

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 **Сентябрь** 2012 года

<b>1. Объемы фактического полезного отпуска электроэнергии (мощности) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения</b>						
ТСО	Категории	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
<b>Электроэнергия</b>						
МРСК (ОАО "ТРК")	население	МВт·ч	0,000	12,310	4 896,118	89 124,335
	прочие потребители	МВт·ч	43 199,374	21 623,029	54 529,543	26 498,320
	потери	МВт·ч	37 102,170			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч			11515,185	
Итого	население	МВт·ч	0,000	12,310	4 896,118	89 124,335
	прочие потребители*	МВт·ч	52821,916	21576,756	54529,543	26555,865
	потери**	МВт·ч			48617,355	

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