



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 27.12.2016

г. Улан-Удэ



**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика  
электрической энергии АО «Читаэнергосбыт», поставляющего  
электрическую энергию (мощность) на розничном рынке**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Читаэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2017.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО  
«Читаэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке  
(без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Читаэнергосбыт»	0,19	0,19
2	-	-	-
n	-	-	-

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Читаэнергосбыт»	0,08	0,08
2	-	-	-
n	-	-	-

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Читаэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2	-	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
n	-	-	-

$Ц_{j,k}^{э(м)}$  - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт\*ч или руб./кВт, указанный в п.16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков,

утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Читаэнергосбыт»	19,8470	22,6447	18,6865	21,3206	11,8570	13,5284	6,3966	7,2983
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n	-	-	-	-	-	-	-	-	-

$K_k^{рез}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{пер}$ )	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Читаэнергосбыт»	1,1363	0,4202
2	-	-	-
n	-	-	-

Приложение № 2  
к приказу РСТ РБ от 27.12.2016 № 1/54

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	
				5	6	7	8	9	10	11	12	
				5	6	7	8	9	10	11	12	
1	-	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Трехставочный тариф										

	ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес	-	-	-	-	-	-	-	-