



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

от 30.08.2017

г. Улан-Удэ



**О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 27.12.2016 № 1/55 «О единых (котловых) тарифах
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики
Бурятия»**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 842 от 17.07.2017 «О внесении изменений в правила оптового рынка электрической энергии и мощности в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия», на основании приказа ФАС России № 1085/17 от 21.08.2017 «О согласовании решения Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия об установлении на 2017 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Бурятия, установленных на уровне предельных минимальных и выше предельных максимальных», приказываю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 № 1/55 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Бурятия» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 29.12.2016 № 032016815) (в редакции приказа Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 19.01.2017 № 1/3, от 27.04.2017 № 1/11, от 18.05.2017 № 1/12, от 22.06.2017 № 1/17, от 24.08.2017 № 1/21) изменение:

1.1. В наименовании приложения после слов «2017 год» дополнить словами «, действующие с 01.09.2017 по 31.12.2017».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2017 г.

Руководитель



Б.В. Хмельёв

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Бурятия,
поставляемой прочим потребителям на 2017 год, действующие с 01.09.2017 по 31.12.2017**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	$T^{ВН1}=T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}+(500,5*\Delta_{\text{ПО}}^{ВН1})/\Delta_{\text{М}}^{ВН1}$	939 967,42	1 016 388,61	1 104 144,05	1 487 928,33
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1}=(T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}}*\text{НТПЭ})$	45,47	161,16	266,96	537,69
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,30645	1,74079	2,10439	3,21784
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	639 973,36	235 098,97	264 139,18	29 736,21	70 843,08	40 155,93
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	502,74	500,50	820,276	734,409	237,132	215,363
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	$T^{ВН1}=T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}+$	1 101 255,28	1 149 815,79	1 189 664,79	1 229 601,75

				$(462 \cdot \Delta_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$				
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	$T^{\text{ВН1}} = (T_{\text{ПОТ}}^{\text{ФСК}} \cdot \text{НТПЭ})$	45,77	162,35	269,33	542,81
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,57688	1,76342	2,13175	2,91553
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	633 576,78	218 123,79	273 052,41	34 795,61	137 842,74	-30 237,78
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	480,92	462,00	1046,144	870,108	448,182	-157,256

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Бурятия на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Бурятия:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	328 510,42	543 845,36	961 647,38	1 368 366,08
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	45,47	161,16	266,96	537,69
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,48617	1,00638	1,86726	3,13976
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			

1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	348 813,57	524 944,07	903 378,61	1 311 095,57
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	45,77	162,35	269,33	542,81
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,53074	0,89331	1,68357	3,08944
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Бурятия		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Бурятия		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1.	ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) без ФСК (с ФСК)		2 888 379,44 3 821 630,26		111 418,37	
2.	ОАО «РЖД» (Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго)		165 449,850			
3.	ОАО «Селенгинский ЦКК»		6 931,530			
4.	АО «ЖДРМ» (Улан-Удэнский ЛВРЗ)		6 380,240			
5.	АО «Улан-УдэЭнерго»		396 779,420		18 322,14	
6.	ООО «Промсервис»		5 157,820			
7.	ООО «Варистор»		27 048,410			
9.	ООО «Инженерно-Промышленный сервис»		16 595,580			
10.	АО «ЭнергоТехноМаш»		9 113,570			

11.	ООО «Энком»	34 816,450	
12.	ООО «Селенгинские сети»	15 034,400	
13.	АО «Оборонэнерго» (Забайкальский)	82 834,100	6,70
14.	АО «Улан-Удэнский авиационный завод»	1 294,680	
15.	АО «Особые экономические зоны»	513,900	
16.	ООО «Энергоресурс»	2 635,860	
17.	ООО «Энергопрофиль»	11 134,560	
18.	ООО «Энергосеть»	11 690,530	
19.	ООО «Нетрон»	2 613,120	
20.	ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ»	7 040,740	
21.	ООО «ТЭРК»	6 203,770	
22.	ООО «ПТОир»	9 980,030	
	ООО «Элекс»	11 749,560	
	ВСЕГО (ВСЕГО с ФСК)	3 719 377,56 (4 652 628,38)	129 747,21

	зонам суток)											
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	256,03	х	х	х	х	229,54
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	161,23	х	х	х	х	174,06

1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	21,70	x	x	x	x	21,70
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	15,50	x	x	x	x	15,50
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	15,50					15,50				
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x				
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											

[illegible]

	зонам суток)											
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x				
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x				
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x				
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям – не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	469,73	322,01	40,49	298,75	186,46	472,13	261,01	39,99	307,56	192,28
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. Энергии, в т.ч.:	МВт	134,18	72,00	10,49	82,86	210,99	118,33	60,48	9,28	80,25	212,98
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											

[illegible]