

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РЕШЕНИЕ

19 декабря 2013 г.

№ 173

г. Тюмень

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №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 Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э и на основании обращений организаций, Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа,

р е ш и л а:

1. Установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2014 года следующие решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа:

– от 26 декабря 2012 года № 479 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»;

- от 26 декабря 2012 года № 473 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»;
- от 26 декабря 2012 года № 471 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»;
- от 26 декабря 2012 года № 483 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»;
- от 26 декабря 2012 года № 481 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика муниципального предприятия «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск»;
- от 26 декабря 2012 года № 477 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Северная энергетическая компания»;
- от 26 декабря 2012 года № 475 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания».

И.о. председателя



Ю.П. Мыльников

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа



Приложение
к решению от 19.12.2013 №173

Таблица 1

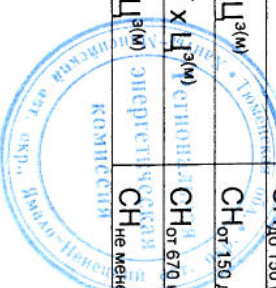
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	0,18952	0,25012
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	0,09284	0,09284
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,11739	0,11739
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	0,16361	0,16361
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,12905	0,12905
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,09881	0,09881
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	0,36108	0,36108

Таблица 2

№ 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 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	0,24977	0,35157
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	-0,10375	-0,10642
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,53577	0,47963

4	ОАО «Северная энергетическая компания»	0,92715	0,72133
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,15126	0,15126
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,24145	0,20559
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	0,57126	0,57126

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		Таблица 3
		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	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рер} \times U^{3(М)}$	



5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{Рег} \times U^{3(м)}$

$U_{j,k}^{3(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, 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, утвержденных 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 потребители" к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт				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.	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	15,28	16,61	14,17	15,41	9,65	10,49	5,70	6,20

Таблица 4



2.	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	18,51	19,17	17,01	17,61	11,58	11,99	6,78	7,02
3.	ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания»	18,53	19,09	17,04	17,55	11,60	11,95	6,73	6,93
4.	ОАО «Северная энергетическая компания»	19,04	19,72	17,50	18,13	11,92	12,35	6,91	7,16
5.	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	18,20	18,50	16,73	17,01	11,40	11,59	6,61	6,72
6.	МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск	18,83	19,54	17,31	17,96	11,79	12,23	6,84	7,09
7.	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	16,87	16,85	15,50	15,49	10,56	10,55	6,12	6,12

$K_{\text{гос}}$ - 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 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K_{\text{гос}}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	1,25	1,60
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	1,03	1,00
3	ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания»	1,03	1,00
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	1,17	1,25
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	2,51	1,46
6	МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск	1,06	0,85
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	3,49	1,53

Примечание:

¹ – данные значения указываются в формуле.

