

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 Томскэнергообит за февраль 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	4,306	5 181,465	97 486,090
	прочие потребители	МВт·ч	70 761,497	27 569,042	77 240,930	46 574,865
	потери	МВт·ч	71 588,444			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч	15 731,823			
Итого	население	МВт·ч	0,000	4,306	5 181,465	97 486,090
	прочие потребители*	МВт·ч	230 392,501	27 573,196	77 519,283	46 407,936
	потери**	МВт·ч	87 320,267			

<b>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)		
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.