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) АО "Новосибирскэнергосбыт" за сентябрь 2018 года по Новосибирской области

	Единица измерения	организаций по уровням напряжения Диапазоны напряжения			
Категории		ВН	CH-1	CH-2	НН
	Элект	роэнергия			
население	МВт∙ч				298 615,94
прочие потребители	МВт∙ч	345 361,18	2 556,89	223 246,45	81 357,58
потери	МВт∙ч	123 864,13	0,43	3 663,48	13,35
население	МВт∙ч				
прочие потребители	МВт∙ч				
потери	МВт∙ч				
население	МВт∙ч				298 615,94
	население прочие потребители потери население прочие потребители потери	Категории измерения Элект население МВт·ч прочие МВт·ч потери МВт·ч население МВт·ч прочие МВт·ч потери МВт·ч потери МВт·ч	Категории измерения ВН Электроэнергия население МВт·ч 345 361,18 потери МВт·ч 123 864,13 население МВт·ч прочие прочие МВт·ч МВт·ч потери МВт·ч МВт·ч потери МВт·ч МВт·ч	Категории измерения ВН СН-1 Электроэнергия население МВт·ч прочие потребители МВт·ч 345 361,18 2 556,89 потери МВт·ч 123 864,13 0,43 население МВт·ч прочие потребители МВт·ч прочие потребители МВт·ч потери МВт·ч	Категории измерения ВН СН-1 СН-2 Электроэнергия население МВт·ч 345 361,18 2 556,89 223 246,45 потери МВт·ч 123 864,13 0,43 3 663,48 население МВт·ч прочие потребители МВт·ч потери МВт·ч

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		

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) АО "Новосибирскэнергосбыт" за сентябрь 2018 года по Кемеровской области

1. Объемы фактического полезного отпуска электроэнергии (мощности) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения						
руппам в разрезе территори		Единица	Диапазоны напряжения			
TCO	Категории	измерения	ВН	CH-1	CH-2	НН
		Элект	роэнергия		-	
	население	МВт∙ч	-	-	-	-
	прочие потребители	МВт∙ч	2 319,136		97,186	
МРСК	потери	МВт∙ч	-		-	
	население	МВт∙ч	-			
	прочие потребители	МВт∙ч	-	-	156,349	
Прочие ТСО	потери	МВт∙ч				
	население	МВт∙ч	-	-	-	-
	прочие потребители	МВт∙ч	2 319,136	-	253,535	-
Итого	потери	МВт∙ч	-	=	-	-

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		