

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

Декабрь 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	165,612	20,968	3 925,563	116 315,649
	прочие потребители	МВт·ч	52 346,798	29 406,661	83 743,061	40 215,709
	потери	МВт·ч	80 544,711			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч	56658,133			
Итого	население	МВт·ч	165,612	20,968	3925,563	116315,649
	прочие потребители*	МВт·ч	67 487,235	29 406,661	83 646,659	40 260,682
	потери**	МВт·ч	137202,844			

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.