

Фактический полезный отпуск электроэнергии и мощности (с выделением поставки населению) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения, расчет нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене) ОАО Томскэнергосбыт за январь 2012 года

1. Объемы фактического полезного отпуска электроэнергии (мощности) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения						
ТСО	Категории	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Электроэнергия						
МРСК (ОАО "ТРК")	население	МВт·ч	0,000	38,184	4 722,407	99 007,424
	прочие потребители	МВт·ч	65 022,104	32 998,516	70 412,212	38 720,701
	потери	МВт·ч	87 907,370			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч	36 601,465			
Итого	население	МВт·ч	0,000	38,184	4 722,407	99 007,424
	прочие потребители*	МВт·ч	233 684,487	27 649,722	74 977,510	39 795,867
	потери**	МВт·ч	124 508,835			

2. Информация о расчете регулируемой и нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии		
Коэффициент бета (доля объема электроэнергии при покупке потерь, поставляемого потребителям на розничном рынке по регулируемым ценам)		
Коэффициент бета	%	0

Примечание:

* В итоговый объем полезного отпуска по конечным потребителям включены также объемы полезного отпуска от сетей ОАО "ФСК" (не раскрываются, т.к. ОАО "ФСК" не является ТСО), а также объемы электроэнергии, приобретаемые по договорам купли-продажи.

** В итоговый объем потерь, кроме потерь ОАО "ТРК" включен объем электроэнергии, приобретаемый в целях компенсации потерь прочими ТСО.