



АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 27 февраля 2013 года

№ 32

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии Алтайского края на 2013 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», 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента 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)», письмом Федеральной службы по тарифам от 24.01.2013 № ЕП-493/12 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения Правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии открытому акционерному обществу «Алтайэнерго-сбыт», открытому акционерному обществу «Алтайкрайэнерго», открытому акционерному обществу «Барнаульская горэлектросеть», обществу с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть»,



КОПИЯ ВЕРНА

открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему решению.

2. Установить для гарантирующих поставщиков электрической энергии значения доходности продаж по группе «Прочие потребители» с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему решению.

3. Установить для гарантирующих поставщиков электрической энергии коэффициент параметров деятельности по группе «Прочие потребители» с календарной разбивкой согласно приложению 5 к настоящему решению.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2013 решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 20.12.2011 № 444 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть» Алтайского края на 2012 год»;

от 03.04.2012 № 40 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 20.12.2011 № 444 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть» Алтайского края на 2012 год»;

от 15.12.2012 № 463 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», открытого акционерного общества «Барнаульская горэлектросеть», открытого акционерного общества «Алтайкрайэнерго», открытого акционерного общества «Алтайэнергосбыт» для потребителей Алтайского края на 2013 год»;

от 26.12.2012 № 559 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2011 № 505»;

от 26.12.2012 № 560 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 12.12.2012 № 463».

5. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования в газете «Алтайская правда» и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2013 г.

Начальник управления



Приложение 1

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./МВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Алтайкрайэнерго»	91,02	125,50
2	ОАО «Алтайэнергосбыт»	134,109	222,957
3	ОАО «Барнаулская горэлектросеть»	91,35	125,42
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	91,460	125,501
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	111,560	111,640

Приложение 2

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»)

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./МВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Алтайкрайэнерго»	54,57	128,55
2	ОАО «Алтайэнергосбыт»	134,11	284,54
3	ОАО «Барнаулская горэлектросеть»	27,55	12,98
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	44,98	44,98
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	175,34	124,92

Для
решений и
приказов

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение 3

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифная группа потребителей «прочие потребители»)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа потребителей «прочие потребители»			
		В виде формулы			
		1 полугодие		2 полугодие	
1	2	3		4	
1	ОАО «Алтайкрайэнерго»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,84\% \times 0,42 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,84\% \times 0,64 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 19,62\% \times 0,42 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 19,62\% \times 0,64 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,45\% \times 0,42 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,45\% \times 0,64 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,72\% \times 0,42 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,72\% \times 0,64 \times \Pi^{э(м)}$	
2	ОАО «Алтайэнергобьтг»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,56\% \times 0,97 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,56\% \times 1,00 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,53\% \times 0,97 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,53\% \times 1,00 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,49\% \times 0,97 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,49\% \times 1,00 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,66\% \times 0,97 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,66\% \times 1,00 \times \Pi^{э(м)}$	
3	ОАО «Барнаульская горэлектросеть»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,02\% \times 0,31 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,02\% \times 0,20 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 18,85\% \times 0,31 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 18,85\% \times 0,20 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,96\% \times 0,31 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,96\% \times 0,20 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,45\% \times 0,31 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,45\% \times 0,20 \times \Pi^{э(м)}$	
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,84\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{до\ 150\ кВт} = 20,84\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 19,63\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 19,63\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,46\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,46\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,66\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,66\% \times 0,23 \times \Pi^{э(м)}$	
5	ОАО «Оборонэнергобьтг»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 18,00\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{до\ 150\ кВт} = 18,00\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,95\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,95\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,76\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,76\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,75\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,75\% \times 0,55 \times \Pi^{э(м)}$	



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 29.12.2011 № 1179.

При этом $C^{э(м)}$ - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность, приобретаемую ГП на оптовом рынке, руб./кВтч или руб./кВт.:

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.



Доходность продаж для тарифной группы потребителей

«прочие потребители»

N 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	2	1	2	1	2	1	2
		полуго дие	полуго дие	полуго дие	полуго дие	полуго дие	полуго дие	полуго дие	полуго дие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Алтайкрайэнерго»	20,84	20,84	19,62	19,62	12,45	12,45	6,72	6,72
2	ОАО «Алтайэнергосбыт»	17,56	17,56	16,53	16,53	10,49	10,49	5,66	5,66
3	ОАО «Барнаульская горэлектросеть»	20,02	20,02	18,85	18,85	11,96	11,96	6,45	6,45
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	20,84	20,84	19,63	19,63	12,46	12,46	6,66	6,66
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	18,00	18,00	16,95	16,95	10,76	10,76	5,75	5,75

Приложение 5

Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Алтайкрайэнерго»	0,42	0,64
2	ОАО «Алтайэнергосбыт»	0,97	1,00
3	ОАО «Барнаульская горэлектросеть»	0,31	0,20
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	0,23	0,23
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,55	0,55

