



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 30 декабря 2015 г.

№ 66/9

г. Воронеж

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке Воронежской области,
на 2016 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», 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», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 30 декабря 2015 года № 66/9 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на 2016 год сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Воронежской области, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования и распространяет свое действие на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Руководитель управления

С.Н. Попов

Приложение к приказу УРТ
от 30.12.2015 № 66/9

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Воронежской области, на 2016 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки			
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей			
		руб./кВт·ч (без НДС)			
1	2	1 полугодие	2 полугодие	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	0,27248	0,28692		
2	МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»	0,22448	0,23637		
3	ОАО «Оборонэнергобыт»	0,17094	0,180		

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки			
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»			
		руб./кВт·ч (без НДС)			
1	2	1 полугодие	2 полугодие	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	0,28434	0,12934		
2	МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»	0,22005	0,25708		
3	ОАО «Оборонэнергобыт»	0,24194	0,2736		

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки			
		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 «ТНС энерго Воронеж»	СН до 150 кВт =	ДП х	СН до 150 кВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
		СН от 150 кВт до 670 кВт =	ДП х	СН от 150 кВт до 670 кВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
2	МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»	СН от 670 кВт до 10 МВт =	ДП х	СН от 670 кВт до 10 МВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
		СН не менее 10 МВт =	ДП х	СН не менее 10 МВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
3	ОАО «Оборонэнергосбыт»	СН до 150 кВт =	ДП х	СН до 150 кВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
		СН от 150 кВт до 670 кВт =	ДП х	СН от 150 кВт до 670 кВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
		СН от 670 кВт до 10 МВт =	ДП х	СН от 670 кВт до 10 МВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	
		СН не менее 10 МВт =	ДП х	СН не менее 10 МВт =	ДП х
		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$		$K^{рег} \times \Pi^{э(м)}$	

$\Pi^{э(м)}$ - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВтч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э;

ДП - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, и указанная в отношении подгрупп группы «прочие потребители» в таблице:

		Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)									
		Подгруппы прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств									
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 до 10 МВт		от 10 до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		1 полугодие	2 полугодие	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	11	12
1	ПАО «ГНС энерго Воронеж»	15,03	14,72	13,94	13,66	9,58	9,39	5,66	5,55		
2	МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»	16,90	17,25	15,53	15,85	10,58	10,80	-	-		
3	ОАО «Оборонэнергобыт»	15,14	14,59	13,92	13,41	-	-	-	-		

$K^{рег}$ – коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)			
		1 полугодие		2 полугодие	
1	2	3	4	5	6
1	ПАО «ГНС энерго Воронеж»	1,53	0,62		
2	МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»	0,79	0,87		
3	ОАО «Оборонэнергобыт»	0,86	1,0		