



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2016 года

№ 508-спр

Иркутск

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области

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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 27 декабря 2016 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Иркутской области, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2017 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2015 года № 617-спр «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиули

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 28 декабря 2016 года № 508 -спр

**СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ПОСТАВЛЯЮЩИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ (БЕЗ НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1.	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,08995	0,15019
2.	ООО «Русэнергосбыт»	0,01810	0,01867
3.	АО «Витимэнергосбыт»	0,08165	0,05285
4.	АО «Оборонэнергосбыт»	0,19046	0,19046

№ 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	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1.	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,09375	0,13758
2.	ООО «Русэнергосбыт»	0,01803	0,01446
3.	АО «Витимэнергосбыт»	0,07752	0,01011
4.	АО «Оборонэнергосбыт»	0,31311	0,29564

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1.	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2.	ООО «Русэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
3.	АО «Витимэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
4.	АО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 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 октября 2012 года № 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		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	23,54	23,54	22,37	22,37	14,19	14,19	7,73	7,73
2.	ООО «Русэнергосбыт»	23,34	22,70	21,97	21,37	13,94	13,56	7,52	7,32
3.	АО «Витимэнергосбыт»	23,78	23,55	22,39	22,18	14,21	14,08	7,60	7,53
4.	АО «Оборонэнергосбыт»	23,78	23,55	22,39	22,18	14,21	14,08	7,60	7,53

$K_k^{рег}$ - 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 октября 2012 года № 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 организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ¹	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4
1.	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,41	0,54
2.	ООО «Русэнергосбыт»	0,17	0,14
3.	АО «Витимэнергосбыт»	0,61	0,25
4.	АО «Оборонэнергосбыт»	0,52	0,52

¹ - данные значения указываются в формуле.

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля
в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина