

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 **Август** 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
<b>Электроэнергия</b>						
МРСК (ОАО "ТРК")	население	МВт·ч	0,000	4,921	4 432,307	80 928,824
	прочие потребители	МВт·ч	42 928,915	21 412,339	51 764,229	24 790,620
	потери	МВт·ч	32 506,206			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч	8350,882			
Итого	население	МВт·ч	0,000	4,921	4 432,307	80 928,824
	прочие потребители*	МВт·ч	52010,026	21367,281	51764,229	24844,152
	потери**	МВт·ч	40857,088			

2. Информация о расчете регулируемой и нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии		
<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.