



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.12.2025

г. Ростов-на-Дону

№ 314

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 годов для расчетов ПАО «Россети Юг» (филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Промэлектросеть»

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», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, руководствуясь 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) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденного постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

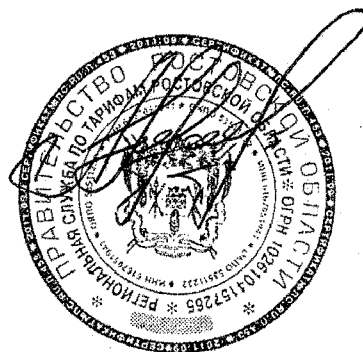
1. Установить с 01.01.2026 по 31.12.2030 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ПАО «Россети Юг» (филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго») за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Промэлектросеть», с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «Промэлектросеть» согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Определить необходимую валовую выручку ООО «Промэлектросеть» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к постановлению.

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2026.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ООО «Промэлектросеть» и ПАО «Россети Юг» (филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)
(согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)**

Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 сентября			с 1 октября по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный 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./МВт · мес.	руб./МВт · ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Промэлектросеть» (получатель)	2026	1 783 450,21	482,07	3,21324	1 772 599,53	482,07	3,21324
Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный 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./МВт · мес.	руб./МВт · ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Промэлектросеть» (получатель)	2027	1 390 387,41	501,40	2,68928	1 390 387,41	501,40	2,58072
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Промэлектросеть» (получатель)	2028	1 036 414,52	521,36	2,15224	1 036 414,52	521,36	2,07131
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Промэлектросеть» (получатель)	2029	1 066 887,18	542,11	1,67224	1 066 887,18	542,11	3,55499
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Промэлектросеть» (получатель)	2030	1 098 255,80	563,68	1,72704	1 098 255,79	563,68	3,66514

Примечание:

1. Тарифы установлены без учета НДС.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Промэлектросеть»

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт- рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемы х услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО «Промэлектросеть»	2026	123,617	1%	0,75	8,80	ВН	3,93247	ВН	0,87976	1,00000
							СН1	3,93247	СН1	0,87976	
							СН2	1,23394	СН2	0,61187	
							НН	3,93247	НН	0,87976	
		2027	X	1%	0,75	8,80	ВН	3,87348	ВН	0,86657	1,00000
							СН1	3,87348	СН1	0,86657	
							СН2	1,21543	СН2	0,60269	
							НН	3,87348	НН	0,86657	
		2028	X	1%	0,75	8,80	ВН	3,81538	ВН	0,85357	1,00000
							СН1	3,81538	СН1	0,85357	
							СН2	1,19720	СН2	0,59365	
							НН	3,81538	НН	0,85357	
		2029	X	1%	0,75	8,80	ВН	3,75815	ВН	0,84076	1,00000
							СН1	3,75815	СН1	0,84076	
							СН2	1,17924	СН2	0,58475	
							НН	3,75815	НН	0,84076	
		2030	X	1%	0,75	8,80	ВН	3,70178	ВН	0,82815	1,00000
							СН1	3,70178	СН1	0,82815	
							СН2	1,16155	СН2	0,57598	
							НН	3,70178	НН	0,82815	

**Необходимая валовая выручка ООО «Промэлектросеть»
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Промэлектросеть»	2026	170 912,00
		2027	133 463,29
		2028	99 485,43
		2029	102 410,50
		2030	105 421,57