

Расчет предельных уровней регулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на 2009 года

Расчет предельных уровней регулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на 2009 года

Показатель	Единица измерения	Утвержденные РЭК тарифы				Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии при установлении тарифов				Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии по тарифам				Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии при установлении тарифов				Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии по тарифам				
		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		
		ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	
БЮДЖЕТ																						
1	Одноставочный тариф от 7001 и выше	174,500	198,400	223,900	298,000	80,800	80,800	81,000	82,200	0,000	93,700	117,600	142,900	215,800	122,593	216,293	240,193	265,493	338,393	0,000	0,000	0,000
	коп./кВт-час	174,500	198,400	223,900	298,000	80,800	80,800	81,000	82,200	0,000	93,700	117,600	142,900	215,800	122,593	216,293	240,193	265,493	338,393	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	203,100	232,900	263,900	346,600	93,000	93,000	93,000	93,000	0,000	110,100	139,900	170,900	253,600	131,530	241,630	271,430	302,430	385,130	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	224,700	258,800	294,700	388,100	102,200	102,200	102,200	102,200	0,000	122,500	156,600	192,500	285,900	143,717	266,217	300,317	336,217	429,617	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	255,800	296,300	339,200	448,000	115,500	115,500	115,500	115,500	0,000	140,300	180,800	223,700	332,500	161,320	301,620	342,120	385,020	493,820	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	641,36001	772,47758	916,96050	1235,64937	273,90206	273,90206	273,90206	273,90206	0,00000	367,45795	498,57552	643,05844	961,74731	348,83709	716,29504	847,41261	991,89553	1310,58440	0,00000	0,00000	
	руб./кВт-мес	84,700	90,300	94,600	118,500	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	42,300	47,900	52,200	76,100	66,392	108,692	114,292	118,592	142,492	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	87,000	99,000	112,000	148,000	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	44,600	56,600	69,600	105,600	42,810	87,410	99,410	112,410	148,410	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	174,500	198,400	223,900	298,000	80,800	80,800	81,000	82,200	0,000	93,700	117,600	142,900	215,800	122,593	216,293	240,193	265,493	338,393	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	313,000	356,000	402,000	534,000	166,900	166,900	166,900	166,900	0,000	146,100	189,100	235,100	367,100	187,955	334,055	377,055	423,055	555,055	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	171,000	213,900	241,300	316,100	86,300	86,300	86,300	86,300	0,000	101,000	127,600	155,000	229,800	122,593	223,593	250,193	277,593	352,393	0,000	0,000	
	коп./кВт-час	175,000	213,900	246,000	330,000	89,300	89,300	89,300	89,300	0,000	104,700	127,600	158,300	240,700	131,530	236,230	259,130	289,630	372,230	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	205,700	258,800	294,600	388,000	102,200	102,200	102,200	102,200	0,000	122,500	156,600	192,400	285,800	143,717	266,217	300,317	336,217	429,617	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	234,500	296,300	339,100	447,900	115,500	115,500	115,500	115,500	0,000	140,300	180,800	223,600	332,400	161,320	301,620	342,120	384,920	493,720	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	595,43128	772,47758	916,96050	1235,64937	273,90206	273,90206	273,90206	273,90206	0,00000	367,45794	498,57552	643,05844	961,74731	348,83709	716,29503	847,41261	991,89553	1310,58440	0,00000	0,00000	
	руб./кВт-мес	75,700	84,700	94,500	118,300	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	42,300	47,900	52,100	75,900	66,392	108,692	114,292	118,492	142,292	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	87,000	97,000	107,000	164,000	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	44,600	54,600	60,600	121,600	42,810	87,410	97,410	107,410	164,410	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	175,000	213,900	246,000	330,000	87,900	87,900	87,900	87,900	0,000	104,700	127,600	158,300	240,700	140,402	227,502	245,102	268,002	381,102	0,00000	0,00000	
	коп./кВт-час	313,000	349,000	384,000	592,000	157,800	157,800	157,800	157,800	0,000	188,800	229,100	284,600	431,700	187,955	343,155	376,755	417,055	619,555	0,00000	0,00000	
3	Бюджетные организации																					
3.1.	Одноставочный тариф				288,900																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				110,400																	
	Прочие потребители																					
	Одноставочный тариф				315,900																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				118,300																	
3.2.	Бюджетные организации																					
	Одноставочный тариф				291,600																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				113,132																	
	Прочие потребители																					
	Одноставочный тариф				312,800																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				118,300																	
3.3.	Бюджетные организации																					
	Одноставочный тариф				290,100																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				110,700																	
	Прочие потребители																					
	Одноставочный тариф				330,200																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				118,300																	
3.4.	Бюджетные организации																					
	Одноставочный тариф				290,100																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				110,700																	
	Прочие потребители																					
	Одноставочный тариф				330,200																	
	плата за мощность				1235,64937																	
	плата за энергию				118,300																	
4	Тариф на потери				91,218																	
	коп./кВт-час				86,300																	

Предельный уровень регулируемых тарифов = Утвержденный РЭК тариф - Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) учтенная при установлении тарифов + Средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке

Примечание. Регулируемые за счет средств прихода, внесенными в Методические указания по расчету регулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населению.

Совместно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"

127,511

А.Б. Запругаев

Доля объема покупки электроэнергии, поставленной в переходный период реформирования электроэнергетики, на ноябрь 2009 г.

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 рынках, - пропорционально определённому договором на розничном рынке объёму электрической энергии (мощности);
 - прочим покупателям электрической энергии (мощности) - пропорционально объёму 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 ноябрь 2009 года $\beta=0,4858$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	267,22
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, W_{RRZ}	млн. кВтч	1,90
3	Фактический объем потребления электроэнергии ООО "Центральная энергосбытовая компания", $W_{факт част. э/э}$	млн. кВтч	0,03
4	Договорной объем потребления электроэнергии ООО Центральная энергосбытовая компания", $W_{дог. част э/э}$	млн. кВтч	0,03
5	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	451,03
6	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП нас общ}$	млн. кВтч	97,27
	В том числе:		
	Население ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"	млн. кВтч	4,36
	Население ООО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"	млн. кВтч	2,92
	Население ОАО "ЖКХ Редкино"	млн. кВтч	0,73
7	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{RRZ} - W_{ГП нас общ}}{W_{дог}^{част} + (W_{э/э} - W_{факт}^{част}) - W_{нас общ}^{ГП}}$	%	48,58

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"

А.Б. Запругаев




**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на ноябрь 2009 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 объему фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.50$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{739,73}{747,704} = 0,989$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запрягаев

