



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2015 г.

г. Ставрополь

№ 66/2

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2016 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2016 года.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2015 г. № 66/2

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории
Ставропольского края на 2016 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт.ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4
1.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	0,241	0,241
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	0,241	0,241
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,241	0,241
4.	ОАО «Горэлектросеть» г. Кисловодск	0,241	0,241
5.	ОАО «Горэлектросеть» г. Невинномысск	0,241	0,241
6.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,241	0,241
7.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтов)	0,0248	0,1446

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт.ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4
1.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	0,07510	0,27859
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	0,29900	0,08398
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,03718	0,03718
4.	ОАО «Горэлектросеть» г. Кисловодск	0,11500	0,15090
5.	ОАО «Горэлектросеть» г. Невинномысск	0,18983	0,15195

1	2	3	4
6.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,29950	0,18371

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	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4
1.	ПАО «Ставрополь-энергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$
2.	ГУП СК «Ставрополь-коммунэлектро»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$
4.	ОАО «Горэлектросеть» г. Кисловодск	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$
5.	ОАО «Горэлектросеть» г. Невинномысск	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$
6.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$ $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times \varrho^{э(м)}$

$C_{i,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт·ч, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975).

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж, определяемая 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 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i - ых подгрупп группы «прочие потребителя» k –го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	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 10МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ПАО «Ставропольэнергобыт»	13,21	13,25	12,14	12,18	8,27	8,29	4,84	4,85
2.	ГУПСК «Ставропольком-мунэлектро»	13,96	14,00	12,82	12,86	8,73	8,76	5,11	5,13
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	14,49	14,53	13,31	13,36	9,07	9,10	5,26	5,28
4.	ОАО «Гор-электросеть» г.Кисловодск	13,71	13,71	12,60	12,60	8,58	8,58	4,98	4,98
5.	ОАО «Гор-электросеть» г. Невинномысск	14,48	14,57	13,31	13,39	9,07	9,12	5,26	5,29
6.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	14,22	14,23	13,07	13,08	8,90	8,91	5,16	5,17

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответ-

ствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный №25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» к -го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4
1.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	0,4160	1,2396
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	0,9129	0,4696
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,1612	0,1617
4.	ОАО «Горэлектросеть» г. Кисловодск	0,3288	0,6355
5.	ОАО «Горэлектросеть» г. Невинномысск	0,5502	0,7690
6.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,7842	0,9067

Примечание. Сбытовые надбавки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

