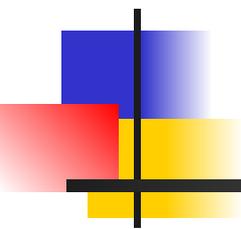


Департамент цен и тарифов



Общие принципы тарифообразования электрической энергии

*Директор департамента
цен и тарифов*

О.Е. Вен

Нормативные правовые акты по регулированию электрической энергии

- **Федеральный закон от 14.04.1995г. № 41-ФЗ**
«О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
- **Постановления Правительства:**
 - **от 07.12.1998 г. № 1444** «Об основах ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением»
 - **от 26.02.2004 г. № 109** «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»
 - **от 31.08.2006 г. № 529** «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)»

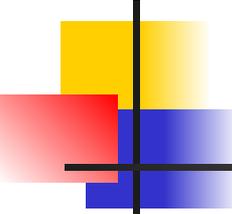
Нормативные правовые акты по регулированию электрической энергии

- от **31.08.2006 г. № 530** «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»
- от **27.12.2004 № 861** «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...»
- **Приказ ФСТ от 06.08.2004г. № 20-э/2** «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»

Показатели баланса электрической энергии и мощности на 2008 год

№ п. п.	Показатели	2007 год		2008 год		Рост	
		Электро-энергия	Мощность	Электро-энергия	Мощность	Электро-энергия	Мощность
1.	Покупка	6258,5	867,39	6 565,6	912,11	104,9%	105,2%
2.	Потери в сети	941,2	130,46	1 056,7	146,20	112,3%	112,1%
2.1.	то же в %	15,04	15,04	16,09	16,03	107,0%	106,6%
3.	Полезный отпуск	5317,3	736,93	5 508,9	765,91	103,6%	103,9%

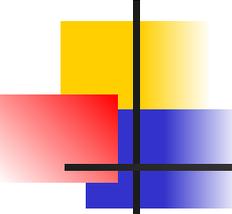
Балансовые показатели утверждены приказами ФСТ



Состав тарифов

Федеральные факторы (5 802,97 млн. руб.)

- Покупка электроэнергии и мощности на ОРЭМ
- Услуги ОАО РАО «ЕЭС России»
- Услуги НП «Администратор торговой системы»
- Услуги ОАО «Федеральная сетевая компания»



Состав тарифов

Региональные факторы (2 923,72 млн. руб.)

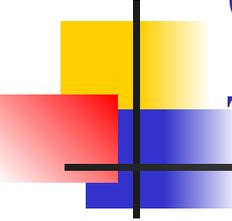
- Услуги территориальных сетевых организаций (51 организация)
- Услуги гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний (4 организации)

Структура регулируемых тарифов на электроэнергию

$$T_{\text{потребителя}} = T_{\text{ОРЭМ}} + T_{\text{сети}} + T_{\text{сбыта}}$$

T_{ОРЭМ} – двухставочный, устанавливается равным для всех субъектов ОРЭМ региона

№	Наименование организации	Одноставочный тариф ОРЭМ, руб./МВт.ч
1	ОАО "Владимирэнергосбыт"	750,07
2	ОАО "ВКС"	845,74
3	ООО "Русэнергосбыт"	810,21
4	ООО "Транснефтьсервис С"	707,76
5	ООО "ВЭСК"	878,30
	Средний по региону	772,61



Структура регулируемых тарифов на электроэнергию

Плата за услуги:

- **РАО «ЕЭС России» – 34,18 руб./МВт.ч**
- **НП «АТС» – 0,543 руб./МВт.ч**
- **ОАО «ФСК»:**
 - **193 914,83 руб./МВт в мес.**
 - **429,94 руб./МВт.ч**

Единый (котловой) тариф на услуги по передаче электроэнергии

- Держатель «котла» – ОАО «Владимирэнерго»
- Участники «котла» – 50 территориальных сетевых организаций (ТСО) региона

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2008 год

Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
Ставка на содержание	руб./МВт в месяц	564 439,52	782 599,34	974 719,63	1 320 790,75
Ставка на компенсацию потерь	руб./МВт·ч	328,88	368,24	432,23	456,20

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков

Наименование организации	Объем покупки		Сбытовая надбавка	
	энергии, млн. кВт.ч	мощности, МВт	руб./ МВт.ч.	тыс.руб./ МВт.мес.
ОАО "Владимирэнергосбыт"	4 779,93	7444,02	91,75	58,92
ОАО "Владимирские коммунальные системы"	1 289,46	2608,30	112,79	55,76
ООО "Русэнергосбыт"	682,75	1127,76	41,25	24,97

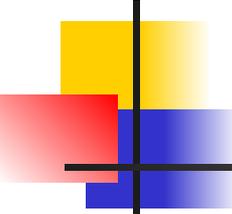
Перекрестное субсидирование

Причины возникновения:

- Тариф для населения ниже экономически обоснованного
- Тариф для населения устанавливается в рамках предельных уровней (min – 183 коп./кВт.ч, max – 185 коп./кВт.ч)

Результат: сумма перекрестного субсидирования 2008 года – **597,06 млн. руб.**
Коп./кВт.ч (с НДС)

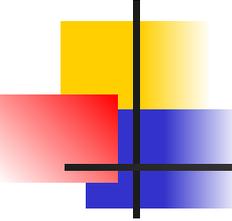
Показатель	Экономически обоснованный тариф	Установленный тариф
Т городского населения	249	185
Т сельского населения	249	130



Виды тарифов

**Для каждой сбытовой компании
установлены тарифы:**

- **Одноставочные**, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности (ЧЧИМ)
- **Двухставочные**
- **Дифференцированные** по зонам суток (зонные)



Задачи потребителя

- **Планирование поставки электрической энергии**
- **Расчет потребности заявленной мощности**
- **Оптимизация загрузки энергопотребляющих мощностей**
- **Внедрение систем коммерческого учета**
- **Мероприятия по энергосбережению**

Примеры применения тарифного меню (промышленные потребители)

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
ООО «Раско»	Одноставочный ВН	128	-	-
	Одноставочный СН I	145	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ ВН	-	145,99	114,1
	Одноставочный по ЧЧИМ СН I	-	161,76	111,6
	Двухставочный ВН	-	136,85	106,9
	Двухставочный СН I	-	148,15	102,2
	Дифференцированный ВН	-	138,30	108,0
	Дифференцированный СН I	-	168,85	116,4

Примеры применения тарифного меню (промышленные потребители)

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
ОАО «Электроприбор»	Одноставочный ВН	128	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	185,53	144,9
	Двухставочный	-	264,71	206,8
	Дифференцированный	-	138,30	108,0
ЗАО «Бриджтаун Фудс»	Одноставочный ВН	128	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	145,99	114,1
	Двухставочный	-	140,56	109,8
	Дифференцированный	-	138,30	108,0

**Примеры применения
тарифного меню (сельскохозяйственные потребители)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
СПК «Шихобалово»	Одноставочный НН	210	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	217,70	103,7
	Двухставочный	-	224,61	107,0
	Дифференцированный	-	240,38	114,5

**Примеры применения
тарифного меню (сельскохозяйственные потребители)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
ОАО ПФ «Ковровская»	Одноставочный ВН	128	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	160,94	125,7
	Двухставочный	-	173,89	135,9
	Дифференцированный	-	138,30	108,0

**Примеры применения
тарифного меню (сельскохозяйственные потребители)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
ГУП Комбинат «Тепличный»	Одноставочный ВН	128	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	183,43	143,3
	Двухставочный	-	197,08	154,0
	Дифференцированный	-	138,30	108,0

**Примеры применения
тарифного меню (предприятия коммунального комплекса)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
МУП «Владимир-водоканал»	Двухставочный	114,46	132,31	115,6
	Дифференцированный	-	138,30	120,8
ООО «Владимир-теплогаз» котельная г. Гусь-Хрустальный	Одноставочный СН II	177	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	215,58	121,8
	Двухставочный	-	208,15	117,6
	Дифференцированный	-	183,94	103,9

Примеры применения тарифного меню (предприятия коммунального комплекса)

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
ОАО «Коммунальные системы» пос. Садовый	Одноставочный СН II	177	-	-
	Одноставочный НН	210	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ СН II	-	215,58	121,8
	Одноставочный по ЧЧИМ НН	-	244,37	116,4
	Двухставочный СН II	-	224,08	126,6
	Двухставочный НН	-	251,91	120,0
	Дифференцированный СН II	-	183,94	103,9
	Дифференцированный НН	-	240,38	114,5

Примеры применения тарифного меню (бюджетные потребители)

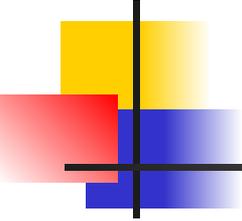
Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
МУ «Социальный приют для детей и подростков «Надежда»	Одноставочный НН	210	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	217,70	103,7
	Двухставочный	-	223,82	106,6
	Дифференцированный	-	240,38	114,5

**Примеры применения
тарифного меню (бюджетные потребители)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
МУЗ «Муромская станция скорой медицинской помощи»	Одноставочный СН II	177	-	-
	Одноставочный НН	210	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ СН II	-	191,72	108,3
	Одноставочный по ЧЧИМ НН	-	217,70	103,7
	Двухставочный СН II	-	202,45	114,4
	Двухставочный НН	-	229,01	109,1
	Дифференцированный СН II	-	183,94	103,9
	Дифференцированный НН	-	240,38	114,5

**Примеры применения
тарифного меню (бюджетные потребители)**

Наименование предприятия	Вид тарифа	2007 год	2008 год	Рост тарифов, %
МУЗ «Стародворская участковая больница»	Одноставочный СН II	177	-	-
	Одноставочный по ЧЧИМ	-	215,58	121,8
	Двухставочный	-	225,38	127,3
	Дифференцированный	-	183,94	103,9



Спасибо за внимание