируются по следующим разделам: Общие новости отрасли, Нормативные документы, Тендеры, Инвестиционные проекты, Строительство ЛЭП, Энергетическое машиностроение, Альтернативные источники энергии, Международные проекты, Новости компаний (РАО «ЕЭС», ГидроОГК, Росэнергоатом и др.) и Обзор прессы.

Вы можете приобрести архив информации по этой и другим тематикам за любой период с 1 июля 2005 года.

**Периодическая услуга «Тематические новости – Электроэнергетика РФ».**

Периодичность:	<b>Ежедневно</b>
Количество материалов:	<b>40-80</b>
Язык отчета:	<b>Русский</b>
Способ предоставления:	<b>Версия для печати или в электронном виде</b>
Цена:	<b>3 000 руб.</b>



Специалисты ИА «INFOLine» ежедневно производят мониторинг информации в 3000 СМИ, федеральном и региональном законодательстве и материалах сотен компаний. Услуга позволяет получать все отраслевые события, эффективна для поиска потенциальных клиентов и партнеров.

Для оплаты исследования или любого другого продукта Вам необходимо отправить реквизиты по факсу: (495) 772-7640, (812) 322-6848 или по почте: [mail@advis.ru](mailto:mail@advis.ru).

Срок предоставления электронной версии 1 день, печатной 1 неделя с момента получения подтверждения оплаты.

## Дополнительная информация



Информационное агентство «INFOLine» работает на российском рынке информационных услуг с 1999 года. Основой вид деятельности нашей компании – информационная поддержка бизнеса российских и зарубежных коммерческих организаций. Основной задачей ИА «INFOLine» является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Став нашим клиентом, Вы получите профессиональный и высокоэффективный информационный отдел, который будет работать на пользу и процветание Вашего бизнеса.

**Ежедневно специалисты ИА «INFOLine» работают по всем отраслям промышленности России.**