



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

от 24.12.2013

№ 1/65

г. Улан-Удэ

**О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика
ОАО «МРСК Сибири» на территории Республики Бурятия на 2014 год**

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 01.01.2014 года по 31.12.2014 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ОАО «МРСК Сибири» на территории Республики Бурятия согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2014 года.

Руководитель

О.И. Чебунина

Приложение №1
к приказу РСТ РБ от 24.12.2013 №1/65

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте	Сбытовая надбавка
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей
		руб./кВт·ч

	Российской Федерации	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «МРСК Сибири»	0,160	0,160
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	ОАО «МРСК Сибири»	0,190	0,020
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	ОАО «МРСК Сибири»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
2	-	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{пер} \times Ц^{э(м)}$
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) ¹							
		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1	ОАО «МРСК Сибири»	21,4120	22,6967	20,1600	21,3696	12,7920	13,5595	6,9010	7,3151
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n	-	-	-	-	-	-	-	-	-

$K_k^{рег}$ - 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, ($K^{рег}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «МРСК Сибири»	0,7787	0,0273
2	-	-	-
n	-	-	-

Приложение №2
к приказу РСТ РБ от 24.12.2013 №1/65

№ 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 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	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·мес	-	-	-	-	-	-	-	-	-