



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 25.06.2015

№ 155

О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2014 № 467 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2015 год»

С целью приведения приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2014 № 467 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2015 год» в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 25.06.2015 № 7-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2014 № 467 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков


электрической энергии по Самарской области на 2015 год» изложить в редакции приложения к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2015 года.

4. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

И.о. министра



А.А. Абриталин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу министерства
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Самарской области
от 25.06.2015 № 155

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на 2015 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	0,19331	0,21303
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	0,12697	0,10917
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,04381	0,05281
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,04004	0,11517
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,07533	0,47618

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	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	ПАО «Самараэнерго»	0,27579	0,20920
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	0,13485	0,12570
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,88454	0,05683
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,09189	0,11205
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,01130	0,16082

№ п/ п	Наименование гарантирующего поставщика	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	ПАО «Самараэнерго»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 14,07\% \times 1,1 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = 13,66\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,05\% \times 1,1 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 12,67\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 8,88\% \times 1,1 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 8,62\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,25\% \times 1,1 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,10\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$
2	ЗАО «СамараторэнергоСбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,33\% \times 0,5 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = 16,82\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,92\% \times 0,5 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,46\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 10,84\% \times 0,5 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 10,52\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,34\% \times 0,5 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,16\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,98\% \times 1,27 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,46\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,53\% \times 1,27 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,04\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 11,26\% \times 1,27 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 10,93\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,53\% \times 1,27 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,34\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 15,64\% \times 0,44 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = 15,18\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,37\% \times 0,44 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,95\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 9,79\% \times 0,44 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 9,50\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,68\% \times 0,44 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,51\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$
5	ОАО «ОборонэнергоСбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 15,64\% \times 0,64 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = 17,31\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,37\% \times 0,64 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,91\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 9,79\% \times 0,64 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = 10,83\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,68\% \times 0,64 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,28\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$

$Ц^{э(м)}$ – вид цены на электрическую энергию и (или) мощность
гарантирующего поставщика электрической энергии.

№п/п	Наименование организации	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 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
1	ПАО «Самараэнерго»	14,07	13,66	13,05	12,67	8,88	8,62	5,25	5,10
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	17,33	16,82	15,92	15,46	10,84	10,52	6,34	6,16
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	17,98	17,46	16,53	16,04	11,26	10,93	6,53	6,34
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	15,64	15,18	14,37	13,95	9,79	9,50	5,68	5,51
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	15,64	17,31	14,37	15,91	9,79	10,83	5,68	6,28

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	1,10	1,42
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	0,50	1,07
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	1,27	1,94
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,44	0,55
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,64	0,59