

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

« 22 » июля 2022 г.

№ 63-п/э

«О внесении изменений в приказы РСТ РК от 26.12.2017 г. № 98-п/э и от 30.12.2020 г. № 75-п/э»

В связи с принятыми судебными актами: решением Верховного Суда Республики Калмыкия от 20.12.2021 по делу № За- 21/2021, апелляционным определением Третьего апелляционного суда общей юрисдикции от 05.04.2022 по делу № 66а-472/2022, а также в целях правового урегулирования административных и иных публичных правоотношений, регулируемых РСТ РК, на основании постановления Правительства Республики Калмыкия от 02.03.2009г. № 48 «Вопросы Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия», решения Правления РСТ Республики Калмыкия от 22.07.2022г. №1-22/19, приказываю:

1. Изложить приложение №1 "Долгосрочные параметры регулирования для филиала ОАО "МРСК Юга" - "Калмэнерго", применяющего метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018 - 2022 гг." к приказу Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26.12.2017 №98-п/э в редакции приложения №1 к настоящему приказу;

2. Изложить приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год» приказа Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э в редакции приложения № 2 к настоящему приказу;

3. Изложить приложение № 2 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия на 2021 год» приказа Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э в редакции приложения № 3 к настоящему приказу;

4. Установить, что настоящий приказ вступает в действие с момента его официального опубликования.

5. Опубликовать приказ в официальном печатном издании Республики Калмыкия и разместить приказ на официальном сайте Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия в сети Интернет, в установленные законодательством сроки.

Врио Председателя РСТ
Республики Калмыкия

Н.Басацкий

Приложение № 1
к приказу РСТ РК
от 22.07.2022 г. № 63-п/э

Необходимая валовая выручка филиала ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго" на долгосрочный период регулирования методом долгосрочной индексации (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций (без учета оплаты потерь) тыс. руб.
1.	Филиал ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго"	2018	1 367 024
		2019	1 347 557
		2020	1 374 483
		2021	1 421 557*
		2022	2 226 178

* Без учета расходов, признанных судебными решениями от 20.12.2021 г. по делу За-21/2021 и от 19.05.2022г. по делу За-36/2021 экономически обоснованными, отнесенных к возмещению на последующие периоды регулирования.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, Республики Калмыкия, на 2021 год

№ ш/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 038 239,00	1 387 752,62	1 680 060,56	2 054 049,27
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	239,81	473,95	757,09	1 046,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,06402	3,83025	4,05967	5,10598
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	216 508,80	169 185,76	12 244,30	15 251,11	19 827,62
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 224,14	1 779,66	1 858,02	397,60	538,05
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.				

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 114 124,72	1 174 709,12	1 930 790,92	2 169 669,32	
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	722,07	823,87	534,77	878,92	
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,59946	2,88507	3,00169	3,79783	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	225 302,65	166 946,27	13 059,70	23 788,11	21 508,57	
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 174,19	1 464,30	2 091,53	606,84	663,34	

Примечание.

1. Двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются к величине заявленной мощности энергии и полезному отпуску электрической энергии в точке поставки конечного потребителя.
2. Одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются к полезному отпуску электрической энергии в точке поставки конечного потребителя.
3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", включена в котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Калмыкия.

4. Ставка перекрестного субсидирования определяется, как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			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 Калмыкия					
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		2 полугодие			
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	359 267,26	617 355,43	1 433 518,10	1 881 507,31
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	239,81	473,95	757,09	1 046,00
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,18149	1,96287	3,06892	5,45162
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.	381 352,15	653 313,50	1 438 406,28	1 894 082,78

1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	253,24	500,49	799,49	1 104,58
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,04107	2,20039	3,47988	5,15608
№ 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		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1	Филлал ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго"	тыс. руб.	1 421 557	0	0	млн. кВт. ч.
	ВСЕГО		1 421 557*	0	0	124,81 124,81

Без учета расходов, признанных судебными решениями от 20.12.2021 г. по делу 3а-21/2021 и от 19.05.2022г. по делу 3а-36/2021 экономически обоснованными, отнесенных к возмещению на последующие периоды регулирования.