

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
Томскэнергообл за **Ноябрь** 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	105,805	17,840	3 365,535	100 036,602
	прочие потребители	МВт·ч	39 542,682	27 078,684	75 342,465	35 661,108
	потери	МВт·ч	60 504,204			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч			18979,537	
Итого	население	МВт·ч	105,805	17,840	3365,535	100036,602
	прочие потребители*	МВт·ч	61 805,321	27 053,250	75 342,465	35 711,053
	потери**	МВт·ч			79483,741	

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.