

Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на сентябрь 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		1				2				3 = 1 + 2			
Одноставочный тариф от 7001 и выше	кол./кВт-час	65.160	115.670	146.940	178.870	265.150	192.475	257.635	308.145	339.415	371.345	457.625	457.625
5001-6000	кол./кВт-час	94.660	145.180	176.450	208.380	306.650	192.475	287.135	337.655	368.925	400.855	499.125	499.125
4001-5000	кол./кВт-час	116.660	167.180	198.440	245.370	356.650	192.475	309.135	359.655	390.915	437.845	549.125	549.125
3001-4000	кол./кВт-час	116.660	167.180	198.440	245.370	356.650	192.475	309.135	359.655	390.915	437.845	549.125	549.125
2001-3000	кол./кВт-час	116.660	167.180	198.440	245.370	356.650	192.475	309.135	359.655	390.915	437.845	549.125	549.125
менее 2000	кол./кВт-час	116.660	167.180	198.440	245.370	356.650	192.475	309.135	359.655	390.915	437.845	549.125	549.125
Двухставочный тариф													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	439.06212	439.06212	598.66044	754.53576	1111.88139	359.17110	798.23322	798.23322	957.83154	1113.70686	1471.052499	1471.052499
плата за энергию	кол./кВт-час	8.270	52.380	59.800	66.680	86.770	94.473	102.743	146.853	154.273	161.153	181.243	181.243
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона	кол./кВт-час	0.000	127.180	158.450	190.380	276.650	88.871	0.000	216.051	247.321	279.251	365.521	365.521
полупиковая зона	кол./кВт-час	0.000	163.860	195.120	227.050	313.330	163.136	0.000	326.996	358.256	390.186	476.466	476.466
пиковая зона	кол./кВт-час	0.000	237.090	270.050	302.020	443.930	235.437	0.000	472.527	505.487	537.457	679.367	679.367
2													
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ													
2.1.		ОАО "Объединенная Вышеволоцкая энергосбытовая компания"											
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0.00000	0.00000	158.44000	190.37000	177.900	192.475	0.000	0.000	350.915	382.845	370.375	370.375
Двухставочный тариф													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0.00000	0.00000	598.66044	754.53576	1111.88139	359.17110	-	-	957.83154	1113.70686	1471.052499	1471.052499
плата за энергию	кол./кВт-час	0.000	0.000	59.800	66.680	10.120	94.473	0.000	0.000	154.273	161.153	104.593	104.593
2.2.		ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"											
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0.00000	8.27000	8.27000	8.27000	8.270	192.475	0.000	200.745	200.745	200.745	200.745	200.745
Двухставочный тариф													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	359.17110	359.17110	359.17110	359.17110	359.17110	359.17110	359.17110
плата за энергию	кол./кВт-час	0.000	8.270	8.270	8.270	8.270	94.473	0.000	102.743	102.743	102.743	102.743	102.743
2.3.		ООО "Русэнергосбыт"											
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0.00000	139.34000	0.00000	219.21000	235.740	192.475	0.000	331.815	0.000	411.685	428.215	428.215
Двухставочный тариф													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0.00000	439.06212	0.00000	754.53576	1111.88139	359.17110	-	798.23322	-	1113.70686	1471.052499	1471.052499
плата за энергию	кол./кВт-час	0.000	52.380	0.000	66.680	10.120	94.473	0.000	146.853	0.000	161.153	104.593	104.593
3		ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)											
3.1.	Тариф на потери	8.270				192.475				200.745			

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. Конюшенк

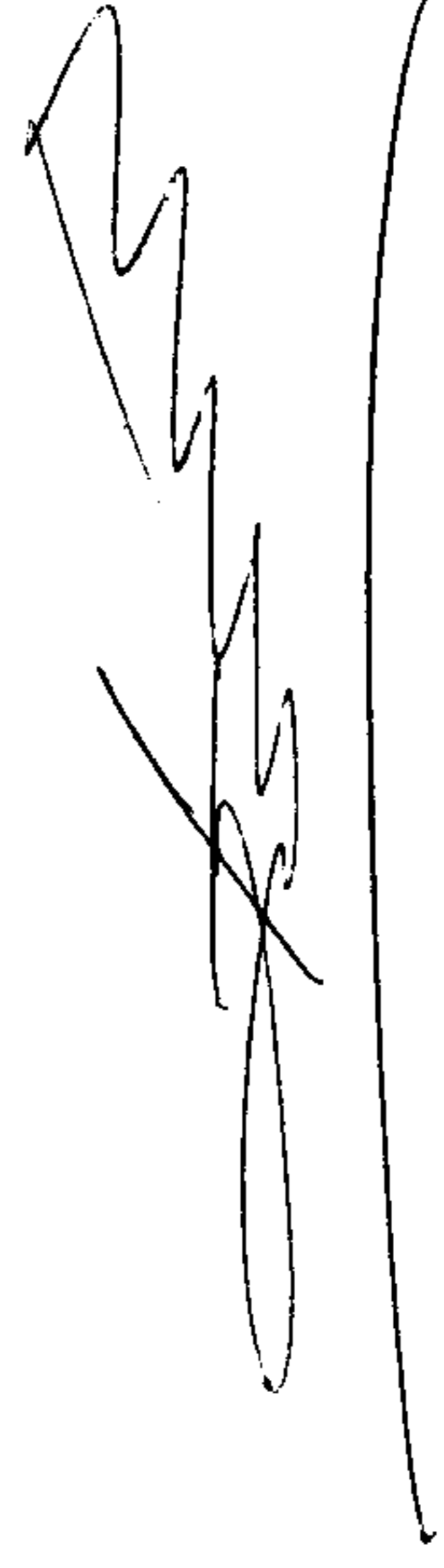
Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на сентябрь 2010г.

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). Регулирование тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей) 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:

- 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 сентябрь 2010 года $\beta=0,1774$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	141.11
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{PPЭ}$	млн. кВтч	0.89
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	376.71
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП\text{ нас. общ}}$	млн. кВтч	91.37
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{PPЭ} - W_{ГП\text{ нас. общ}}}{W_{э/э} - W_{ГП\text{ нас. общ}}}$	%	17.74



**Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"**

П.П. Конюшенко



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

$$\alpha = 0.20$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{581.048}{635.461} = 0.914$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"

П.П. Конюшенко