

Фактический полезный отпуск электроэнергии и мощности 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) ТП "Энергосбыт Бурятии" ОАО "Читаэнергосбыт" за июнь 2014 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	СН1	СН2	НН
Электроэнергия						
МРСК	население	МВт.ч.	0,000	0,000	370,738	29 627,761
	прочие потребители	МВт.ч.	1 072,234	127,995	2 290,551	2 539,550
	потери	МВт.ч.	65 353,947			
Прочие ТСО	население	МВт.ч.	0,000	0,000	231,000	20 616,560
	прочие потребители	МВт.ч.	4 201,722	1 096,401	4 547,952	1 283,072
	потери	МВт.ч.	53 468,461			
Итого:	население	МВт.ч.	0,000	0,000	601,738	50244,321
	прочие потребители	МВт.ч.	5273,956	1224,396	6838,503	3822,622
	потери	МВт.ч.	118 822,408			

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	%	-