

Расчет предельных уровней регулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на февраль 2010 года

Показатель	Единица изм-я	Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи)				Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке				Предельные уровни регулируемых цен				
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
		ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	СН1
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ														
2														
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ														
2.1. ООО "Объединенная Вышеволоцкая энергосбытовая компания"														
Одноставочный тариф от 7001 и выше	кол./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	173,543	238,703	289,213	320,483	352,413			438,693
Двухставочный тариф	кол./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	173,543	238,703	289,223	320,493	352,423			438,693
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	334,90765	0,000	0,000	0,000	0,000			1 446,78904
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	86,238	0,000	0,000	0,000	0,000			96,358
2.2. ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"														
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	8,270	173,543	0,000	181,813	181,813	181,813			181,813
Двухставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	334,90765	334,90765	334,90765	334,90765	334,90765			334,90765
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	86,238	0,000	0,000	0,000	0,000			94,508
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	86,238	0,000	94,508	94,508	94,508			94,508
2.3. ООО "Русэнергосбыт"														
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	173,543	0,000	312,883	0,000	392,753			409,283
Двухставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	334,90765	-	773,96977	-	1 089,44341			1 446,78904
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	86,238	0,000	138,618	0,000	152,918			96,358
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	86,238	0,000	94,508	0,000	94,508			94,508
3. ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)														
3.1. Тариф на потери														
Тариф на потери	кол./кВт-час			8,270			173,543				181,813			

Предельный уровень нерегулируемых тарифов = Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи) + Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке

Примечание. Религиозные организации, финансируемые за счет средств прихожан, в соответствии с изменениями, внесенными в Методические указания по расчету регулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населению. Соответственно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

**Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"**



А.Б. Запругаев



Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на февраль 2010г.

В соответствии п.108 Правил «Функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530: Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей) в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

Остальной объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках, поставляется по регулируемым ценам (тарифам) на розничных рынках исходя из следующих условий:

- покупателям, приобретающим электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - пропорционально определенному договором на розничном рынке объему электрической энергии (мощности);
- прочим покупателям электрической энергии (мощности) - пропорционально объему фактически потребленной этими покупателями (обслуживаемыми ими потребителями) за соответствующий расчетный период текущего года электрической энергии (мощности).

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене на февраль 2010 года $\beta = 0,3547$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	232,57
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{PPЭ}$	млн. кВтч	2,37
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	485,89
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{нас.общ}$	млн. кВтч	96,99
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{PPЭ} - W_{ГП_{нас.общ}}}{W_{э/э} - W_{ГП_{нас.общ}}}$	%	35,47

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запьягаев



**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на февраль 2010 года
(для потребителей, рассчитывающихся по двухставочным тарифам)**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.05.2009 г. №411 «О внесении изменений в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» Покупатели, осуществляющие расчеты за электрическую энергию (мощность) по двухставочным тарифам, оплачивают по регулируемым ценам (тарифам) фактический объем мощности за расчетный период, умноженный на долю, равную отношению произведенного объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц 2008 года и доли, которой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода в соответствующем периоде времени определяется предельный максимальный объем мощности, покупки (продажа) которой осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), к объему фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.40$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{839,304}{830,576} = 1,011$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запругаев

