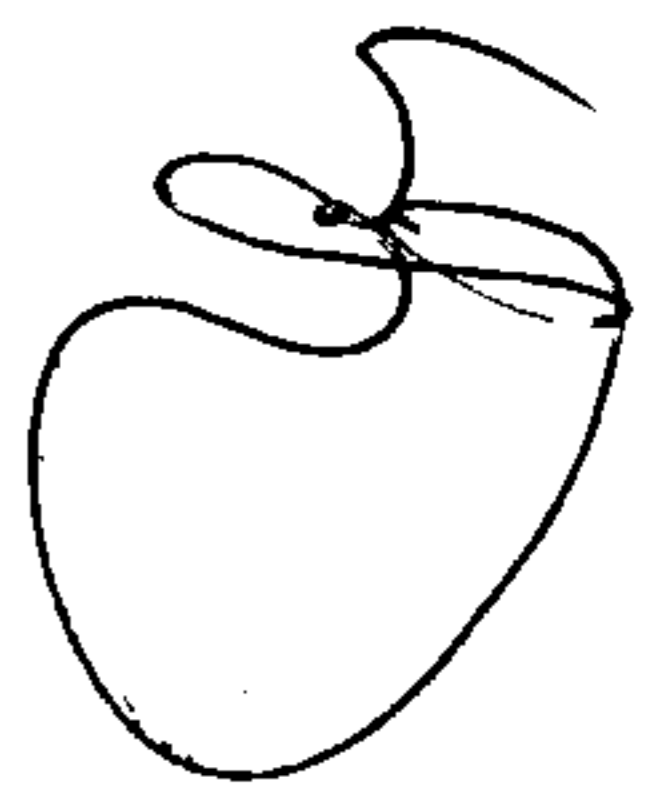


Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на апрель 2010 года

Показатель	Единица изм-я	Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи)				Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке				Предельные уровни нерегулируемых цен				
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
		ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ														
1														
Одноставочный тариф от 7001 и выше	кол./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	189,794	254,954	305,464	336,734	368,664	454,944		
6001-7000	кол./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	189,794	254,954	305,474	336,744	368,674	454,944		
5001-6000	кол./кВт-час	94,660	145,180	176,450	208,380	306,650	189,794	284,454	334,974	366,244	398,174	496,444		
4001-5000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,794	306,454	356,974	388,234	435,164	546,444		
3001-4000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,794	306,454	356,974	388,234	435,164	546,444		
2001-3000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,794	306,454	356,974	388,234	435,164	546,444		
менее 2000														
Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	416,66357	855,72569	1015,32401	1171,19933	146,764	1528,54496		
плата за мощность	кол./кВт-час	8,270	52,380	59,800	66,680	86,770	80,08400	88,354	132,464	139,884	146,764	166,854		
плата за энергию														
Тарифы, диф-е по зонам суток	кол./кВт-час	0,000	127,180	158,450	190,380	276,650	74,459	0,000	201,639	232,909	264,839	351,109		
ночная зона	кол./кВт-час	0,000	163,860	195,120	227,050	313,330	151,132	0,000	314,992	346,252	378,182	464,462		
полуночная зона	кол./кВт-час	0,000	237,090	270,050	302,020	443,930	218,222	0,000	455,312	488,272	520,242	662,152		
пиковая зона	кол./кВт-час													
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ														
2														
ОАО "Объединенная Вышеволоцкая энергосбытовая компания"														
2.1.	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	189,794	0,000	348,234	380,164	367,694		
	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	416,66357		1015,32401	1171,19933	1528,54496		
	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	0,000	59,800	66,680	10,120	80,084	0,000	139,884	146,764	90,204		
	плата за энергию													
ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"														
2.2.	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,270	189,794	189,794	198,064	198,064	198,064	198,064		
	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	416,66357	416,66357	416,66357	416,66357	416,66357	416,66357		
	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	80,084	80,084	88,354	88,354	88,354	88,354		
	плата за энергию													
ОАО "Русэнергосбыт"														
2.3.	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	189,794	0,000	0,000	409,004	425,534		
	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	416,66357	855,72569	1171,19933	146,764	1528,54496		
	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	80,084	132,464	0,000	0,000	90,204		
	плата за энергию													
ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)														
3														
3.1.	Тариф на потери	кол./кВт-час			8,270		189,794	189,794	329,134	0,000	409,004	425,534		

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 апрель 2010г.

«Функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»»,

В соответствии п. 108 Правил «Функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» от 31 августа 2006 г. № 530:

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей (категориям) потребителей (покупателей) в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам

Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей (категориям) потребителей (покупателям) на оптовом и розничных рынках, поставляется по

регулируемым ценам (тарифам), приобретаемым по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках, поставляется по (тарифам).

Остальной объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничном рынке, - пропорционально определенному договором на

регулируемым ценам (тарифам) на розничных рынках исходя из следующих условий:

регулируемым, приобретающим электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - пропорционально определенной этими покупателями (обслуживаемыми ими

- покупателям, приобретающим электрическую энергию (мощности);

розничном рынке объеме электрической энергии (мощности) - пропорционально объему фактически потребленной энергии (мощности);

- прочим покупателям электрической энергии (мощности) - пропорционально объему фактически потребленной энергии (мощности).

потребителями) за соответствующий расчетный период текущего года электрической энергии (мощности).

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене на апрель 2010 года $\beta = 0,3617$

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене на апрель 2010 года $\beta = 0,3617$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.		Значение
		млн. кВтч	млн. кВтч	
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}			198,11
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{RRЭ}$	млн. кВтч		1,58
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч		389,70
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП\ на\ обш}$	млн. кВтч		92,02
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta =$		%	36,17



А.Б. Запрягаев

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на апрель 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 произведенной 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 фактическому потреблению мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.40$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{653,766}{643,284} = 1,016$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запругаев

