



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

ПРИКАЗ

от 27.12.2016

№ 821

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии по Самарской области на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 9.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», протоколом заседания коллегии

министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2016 № 13-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2017 год согласно приложению.

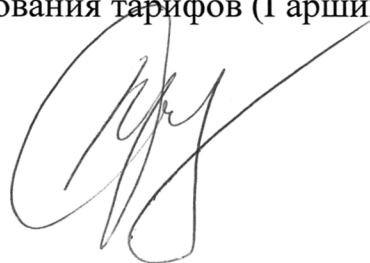
2. Признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.12.2015 № 788 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2016 год».

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

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

и.о. министра



С.А.Ульянкин

Байкина 2422154

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Самарской области
от 27.12.2016 № 821

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на 2017 год
(тарифы указываются без НДС)

№ 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»	0,24036	0,25166
2	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,12590	0,15131
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,02553	0,06171
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,17856	0,10613
5	АО «Оборонэнергосбыт»	0,05113	0,08550

№ 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»	0,33692	0,45840
2	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,14979	0,05401
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,45076	0,17499
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,17091	0,27273
5	АО «Оборонэнергосбыт»	0,09847	0,19136

№ 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»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,91\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,79\% \times 1,18 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,90\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,79\% \times 1,18 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,78\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,70\% \times 1,18 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,19\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,14\% \times 1,18 \times Ц^{э(м)}$
2	АО «Самарагорэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,16\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 16,99\% \times 0,89 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 15,77\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 15,61\% \times 0,89 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,74\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,63\% \times 0,89 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,28\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,22\% \times 0,89 \times Ц^{э(м)}$
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,81\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,63\% \times 1,99 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 16,37\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 16,21\% \times 1,99 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 11,15\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 11,04\% \times 1,99 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,47\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,40\% \times 1,99 \times Ц^{э(м)}$
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 15,48\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 15,33\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 14,23\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 14,09\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 9,69\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 9,60\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,62\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,57\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$
5	АО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,19\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 18,83\% \times 0,97 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,13\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 17,30\% \times 0,97 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,26\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 11,79\% \times 0,97 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 4,79\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,84\% \times 0,97 \times Ц^{э(м)}$

$Ц^{э(м)}$ – 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 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	ПАО «Самараэнерго»	13,91	13,79	12,90	12,79	8,78	8,70	5,19	5,14
2	АО «СамарагорэнергоСбыт»	17,16	16,99	15,77	15,61	10,74	10,63	6,28	6,22
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	17,81	17,63	16,37	16,21	11,15	11,04	6,47	6,40
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	15,48	15,33	14,23	14,09	9,69	9,60	5,62	5,57
5	АО «ОборонэнергоСбыт»	13,19	18,83	12,13	17,30	8,26	11,79	4,79	6,84

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	1,53	1,18
2	АО «СамарагорэнергоСбыт»	0,50	0,89
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	1,48	1,99
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,41	0,57
5	АО «ОборонэнергоСбыт»	0,33	0,97