

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 декабря 2016 г. № 52/4**

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке на территории Тульской области,
на 2017 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 октября 2012 года № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год согласно приложению № 1.

2. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год согласно приложению № 2.

3. Признать утратившим силу постановление комитета Тульской области по тарифам 16 декабря 2016 г. № 48/1 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2016 год».

4. Сбытовые надбавки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2017 года и действуют по 31 декабря 2017 года с учетом календарной разбивки.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Сбытовые надбавки
гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год
(тарифы указываются без НДС)

Таблица 1

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
1	2	1 полугодие 3	2 полугодие 4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,09876	0,13334
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,09210	0,12434
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,09219	0,12446

Таблица 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	2	1 полугодие 3	2 полугодие 4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,09770	0,14243
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,50972	0,61012
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,19664	0,26274

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа «прочие потребители»			
В виде формулы на розничном рынке на территории Тульской области		1 полугодие		2 полугодие	
1	2	3	4	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

3. ООО «Алексинэнергосбыт»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - 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 бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденный приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице 4:

Таблица 4

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	проценты	проценты	проценты	проценты	проценты	проценты
1	2	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие
1.	АО «ТНС энерго Тула»	13,60	13,90	12,62	12,89	8,68	8,86	5,13	5,24	5,64	5,76
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	15,53	15,86	14,27	14,58	9,72	9,93	5,64	5,76	5,64	5,76
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	15,53	15,86	14,27	14,58	9,72	9,93	5,64	5,76	5,64	5,76

$K_k^{рег}$ - 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 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП, определяемый в соответствии с таблицей 5:

Таблица 5

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K_k^{рег}$)			
		1 полугодие		2 полугодие	
1	2	3	4	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,50	0,69	0,50	0,69
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,33	2,05	0,33	2,05
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,29	0,96	0,29	0,96