

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.11.2022

г. Ростов-на-Дону

№ 63/17

**О корректировке необходимой валовой выручки
МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»
и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между МУП «Волгодонская городская электрическая
сеть» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2020 № 60/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и



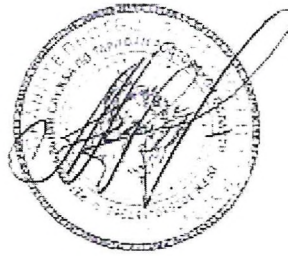
необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для взаиморасчетов МУП «Волгодонская городская электрическая сеть» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»:

1.1. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.2. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2023.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между МУП «Волгодонская городская электрическая сеть» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
(устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)**

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»	2021	216 395,24	217,68	1,08563	216 395,24	217,68	1,04718
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»	2022	237 299,45	227,32	1,18273	237 299,45	227,32	1,15004
Наименование сетевых организаций	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		руб./кВт ч		
		руб./МВт мес		руб./МВт ч	руб./кВт ч		
1	2	3	4	5			
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»	2023	254 307,75		245,16	1,23882		
Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»	2024	217 205,82	237,87	1,10907	217 205,82	237,87	1,07048
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»	2025	220 610,72	245,00	1,12986	220 610,72	245,00	1,09066

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов



Смета расходов МУП «Волгодонская городская электрическая сеть»

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2022 год	Заявлено организацией на 2023 год	Утверждено РСТ 2023 год
				Затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	84 065,03	97 297,67	88 931,64
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	50 438,10	55 578,08	48 020,15
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	9 813,00	10 777,71	10 235,10
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	21 017,58	21 858,26	22 234,40
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	0,00
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	1 553,00	1 189,82	1 485,30
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	-	0,00
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	74,00	76,96	60,90
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	1 447,10	1 079,68	1 410,30
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	31,90	33,18	14,10
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	0,00
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	547,70	631,02	612,71
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	13 324,96	12 300,53	13 452,65
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	4 181,86	8 820,74	0,00
3.	Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс.руб.	-	12 157,91	12 157,91
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	5 506,30	-	4 255,49
3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов	тыс.руб.	4 785,70	-	4 488,89
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	1 361,00	-	-4,00
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	2 081,60	-	-229,41
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	1 548,56	986,30	788,03
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	141 557,99	153 862,05	154 153,22
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	34 274,83	38 850,75	38 033,40
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	175 832,82	192 712,80	192 186,62

Уполномоченный по делу

Сейф

КОПИЯ
ДЕЛОПРОИЗВОДСТВО
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ПРОЗДОВ А И
РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
ВЕРНА:
 Г.И. Сатинцева