



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА БАЙКОНУР

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

14 декабря 2016 г.

№ П-12

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями), Региональная энергетическая комиссия г. Байконур,

**ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить прилагаемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на 2017 год.
2. Тарифы, указанные в Приложении к настоящему постановлению, вводятся в действие в указанные сроки.

Председатель комиссии

**А.В. Лишин**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям ГУП ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур,  
поставляемой прочим потребителям на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	х		238511,33	444088,95	750959,53	895924,35
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <sup>1</sup>	руб./МВт·ч	х		916,98	1155,63	1331,93	1692,05
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,29860	1,86620	2,5327	3,12610
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	51450,01		14359,09	4400,77	28736,95	3953,20
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>2</sup>	руб./МВт·ч	684,90		711,69	714,00	684,95	579,11
2	Прочие потребители (без учета НДС)		II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	х		238511,33	444088,95	750959,53	895924,35
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <sup>1</sup>	руб./МВт·ч	х		916,98	1155,63	1331,93	1692,05
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,29860	1,86620	2,5327	3,12610
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	55813,69		15404,64	5051,73	32989,16	2368,16
2.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>2</sup>	руб./МВт·ч	742,99		763,51	819,62	786,30	346,92

<sup>1</sup> В ставку на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях включена ставка перекрестного субсидирования

<sup>2</sup> По уровням напряжения ВН, СН-1, СН-П, НН удельная величина перекрестного субсидирования указана справочно.

Таблица 1  
к Приложению № 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО "Байконурэнерго" 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 соответствии с Приложением 1 :						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	238511,33	444088,95	750959,53	895924,35	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	205,3	441,63	646,98	1112,94	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,58692	1,15220	1,84775	2,54699
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии ( без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	238511,33	444088,95	750959,53	895924,35	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	153,47	336,01	545,63	1345,13	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,53509	1,04658	1,74640	2,77918
№ 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 субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <sup>1</sup>		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ГУП "ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур		227909,15		0		
ВСЕГО			227909,15		0		

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО "Байконурэнерго" на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением 1:												
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч		21,821975	6,739180	43,595990	30,217445		18,530344	5,587876	40,313728	30,078975	
	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):												
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:												
	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					22,599000						22,475220
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					0,580100						0,573750
1.1.3	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.3.1	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			0,074789					0,034495			
1.1.3.2	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, саран); 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												

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,146986					0,159500					
1.3	Плановый объем полезного	млн. кВт·ч											
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт		2,491093	0,769313	4,976711	3,449480		2,115336	0,637885	4,602024	3,433673	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) <sup>2</sup> :												
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт					2,671333						2,653307