

Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на октябрь 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																
		1				2				3 = 1 + 2																
		ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ																										
1																										
	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	115,670	146,940	178,870	265,150	194,833	310,503	341,773	373,703	459,983															
	от 7001 и выше	кол./кВт-час	65,160	115,670	178,870	265,150	194,833	310,503	341,773	373,703	459,983															
	6001-7000	кол./кВт-час	65,160	115,680	178,880	265,150	194,833	310,513	341,783	373,713	459,983															
	5001-6000	кол./кВт-час	94,660	145,180	208,380	306,650	194,833	340,013	371,283	403,213	501,483															
	4001-5000	кол./кВт-час	116,660	167,180	245,370	356,650	194,833	362,013	393,273	440,203	551,483															
	3001-4000	кол./кВт-час	116,660	167,180	245,370	356,650	194,833	362,013	393,273	440,203	551,483															
	2001-3000	кол./кВт-час	116,660	167,180	245,370	356,650	194,833	362,013	393,273	440,203	551,483															
	менее 2000	кол./кВт-час	116,660	167,180	245,370	356,650	194,833	362,013	393,273	440,203	551,483															
	Двухставочный тариф																									
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	349,34233	788,40445	948,00277	1103,87809	1461,22377															
	плата за энергию	кол./кВт-час	8,270	59,800	66,680	86,770	100,54700	152,927	160,347	167,227	187,317															
	Тарифы, диф-е по зонам суток																									
	ночная зона	кол./кВт-час	0,000	127,180	190,380	276,650	89,505	216,685	247,955	279,885	366,155															
	полуночная зона	кол./кВт-час	0,000	163,860	227,050	313,330	166,403	330,263	361,523	393,453	479,733															
	пиковая зона	кол./кВт-час	0,000	237,090	302,020	443,930	213,591	450,681	483,641	515,611	657,521															
2																										
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ																										
2.1.																										
	ОАО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"																									
	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	194,833	0,000	353,273	385,203	372,733															
	Двухставочный тариф																									
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	349,34233	-	948,00277	1103,87809	1461,22377															
	плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	59,800	66,680	10,120	100,547	0,000	160,347	167,227	110,667															
2.2.																										
	ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"																									
	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,270	194,833	0,000	203,103	203,103	203,103															
	Двухставочный тариф																									
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	349,34233	349,34233	349,34233	349,34233	349,34233															
	плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	100,547	0,000	108,817	108,817	108,817															
2.3.																										
	ОАО "Русэнергосбыт"																									
	Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	194,833	0,000	334,173	430,573															
	Двухставочный тариф																									
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	-	788,40445	1103,87809	1461,22377															
	плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	100,547	0,000	152,927	110,667															
3																										
ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)																										
3.1.	Тариф на потери	кол./кВт-час																								203,103

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"**



П.П. Конюшенко

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

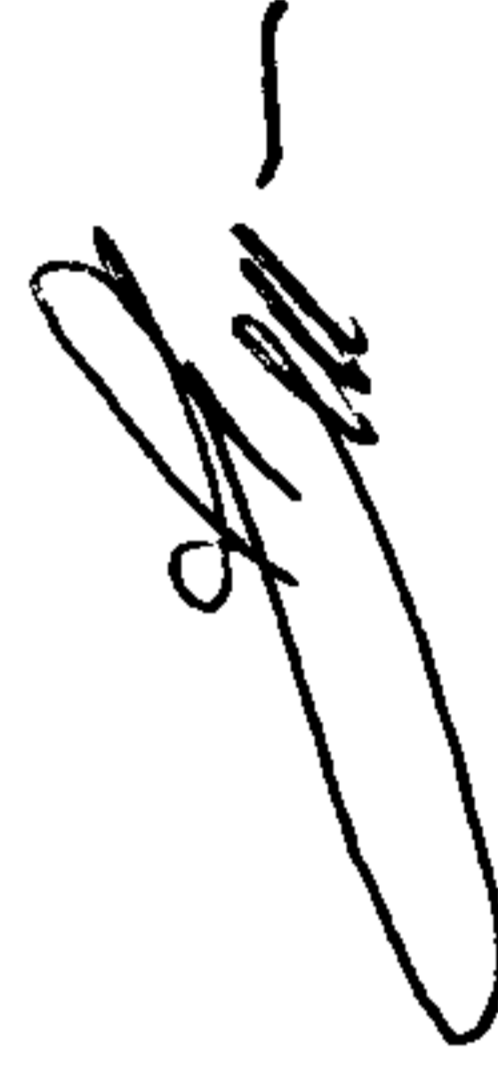
В соответствии п.108 Правил «Функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530: Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным 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 договору 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 август 2010 года $\beta=0,1853$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	161,13
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{PPЭ}$	млн. кВтч	1,94
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	450,78
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{нас.общ}$	млн. кВтч	97,62
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{PPЭ} - W_{ГП\ наc.общ}}{W_{э/э} - W_{ГП\ наc.общ}}$	%	18,53

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



П.П. Конюшенко

1. Д. 2010

**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на октябрь 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.

$$\alpha = 0.20$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{674,907}{719,144} = 0,938$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



П.П. Конюшенко

