

**Всероссийское совещание «Об итогах
прохождения субъектами электроэнергетики
осенне-зимнего периода 2009-2010 годов и
задачах на предстоящий осенне-зимний
период 2010-2011 годов»**

**Руководитель ФСТ России
С.Г. Новиков**

**Москва
22.04.2010**



Тарифное регулирование 2010 г.

Обеспечение надежности энергоснабжения потребителей ТЭС

(Протокол заседаний Правительственной комиссии от 17.09.2009 № 1 (р. III, п. 11) и от 3 октября 2009 г. № 2 (раздел III, пункт 6))



- **Индексация средств на ремонты (+6,4%)** при общем снижении постоянных затрат на 10% - итоговый индекс=93,4

- **Учет в тарифах на мощность незапланированных расходов** из-за разницы в индексах (по ГК, получившим отрицательный финансовый результат от реализации э/э)



ТГК-2, -11, -12, -13, -14
Курганская ГК,
ЮжноКузбасская ГРЭС

Совершенствование структуры ДПМ

(Поручения Правительства Российской Федерации от 17.08.2009 № ИС-П9-4741, от 23.06.2009 № ИС-П9-3517, п. 17, 18 и 19 Плана действий по обеспечению контроля за ходом сооружения генерирующих объектов, предусмотренных ДПМ)



- **Учет экономии по газу** из-за разницы в индексах на 2009 г. на основании предоставленной Минэнерго России информации о компаниях, недобросовестно выполняющих инвестиционные обязательства в части ДПМ

- **Учет инвестиций** в тарифах поставщиков, исполняющих ДПМ



ОГК-2, -3
ТГК-2, -4, -5, -6, -9, -12, -13



ОГК-1, -4, -5, -6
ТГК-1, -8, -11, -14
Курган, Оренбург, Иркутск-, Новосибирск-, Бийскэнерго, Красноярская ГЭС

Обеспечение финансирования эксплуатационных расходов СШГЭС

(Протокол заседания Правительственной комиссии от 11.11.2009 № 3, р. III, п. 9, 10)



- **Затраты на содержание СШГЭС** отнесены на объем располагаемой мощности СШ ГЭК (СШГЭС+Майнский гидроузел)

Ценовые параметры, устанавливаемые ФСТ России на 2011 г. (и далее)

Наименование тарифов (цен, надбавок)	Для кого утверждается	Формула цены, если не достаточно – экономически обоснованные затраты:	Стандарты раскрытия информации: публикация ценовых (тарифных) заявок!
Тарифы на э/э (и мощность-?) для НАСЕЛЕНИЯ	ТЭС, ГЭС, АЭС, в т.ч. НОВАЯ мощность-?	<ul style="list-style-type: none"> •Амортизация, •Перекрестка с т/э (?), •Налоги (водный, на имущество, на землю), •ФОТ+ЕСН, •Ремонты (по нормативам МЭ(?)) + ≈20 т.р./МВт.мес.	
ПРЕДЕЛЬНЫЙ размер цены на мощность по ЗСП, где нет конкуренции	ТЭС, ГЭС, АЭС, в т.ч. НОВАЯ мощность		
Тарифы на э/э и мощность для ВЫНУЖДЕННЫХ поставщиков	ТЭС		
Цены на мощность для САМЫХ ДОРОГИХ ТЭС	ТЭС		
Цены на мощность для НЕ ЗАКЛЮЧИВШИХ ДПМ	ТЭС		1 руб./МВт.мес пока не компенсируют сумму IPOxКдеп
Цены на мощность для НЕ ИСПОЛНЯЮЩИХ ДПМ	ТЭС	Π_N -CAPEX x dIPO x Кдеп x d, $d_1=1/10, d_2=2/9, d_3=3/8 \dots\dots$	
Инвестиционная (на 2011-2012 гг.) и надбавка для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС и АЭС	ГЭС, АЭС	$НВВ_{(в.т.ч.ЦИС)} - ТП_{РСВ}^{Прогноз} - ТП_{КОМ} - ТП_{НАС} (?)$	
Цена на мощность для НОВЫХ ГЭС и АЭС	ГЭС, АЭС	CAPEX-ЦИС x Кдеп /10 (бюджет?)	

Тарифное регулирование 2010 г.

Метод доходности инвестированного капитала на долгосрочный период регулирования 2010-2012 г.г. :

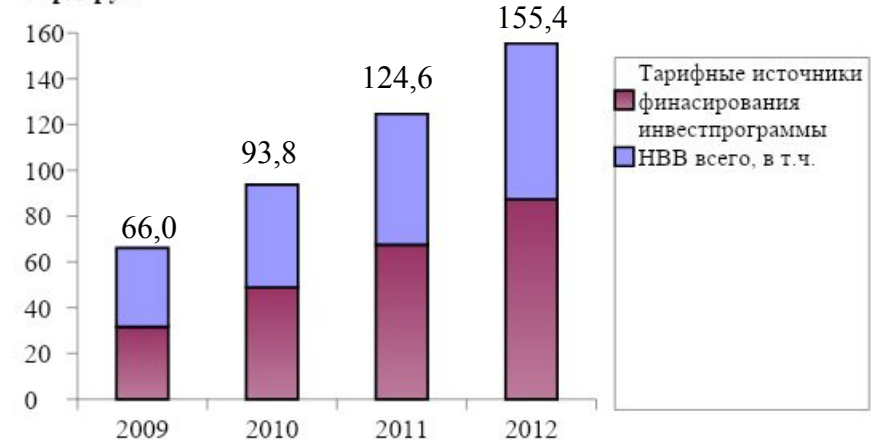
- инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010-2012 г.г., включающая на 2010 год мероприятия по улучшению режимно-балансовой ситуации в ОЭС Сибири (10 млрд. руб.) (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 15.09.2009 №30),

- в составе неподконтрольных расходов учтена реализация «Программы первоочередных организационно-технических мероприятий по обеспечению надёжности работы электрических сетей ЕНЭС ОЭС Сибири»,
- дифференциация тарифов для Северного Кавказа (снижение на 35%).

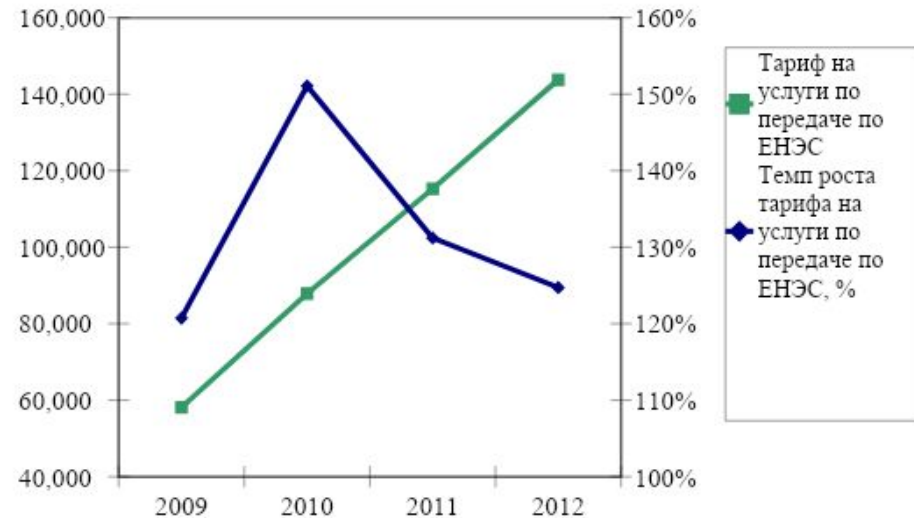
2011

- Продление долгосрочного периода (3+2)
- Утверждение инвестпрограммы на 5 лет
- Техприсоединение генераторов

млрд. руб.



руб./МВт*мес



Что сделано:

Учет инвестиций:

1. предельные уровни (ФСТ России) – без инвестиций (рост $T_{\text{кон}} = 8\%$)
2. региональные регуляторы – превышение предельных уровней за счет инвестпрограммы (постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977) (рост $T_{\text{кон}} = 12\%$)

Применение метода RAB:

с 2009 г.		с 2010 г.	
Пермский край	Пермэнерго	Владимирская область	ВОЭСК, Владимирэнерго
Тверская область	Тверьэнерго	Калужская область	Калугаэнерго
Белгородская область	Белгородэнерго	Ярославская область	Ярэнерго
Астраханская область	Астраханьэнерго	Курская область	Курскэнерго
Курганская область	Курганэнерго, Энергкурган	Новгородская область	Новгородэнерго
Тульская область	Тулаэнерго	Удмуртская республика	Удмуртэнерго
Рязанская область	Рязаньэнерго	Тюменская область	СУЭНКО
Ростовская область	Ростовэнерго, Донэнерго	Омская область	Омскэнерго
Липецкая область	Липецкэнерго	Томская область	Томскэнерго
		Республика Алтай	Горно-Алтайские электросети
		Приморский край	ДРСК

Изменение нормативной правовой базы ценообразования

Методика RAB, внесение изменений в Основы ценообразования

Согласование ФСТ России
перехода на RAB при доле
заемного капитала не менее 30%

Повышение ответственности РСК
за исполнение инвестпрограмм

Возможность переходить на
метод RAB в течение текущего
года

Применение пятилетнего
долгосрочного периода, а также
«3+2» (вкл. ФСК ЕЭС)

Ограничение величины
сглаживания 12% от НВВ

Долгосрочное регулирование индексным методом

Исполнение Федерального закона «Об
энергоэффективности...» в части
перехода ВСЕХ сетей на долгосрочное
тарифообразование

Наличие сетевых организаций,
владеющих имуществом
исключительно на правах аренды

Отсутствие по ряду регионов программ
перспективного развития

Несоответствие инвесткапитала
компаний оптимальной структуре
инвестированного капитала

Развитие ценообразования на услуги по ОДУ

1. **Тариф на услуги по ОДУ в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики**

6 458,7
руб./МВт.мес

снижение тарифа
3,9% к уровню 2009 г.

2. **Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по ОДУ в части:**

- + услуг по ФПТРМ (постановление Правительства РФ от 07.12.2005 №738)
- услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций (приказ МЭ, после – методика ФСТ)
- ⊖ услуг по организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности

0,209 руб./МВт.ч

плательщиками являются покупатели-субъекты ОРЭМ (кроме приобретающих электроэнергию на собств. и (или) хоз. нужды электростанций)

x min 10 раз (без МГИ)

Рынок услуг по системной надежности
(постановление Правительства РФ от 03.03.2010 №117)

- НПРЧМ,
- АВРЧМ,
- регулирование реактивной мощности,
- развитие систем противоаварийного управления ЕЭС России

цены, определенные по результатам конкурсных процедур

регулируемые цены

Вопросы (задачи):

- Тарифы для населения
- Последняя миля
- Перекрестное субсидирование тепловой энергии
- Качество и надежность
- Реализация постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
- Изменение федеральных законов (35-ФЗ, 36-ФЗ)
- Донастройка правил рынков

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!