



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от « 19 » февраля 2020 года

г. Брянск

№ 3/1-э

О внесении изменений в приказ управления от 26 декабря 2019 года №39/8-э «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Брянской области на 2020 год»

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», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области» и на основании протокола правления управления от 19 февраля 2020 г. № 3,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ управления от 26 декабря 2019 года №39/8-э «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Брянской области на 2020 год», изложив приложение 1 к приказу в редакции приложения к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2020 года, подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

С.А. Косарев

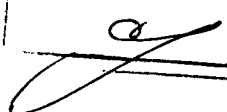




Приложение к приказу управления
государственного регулирования тарифов
Брянской области
от 19 февраля 2020 г. № 3/1-э

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Брянской области, поставляемой прочим потребителям
на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической	Единица измерения	Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1 ²	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 ²	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1323002,78	1471974,96	1572175,91	1886500,09	x		1361369,86	1514662,23	1617767,27	1941208,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		21,78	165,33	270,20	1088,47	x		23,00	174,59	285,33	1149,42
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,96970	2,34603	3,04463	4,45671	x	x	2,02682	2,41407	3,13292	4,58595
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1050004,2		389692,3	35411,4	457949,2	166951,3	1081191,6		411921,1	35738,4	472281,0	161251,1
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	856,7		693,081	815,611	1030,59	951,105	878,1		717,124	836,77	1060,44	955,398

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Сухобокова О.Н.



КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухобокова О.Н.



Таблица 1 к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 19 февраля 2020 г. № 3/1-э

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Брянской области на 2020 год

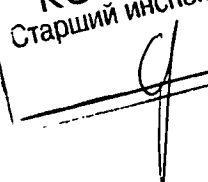
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением №1 к приказу управления:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	852271,69	921437,66	988177,05	1353800,63
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	21,78	165,33	270,20	1088,47
1.1.2	Одноставочный тариф		1,27761	1,53344	2,01997	3,57234
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	874164,77	948716,78	1015311,24	1401528,48
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	23,00	174,59	285,33	1149,42
1.2.2	Одноставочный тариф		1,31058	1,58011	2,07647	3,68186
№ 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	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт*ч		
1	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"	4 573 865,89	135 953,20	221,95		
2	ООО "БрянскЭлектро"	1 588 046,44	71 574,65	295,27		
3	Московская дирекция по энергосбережению Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	40 206,00	906,68	6,13		
4	ОАО "Жилкомхоз"	43 930,38	756,72	5,80		
5	АО "Брянский химический завод им. 50-летия СССР"	4 941,17		1,87		
6	АО "Брянский автомобильный завод"	2 609,17		0,31		
7	АО "Брянский электромеханический завод"	2 132,08		0,64		
8	АО "Группа Кремний Эл"	688,14		0,04		
9	АО "Оборонэнерго"	28 153,64	52,22	2,72		
10	ООО "Нефтяная компания "Русснефть-Брянск"	17,00		0,001		
11	ООО "БРЭСК"	30 260,60	2 611,24	2,00		
12	ООО "ЭлТранс"	35 194,09		2,86		
13	ООО "НПО "ГКМП"	3 667,00		0,30		
14	ООО "Современный город - ЭСО"	14 592,99		1,60		
ВСЕГО		6 368 304,60	211 854,71	541,47		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Брянской области
на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжений					Диапазоны напряжений				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	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 субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к приказу управления:											
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	x	563,98	43,80	476,47	631,70	x	576,07	43,08	476,20	608,94
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей											
1.1.1	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	x	0,11	0,19	12,24	267,48	x	0,11	0,18	11,91	259,81
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	x	0,48	0,00	10,03	34,54	x	0,46	0,00	9,41	32,39
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	x	0,11	0,12	4,54	149,15	x	0,10	0,11	4,36	143,10

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

№ п/п	тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,05	0,07	3,04	1,56	x	0,05	0,07	2,96	1,71
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	0,95		0,98	0,04	x	0,92		0,90	0,02
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	1,16					1,11				
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	0,01					0,01				
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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,56					3,36				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	562,26	43,42	444,36	175,53	x	574,41	42,71	445,36	168,78
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	138,51	10,84	140,61	193,17	x	141,42	10,64	140,01	183,38
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	0,53	0,12	9,92	140,93	x	0,51	0,11	9,36	133,58
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	137,97	10,7202	130,694	52,2344	x	140,913	10,5247	130,654	49,7984

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Сухобокова О.Н.