

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 июня 2019 г.

№ 21/2

Волгоград

О внесении изменений в отдельные приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с решением комиссии ФАС России по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике от 06 июня 2019 г. № СП/47834/19 и Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" следующее изменение:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/23 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год" следующие изменения:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

приложение 3 к приказу изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/24 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год" следующее изменение:

в приложении к приказу в таблице строку:

"

ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	200725,52	177,92	0,65338	200725,52	177,92	0,65338
---	-----------	--------	---------	-----------	--------	---------

"

изложить в следующей редакции:

"

ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	200725,52	177,92	0,65338	169497,93	177,92	0,57941
---	-----------	--------	---------	-----------	--------	---------

".

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2019 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 июня 2019 г. № 21/2

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	2016	2049,06
	2017	5790,83
	2018	25753,37
	2019	29804,84
	2020	2216,11

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 июня 2019 г. № 21/2

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области,
поставляемой прочим потребителям, на 2019 год

№ п/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)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1049649,86	1278383,62	1638878,56	1652671,83
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	96,41	152,00	347,75	1115,02
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,28917	1,94449	3,26440	4,77925
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2182194,927	1216145,712	64568,057	868181,158	33300,000
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	x	668876,26	668876,26	668876,26	46566,32
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	1074017,89	1286903,40	1667934,45	1668669,25
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	96,48	152,02	347,67	1113,31
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,31289	2,00342	3,29996	4,86911
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2689944,299	1651046,723	61402,019	898580,557	78915,000
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	x	758846,26	758846,26	758846,26	147266,64

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 июня 2019 г. № 21/2

РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2019 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 соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу:					
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.	380773,60	609507,36	970002,30	1606105,52
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	96,41	152,00	347,75	1115,02
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,55612	1,04083	2,08461	4,23166
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.	315171,63	528057,14	909088,19	1521402,62
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	96,48	152,02	347,67	1113,31
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,47339	0,94547	1,96948	4,04100

№ 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)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн.кВт·ч
1.	ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	7800646,727	84021,912	663,223
2.	ПАО "Волгоградоблэлектро"	2045395,307	89750,493	196,003
3.	ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	823943,879	34916,367	281,685
4.	МКП "Волжские межрайонные электросети"	488687,674	43321,628	78,553
5.	ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	238003,338	238,392	36,181
6.	ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")	1277,264	-	2,959
7.	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	82237,479	-	0,399
8.	ООО "Промышленные электрические системы"	21933,566	-	2,364
9.	АО "КАУСТИК" (филиал Волгоградская ТЭЦ-3)	229427,371	-	3,043
10.	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	67437,514	-	1,204
11.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	26560,409	9,323	3,069
12.	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	27588,702	-	0,892
13.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	29804,839	15416,533	4,118
14.	ООО "ТРАНСЭЛ"	9638,818	-	0,802
15.	ООО "Сельмаш-Трейд"	1532,883	-	2,164
16.	ООО "Волгоградская ГРЭС"	9543,806	-	12,113
17.	ВОАО "Химпром"	9909,304	-	1,410
18.	ООО "Волжский метанол"	16701,217	-	1,413
ВСЕГО		11930270,097	267674,648	1291,595

