

## Прогноз изменения тарифов и оптовых цен на услуги естественных монополий в 2011г. и плановый период 2012-2013 г.г.

	оценка	прогноз		
	2010	2011	2012	2013
<b>Электроэнергия</b> (отпущенная, в %)				
доля свободного рынка от текущего потребления, %	53	76	76	76
<b>рост цен (регулируемых тарифов и рыночных цен)</b> для всех категорий потребителей в среднем за год к предыдущему году	116,6	113-115	111-113	110-112
<b>рост регулируемых тарифов для населения</b> индексация с начала периода (января)	110	110	110	110
<b>Тепловая энергия</b> <b>регулируемые цены, в среднем за год к</b> <b>предыдущему году</b>	110-114 <sup>1</sup>	112-114	110-112	110-111
<b>Газ природный</b> (оптовые цены )				
<b>предельный рост цен для всех категорий</b> <b>потребителей, кроме населения</b> индексация на начало периода	115	115	115	115
<b>для населения</b> индексация на начало периода	янв. 5% апр. 15%	янв. 5% апр. 9,5%	янв. 15%	янв. 15%
<b>Железнодорожные перевозки грузов</b> (за период, в %)	109,4	108	107,4	106,4
<b>Пассажирские перевозки железнодорожным</b> <b>транспортом</b> (в среднем за год, в %) в регулируемом секторе	110	110	110	110
1) с учетом принятых в регионах инвестиционных программ				

# Регулирование тарифов на 2011 год

07.10.2010г. состоялось заседание Правления ФСТ России по утверждению предельных уровней тарифов:

на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- минимум – 109,2%;
- максимум – 110,2%;

на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка:

- минимум – 100,0%;
- максимум – 120,0%;

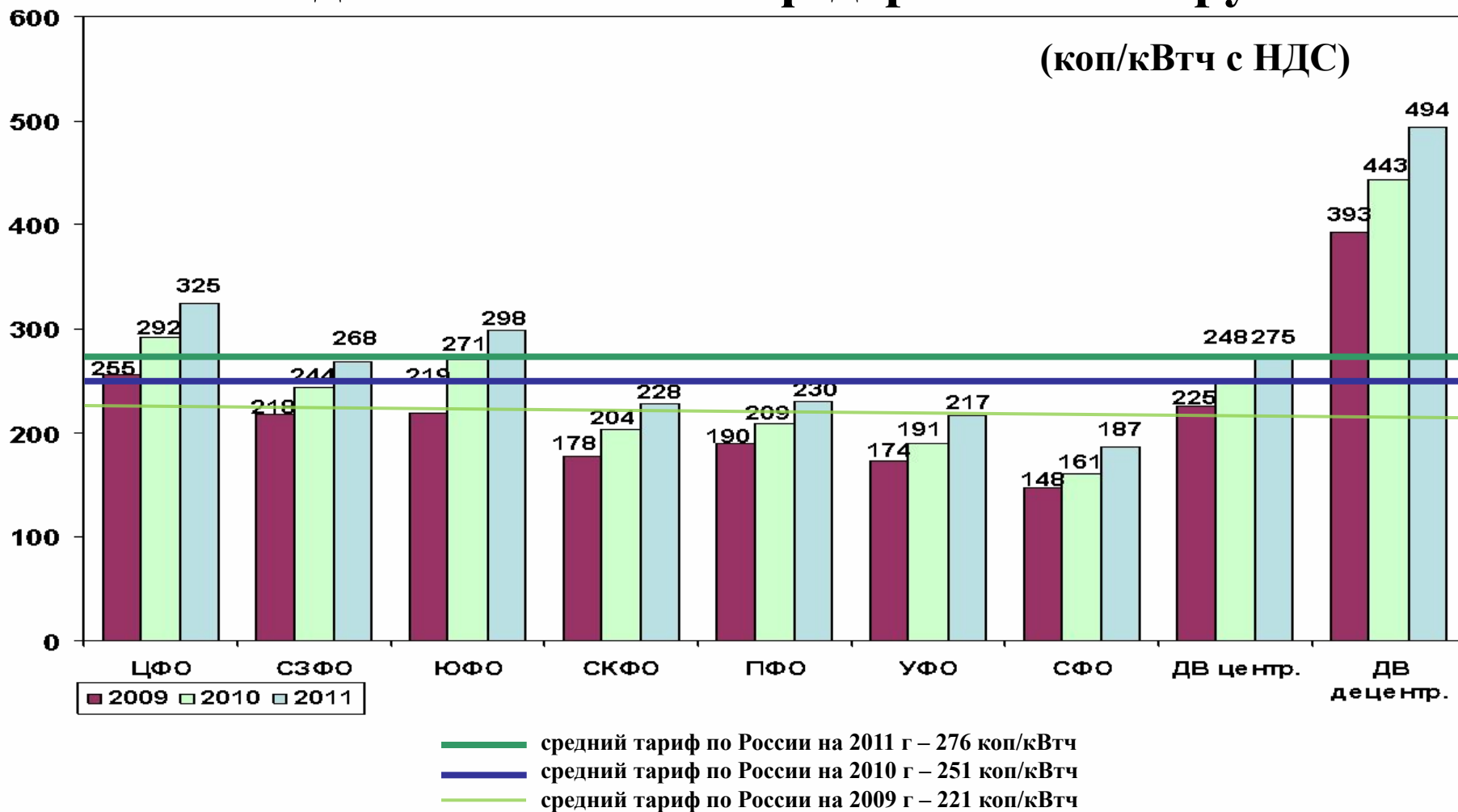
на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

- минимум – 110,0%;
- максимум – 114,0%;

на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации:

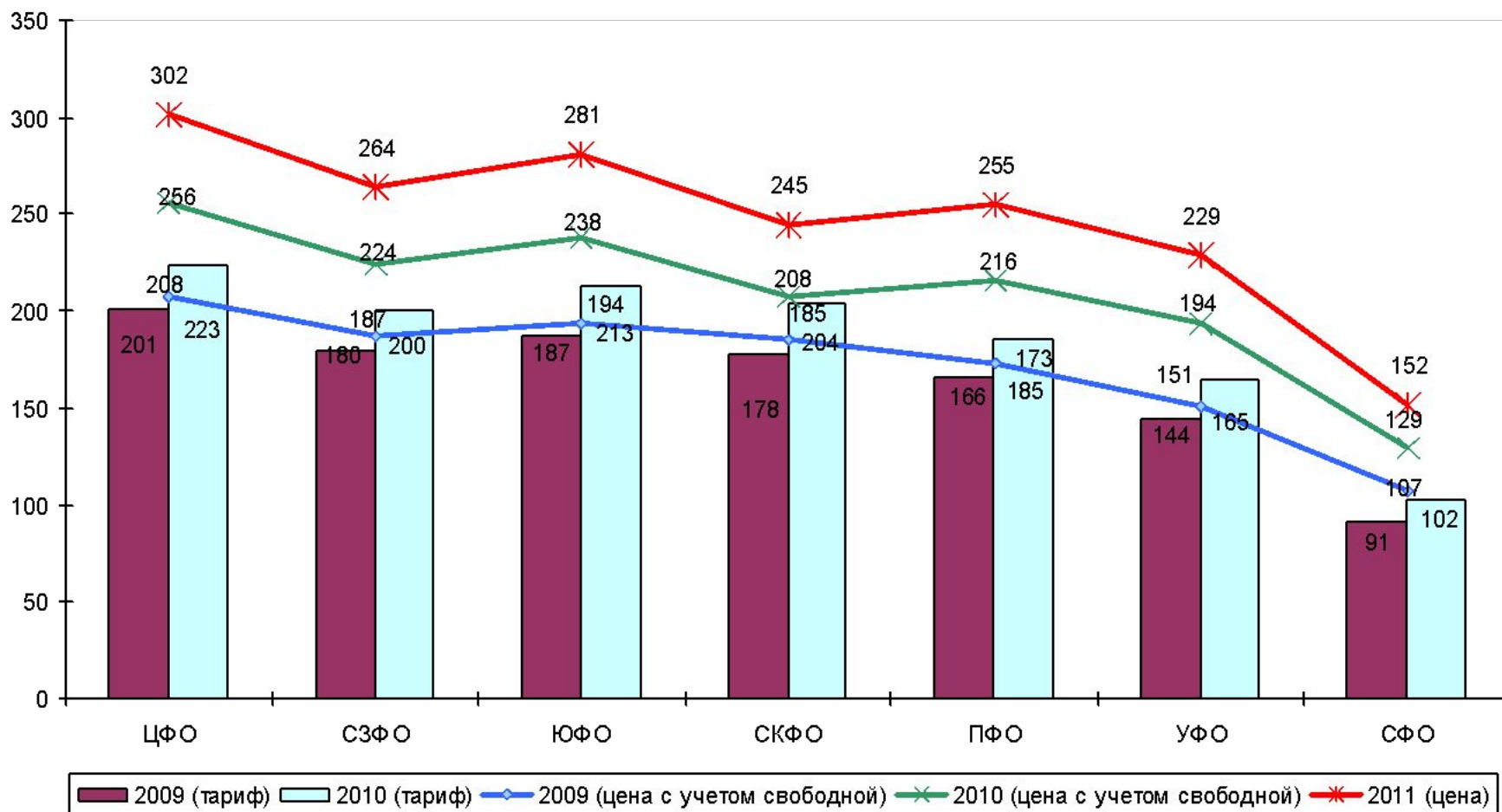
- максимум – 114,0%;

# Динамика тарифов на электрическую энергию для населения по федеральным округам

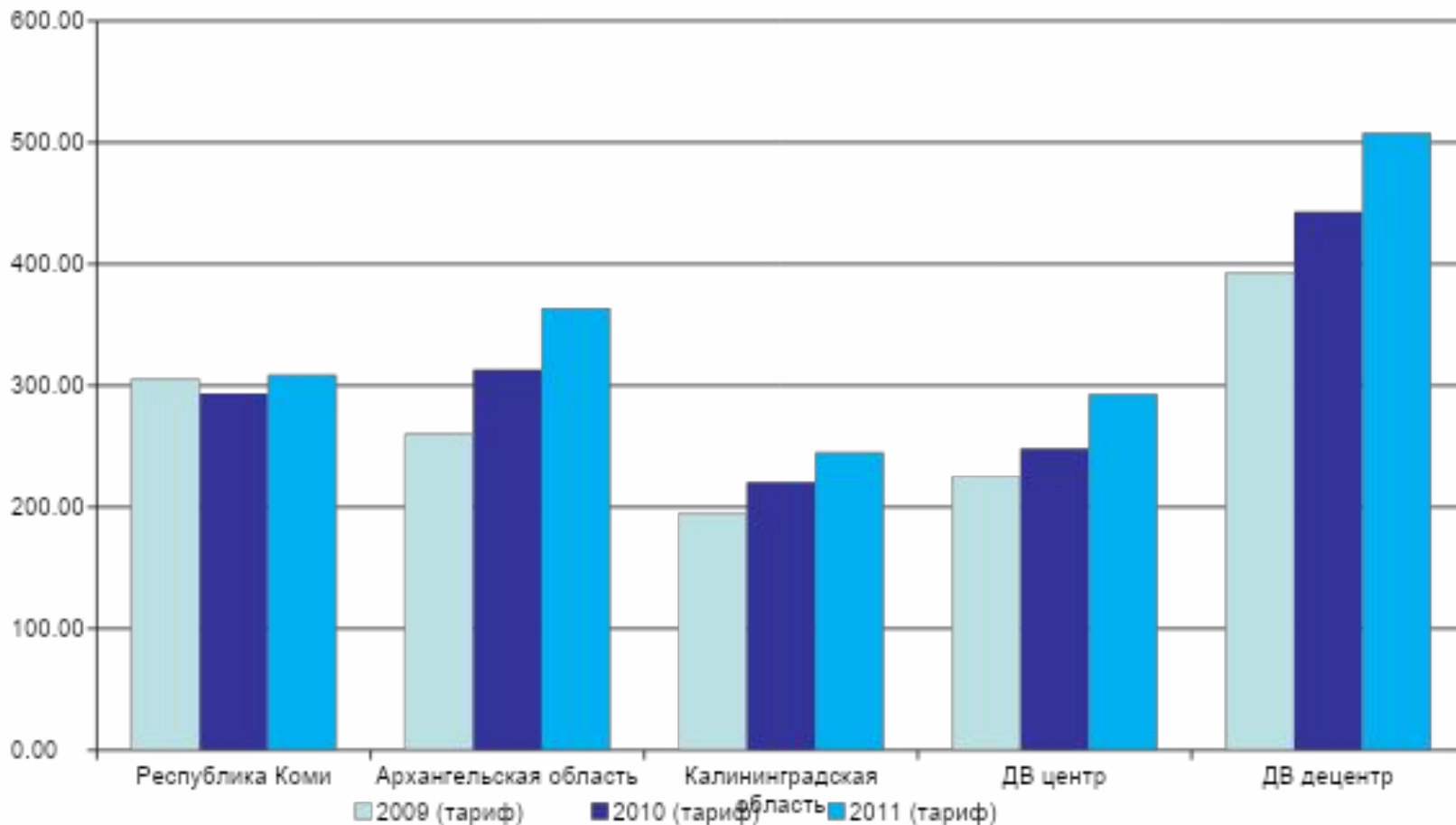


Предельные уровни тарифов для населения на 2011 год установлены в интервале роста от 109,2% до 110,2%

# Цены (тарифы) на электрическую энергию по федеральным округам, коп/кВтч (без НДС)



# Тарифы на электрическую энергию по неценовым зонам, коп/кВтч (без НДС)



# Изменения в законах об электроэнергетике (Федеральные законы №35-ФЗ и №36-ФЗ)

До внесения изменений в 35-ФЗ и 36-ФЗ	С учетом изменений по 187-ФЗ
<b>Принципы регулирования</b>	
- Прямое ценовое регулирование.	- Ценовое регулирование путем установления правил и методологий.
<b>Население</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Тарифы для населения регулируются только до конца 2014 года;</li> <li>- Отсутствует регулирование мощности потребления населения;</li> <li>- Поэтапный переход производителей на поставку электрической энергии для населения к 2014 году по свободным ценам.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Регулирование тарифов для населения не ограничено сроками;</li> <li>- Регулирование тарифов для населения осуществляется с учетом объемов потребления мощности;</li> <li>- Зафиксировано обязательство производителей по поставке электрической энергии и мощности для населения по регулируемым ценам.</li> </ul>
<b>Территории с особыми условиями регулирования</b>	
- Нет особенностей покупки с ОРЭМ	- Полный объем покупки с ОРЭМ регулируется полностью до 2015 года
<b>Неценовые зоны и территориально изолированные системы</b>	
- Не определенные условия регулирования	- Упорядочение вопроса регулирования тарифов

# Регулирование тарифов на электрическую энергию на 2011 -2015гг.

Вид деятельности	Ценовые зоны	Особые территории	Неценовые зоны и территориально – изолированные системы
Покупка энергии с ОРЭМ	не регулируется (56% от общей стоимости электрической энергии РФ)	регулируется	регулируется
Инфраструктурные платежи	регулируются	регулируются	регулируются
Тарифы на услуги по передаче энергии	регулируются	регулируются	регулируются
<b>Сбытовая надбавка, в том числе:</b>			
гарантирующие поставщики	регулируется	регулируется	регулируется
независимые сбытовые компании	не регулируется	не регулируется	не регулируется
Цены/тарифы для конечных потребителей	не регулируются (83% от стоимости электрической энергии ценовых зон)	не регулируются	регулируются
Тарифы для населения	регулируются		

## Оптовый рынок

### До либерализации

- Тарифная ставка
1. за электрическую энергию
  2. за генерирующую мощность



### После либерализации

<b>Население Особые территории Неценовые зоны</b>	Тарифная ставка <ol style="list-style-type: none"> <li>1. за электрическую энергию</li> <li>2. за генерирующую мощность</li> </ol>
<b>ДРМ</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Тарифы на э/э и мощность для <b>ВЫНУЖДЕННЫХ</b> поставщиков</li> <li>3. Цены на мощность для <b>САМЫХ ДОРОГИХ</b> поставщиков</li> <li>4. Цены на мощность для <b>НЕ ЗАКЛЮЧИВШИХ</b> ДПМ</li> <li>5. Цены на мощность для <b>НЕ ИСПОЛНЯЮЩИХ</b> ДПМ</li> <li>6. Инвестиционная (на 2011-2012 гг.) надбавка и надбавка для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС и АЭС</li> <li>7. Цена на мощность для <b>НОВЫХ</b> ГЭС и АЭС</li> </ol>
<b>РСВ</b>	Тарифы на электрическую энергию по типам станций
<b>Гос. регулир-е</b>	Регулируемые уровни цен на электрическую энергию
	Надбавки к ценам на электроэнергию и мощность для генераторов в «анклавах» (Калининград)



# Новые полномочия ФСТ России и региональных

## регуляторов в электроэнергетике

### Розничный рынок

#### Мониторинг

- уровня регулируемых цен (тарифов) и влияющих на их изменение факторов,
- а также уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию
- (мощность)
- требований к программам в области

#### Энергосбережение

- в установленном порядке энергосбережения и повышения энергетической эффективности
- методические указания, издаваемые Минэнерго России по

#### Качество и надежность

- расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению ЕНЭС и ТСО
- Установление – до 01.12.2010!!!

# Задачи на 2011 г.

1. Балансовые решения – срок принятия 29.10.2010 г.
2. Разработать порядок формирования цены поставки электрической энергии и мощности для конечных потребителей, включая порядок формирования свободной (нерегулируемой) цены поставки электрической энергии и мощности с ОРЭМ.
  - 2.1. Разработать порядок формирования цены поставки электрической энергии и мощности для конечных потребителей в неценовых зонах.
3. Внести изменения в Приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)" .
4. Тарифы с учетом социальной нормы потребления электрической энергии, для населения и потребителей, приравненных к населению. «Пилотные» регионы.
5. Плата за технологическое присоединение – изменения в Приказ ФСТ РФ от 21.08.2009 №201-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
6. Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества реализуемых товаров и оказываемых услуг.
7. Совместно с Минэнерго России внести изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

**Благодарю за внимание!**

