КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

ПРИКАЗ

25 декабря 2013 года

Nº 31/4

г. Горно-Алтайск

Об установлении (пересмотре) сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Республики Алтай на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденным приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э, постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», протоколом Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 декабря 2013 года № 31 приказываю:

- 1. Установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» для потребителей Республики Алтай согласно приложению.
 - 2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Председатель Комитета по тарифам Республики Алтай

В.В. Кичинеков

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка на 2014 год (тарифы указываются без НДС)

N	Наименование	Сбытовая надбавка					
п/п	гарантирующего	Тарифная группа «прочие потребители»					
	поставщика						
	в субъекте	D pure domarry					
	Российской	В виде формулы					
	Федерации	1 полугодие	2 полугодие				
1	2	3	4				
		$CH_{\text{до 150 kBt}} = 16,80 \text{ x } 0,63 \text{ x } \coprod^{9(M)}$	$CH_{\text{до }150 \text{ kBT}} = 16,80 \text{ x } 1,08 \text{ x } \coprod^{9(M)}$				
2		$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 15,81 \times 0,63 \times $ Ц $^{\text{9(M)}}$	$CH_{\text{от 150 до 670 кBr}} = 15,81 \text{ x 1,08 x}$ Ц ^{э(м)}				
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 10,03 \text{ x } 0,63$ х Ц ^{9(м)}	$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 10,03 x 1,08 x$ Ц ^{э(м)}				
		$CH_{\text{не менее }10 \text{ MB}_{\text{T}}}$ = 5,36 x 0,63 x $\coprod^{\text{9(M)}}$	$_{\text{He MeHee 10 MBT}}$ = 5,36 x 1,08 x $_{\text{Ц}^{\text{9(M)}}}$				

Примечание:

Гарантирующий поставщик (ГП), зона деятельности которого расположена в границах ценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной региональным органом формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1179.

При этом:

- а) для первой ценовой категории средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
 - в) для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

г) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для

балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Сбытовая надбавка указана без учета налога на добавленную стоимость.

Cobitoban nadoubka ykasana oes y leta nasiota na docubiennylo etonmoetb.									
N п/п		Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
	11	подгруппы потребителей с максимальной мощностью							
	Наименование	энергопринимающих устройств							
	организации								
	в субъекте	менее 150		от 15	50 до	от 67	0 кВт	не менее 10	
	Российской	кВт		670	кВт до 10		МВт	МВт МВт	
	Федерации	проценты		проценты		проценты		проценты	
		1	2	1	2	1	2	1	2
		полуг	полуго	полуг	полуг	полуг	полуг	полуг	полуг
		одие	дие	одие	одие	одие	одие	одие	одие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	16,80	16,80	15,81	15,81	10,03	10,03	5,36	5,36

N	Наименование	Коэффициент параметров деятельности			
Π/Π	организации	гарантирующего поставщика, (К ^{рег})			
	в субъекте Российской				
	Федерации	1 полугодие	2 полугодие		
1	2	3	4		
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,63	1,08		