



Разработка инвестиционной программы Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» по объектам генерации на 2006 – 2010 гг.


**Член Правления,
финансовый директор
РАО «ЕЭС России»**

С.К. Дубинин

Конференция «РАО «ЕЭС России» – открытая компания»

Москва

17.05.2006



Пятилетняя инвестиционная программа Холдинга. Условия формирования.

Приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.03.2006 № 216 утвержден Перечень первоочередных вводов генерирующих мощностей в ЕЭС России в целях обеспечения общесистемной надежности и надежного энергоснабжения.

Тип мощности	Установленная мощность
АЭС	3000 МВт
ГЭС и ГАЭС	4613 МВт
ТЭС	12644 МВт
ИТОГО	20257 МВт

Инвестиционная программа Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» разрабатывалась с целью обеспечения растущего спроса и надежного функционирования ЕЭС России. В соответствии с инвестиционной программой Холдинга на 2006 - 2010 гг. предполагаются вводы:

- 17,2 ГВт по генерирующим объектам Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России»
- 54 тыс. км. новых линий электропередачи.



Пятилетняя инвестиционная программа Холдинга. Вводы в период 2006 – 2010 гг.

Объем вводов генерирующих мощностей Холдинга, ГВт.

	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2006-2010 гг.
Объём вводов - всего	1,3	1,7	2,5	5	6,7	17,2
В том числе:						
ГЭС	0,1	0,6	0,4	1,3	2	4,4
ТЭС	1,2	1,1	2,1	3,7	4,7	12,8

Вводы электросетевых объектов

	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2006-2010 гг.
Новые вводы линий электропередач, км	5 133	11 019	9 436	12 366	16 086	54 039
Новые вводы электроподстанций, МВА	5 396	9 766	13 277	15 742	19 564	63 745


Пятилетняя инвестиционная программа Холдинга. Потребности в инвестициях в период 2006 – 2010 гг.

млрд. руб.



В период 2006 – 2010 гг. необходимы инвестиции:


- в объекты генерации 957,7 млрд. рублей
- в объекты электросетевого хозяйства 996,5 млрд. рублей
- в объекты диспетчерского управления 25,4 млрд. рублей



Источники инвестиций по объектам генерации. Планируемые объемы вводов генерирующих мощностей Холдинга в период 2006 - 2010 гг.



ИТОГО ~ 17 200 МВт по объектам Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» в период 2006 –2010 гг. (без учета ввода АЭС)



**Объем инвестиционных программ
ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС»,
ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» и ОАО «ГидроОГК»**

Млрд. рублей




	2007	2008	2009
РАО «ЕЭС России»	15,52	15,48	
ОАО «ФСК ЕЭС»	90,70	84,13	89,22
ОАО «СО ЦДУ ЕЭС»	5,36	5,14	6,4
Гидро ОГК	60,30	73,3	70,43
ВСЕГО	171,88	178,05	166,05

Включая средства федерального бюджета, целевые инвестиционные средства (ЦИС), кредиты и собственные средства компаний.

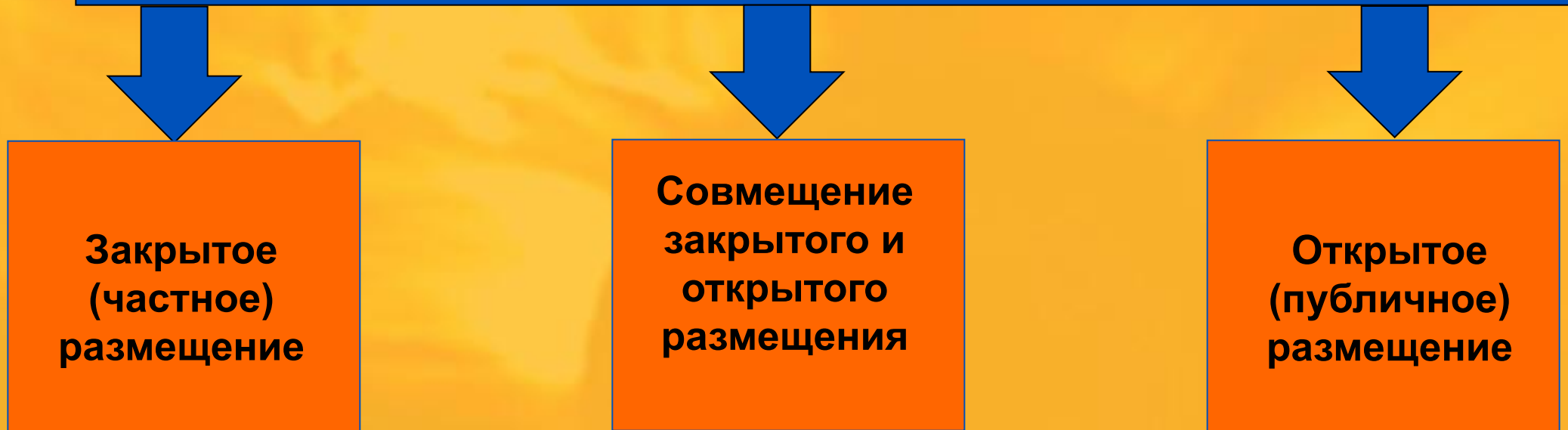
Перечень крупнейших проектов планируемых к реализации за счет собственных и заемных средств генерирующих компаний (ОГК, ТГК)

Наименование проекта (площадки)	Проектная мощность (МВт)	Размещение	Потребность в инвестициях млн. руб.
ПГУ на Нижневартовской ГРЭС (ОГК-1)	800	Тюменская обл.	24519
Достройка бл.№2 Северо-Западной ТЭЦ	450	г. Санкт-Петербург	2693
ПГУ-750 на Киришской ГРЭС (ОГК-6)	750	Ленинградская обл.	9294
8-ой блок Новочеркасская ГРЭС (ОГК-6)	330	Ростовская обл.	6338
ПГУ на Краснодарской ТЭЦ (ТГК-8)	450	Краснодарский край	10000
ПГУ Верхнетагильской ГРЭС (ОГК-1)	450	Свердловская обл.	14224
ПГУ на Южноуральской ГРЭС (ОГК-3)	320	Челябинская обл.	5891
Харанорская ГРЭС бл. №3(ОГК-3)	225	Читинская обл.	5927
ПГУ на Кировской ТЭЦ-3 (ТГК-5)	228	Кировская обл.	6212
ПГУ на Ижевской ТЭЦ-2 (ТГК-5)	450	Республика Удмуртия	10913
ПГУ на Новочебоксарской ТЭЦ-3 (ТГК-5)	215	Республика Чувашия	3951
ПГУ на Пермской ГРЭС (ОГК-1)	800	Пермская обл.	12480
Каширская ГРЭС (ОГК-1)	330	Московская обл.	6866
Ставропольская ГРЭС (бл.1) (ОГК-2)	450	Ставропольская обл.	4693
Троицкая ГРЭС (ОГК-2)	330	Челябинская обл.	6054
Костромская ГРЭС (ОГК-3)	750	Костромская обл.	4994
ПГУ на ГРЭС-24 (ОГК-6)	420	Рязанская обл.	1591
ИТОГО	7 748		119 308

Финансирование инвестиционных проектов с использованием средств от проведения эмиссии дополнительных акций ОГК и ТГК

 Цели	 Критерии отбора ГК	 Алгоритм действий
<ul style="list-style-type: none">● Привлечение финансирования инвестпроектов● Повышение стоимости (капитализации) компаний● Постепенный переход к частной генерации	<ul style="list-style-type: none">● Наличие инвестпроектов из списка энергорайонов первоочередных вводов мощностей (17200 МВт)● Корпоративная готовность ГК	<ul style="list-style-type: none">● Подготовка проектов● Подготовка эмиссии● Согласование с акционерами● Переговоры с инвесторами● Размещение акций● Обеспечение реализации инвестпроектов

Эмиссия дополнительных акций



Для выбора оптимального метода, начинаем с процедуры “Dual Track” для каждой ГК и потом принимаем окончательное решение

Инвестпроекты*, планируемые к финансированию посредством допэмиссии в период до 2013 года

ГК	Перечень площадок	Мощность, МВт	Оценочная ст-ть, млн. руб.
ТГК-1	Центральная ТЭЦ	100	5 000
	Первомайская ТЭЦ-14	360	10 100
Мосэнерго	ТЭЦ-21	450	12 175
	ТЭЦ-26	400	10 830
	ТЭЦ-27	900	25 983
ТГК-5	Кировская ТЭЦ-3	230	5 160
	Кировская ТЭЦ-1	60	1 420
	Ижевская ТЭЦ-1	190	4 420
ТГК-8	ТЭЦ-3 или Астраханская ГРЭС	450	10 000
ТГК-9	Новобогословская ТЭЦ	600	14 300
	Новоберезниковская ТЭЦ	220	6 090
	Пермская ТЭЦ-6	200	4 000
ОГК-3	Черепетская ГРЭС (ЦКС)	400	10 000
ОГК-5	ПГУ (Можайск-Волоколамск) Новая площадка на Северо-Западе Московского региона	400	12 000
ОГК-5	Среднеуральская ГРЭС, ПГУ-410	410	10 050
ОГК-4	Шатурская ГРЭС-5, ПГУ 400	400	9 378
	Сургутская ГРЭС-2, ПГУ-800	800	22 400
ТГК-10	Кропачево-Златоустовский, район ПС 110 кВ Сатка или Челябинская ТЭЦ-3	400	8 300
	ПГУ на Тюменской ТЭЦ-1	190	4 500
Итого по программе		7160	186 106

*Проводится подготовка предварительных ТЭО инвестпроектов

Механизм гарантирования инвестиций



До 2011 года планируется привлечение **5 - 6 млрд. долл.**

Приоритеты по площадкам строительства с использованием механизма гарантирования инвестиций

Место ввода (энергосистема, энергорайон)	Мощность, МВт	Характер работы	Территориальное расположение генерирующих объектов
1. Тюменская энергосистема, Северный энергорайон.	200	Базовый	Уренгойская ГРЭС
2. Тюменская энергосистема, район ПС 500 кВ Тарко-Сале	600	Базовый с участием в регулировании	
3. Тульская энергосистема	400	полупиковый	Щекинская ГРЭС
4. Свердловская энергосистема, Серовско- Богословский узел	600	базовый с участием в регулировании	Серовская ГРЭС
5. Кузбасская энергосистема, Южный энергорайон	600	полупиковый	Кузнецкая ТЭЦ
6. Томская энергосистема	450	базовый	Томская ТЭЦ-3
ИТОГО	2850		

Площадки для размещения дополнительных 2 150 МВт будут определены дополнительно в течение 2006 года



Киотский протокол

Ратификация РФ 5.11.04 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, подписанного Россией в 1997 году открывает дополнительные возможности для привлечения международных инвестиционных ресурсов в электроэнергетику.

- по проектам совместного осуществления (статья 6) – более 500 млн. долл.**
- по торговле выбросами (переуступка государственных обязательств, статья 17) – более 700 млн. долл.**

Условия реализации инвестиционной программы Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» на 2006 – 2010 гг.

- Направление средств федерального бюджета на инвестиции через выкуп дополнительной эмиссии акций ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и ОАО «ГидроОГК».
- Одобрение Правительством России решения о проведении эмиссии дополнительных акций Генерирующих компаний.
- Обеспечение роста тарифов в 2007 году на уровне 12%, в 2008 году на уровне 9%, в 2009 году на уровне 7,5%.



***Спасибо за
внимание!***