



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

26 декабря 2025 г.

№ 51/12

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/15 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 - 2027 годы"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 09 декабря 2025 г. № 1999 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказы:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 ноября 2022 г. № 45/15 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 - 2027 годы" следующие изменения:

1.1. В приложении 5 к приказу таблицу после слов "Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 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	1374307,45	1676590,52	2105741,27	2168526,80

№ 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
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт.ч	x	136,36	215,53	478,04	1544,13
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	1,70113	2,44275	4,30234	6,51556
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт.мес.	x	-	-	-	-
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.			-		
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	1443022,82	1760420,05	2211028,34	2276953,14
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт.ч	x	143,18	226,30	501,94	1621,34
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	1,78618	2,56488	4,51746	6,84134
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт.мес.	x	-	-	-	-
2.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче	тыс. руб.			-		

№ 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
	электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня						

"

заменить следующей таблицей:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	с 01.01.2026 по 30.09.2026						
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	1355510,95	1718520,89	2512466,25	2798466,63
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	149,03	235,54	522,42	1687,50
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	2,01930	2,58039	4,72765	7,02256
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4845197,604	2713728,797	77954,652	1445145,191	608368,964
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·мес.	x	832256,66	832256,66	832256,66	832256,66
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к	тыс.руб.		-			

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения				
			Всего	ВН	CH1	CH2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня						
2.	с 01.10.2026 по 31.12.2026						
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	1520883,29	1995202,75	2921998,25	3307787,56
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	171,68	271,34	601,83	1944,00
2.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	2,26338	2,99283	5,50268	8,20818
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	1941951,891	787449,539	31244,171	639255,428	484002,753
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·мес.	x	1000703,70	1000703,70	1000703,70	1000703,70
2.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс.руб.					

" .

1.2. В приложении 6 к приказу:
 в наименовании таблицы слова "с 01 января 2026 г." заменить словами
 "с 01 января 2027 г.;"

в таблице:

столбцы 4 "с 01.01.2026 по 30.06.2026" и 5 "с 01.07.2026 по 31.12.2026" исключить;
столбцы 6 - 7 считать столбцами 4 - 5 соответственно.

1.3. В приложении 7 к приказу в наименовании таблицы слова "01 января 2026 г."
заменить словами "с 01 января 2027 г."

1.4. В приложении 8 к приказу в наименовании таблицы слова "01 января 2026 г."
заменить словами "с 01 января 2027 г."

1.5. Дополнить приказ приложениями 15 - 17 в редакции приложений 1 - 3
к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова





1

УЧРЕДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ
КОМИССИИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
БОЛГОРДСКОЙ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
от 26 декабря 2025 г. № 51/12

ПРИЛОЖЕНИЕ 15

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 ноября 2022 г. № 45/15

ЕЛИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026		с 01.10.2026 по 31.12.2026	
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):					
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: 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 содерхания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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;					
			8	9		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90978	4,86877	8,78682	3,38544	5,66423	10,95112
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:							
	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 поселения 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 энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;							
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26286	2,63107	5,37698	1,60741	3,22161	10,95112
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:							
	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 маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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 энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;							
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26125	2,63107	5,37698	1,60557	3,22161	10,95112
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:							
	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							

1	2	3	4	5	6	7	8	9				
1	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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26254	2,63107	5,37698	1,60705	3,22161	10,95112		
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей.	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 гражданинам 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26228	2,63107	5,37698	1,60676	3,22161	10,95112
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей.	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 гражданинам 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26228	2,63107	5,37698	1,60676	3,22161	10,95112

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:							
	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 общего имущества многоквартирных домов;							
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданину жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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 энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;							
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26228	2,63107	5,37698	1,60676	3,22161	10,95112
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:							
	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 общего имущества многоквартирных домов;							
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданину жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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 энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;							
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26177	2,63102	5,37665	1,60645	3,22155	10,95058
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления энергии население и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:							
	исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;								
наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90982	4,86877	8,78682	3,38545	5,66423	10,95112
2.2. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические товарищества.								
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,26026	2,63107	5,37698	1,60447	3,22161	10,95112	
2.3. 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.								
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90982	4,86877	8,78682	3,38545	5,66423	10,95112	
2.4. 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.								
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90982	4,86877	8,78682	3,38545	5,66423	10,95112	
2.5. Содержащиеся за счет приходжен религиозные организации.								
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90982	4,86877	8,78682	3,38545	5,66423	10,95112	
2.6. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.								
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,90982	4,86877	8,78682	3,38545	5,66423	10,95112	" .



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 26 декабря 2025 г. № 51/12

"ПРИЛОЖЕНИЕ 16

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 ноября 2022 г. № 45/15

РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Волгоградской области					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической					
1.1.1.	энергии (без учета налога на добавленную стоимость)					
1.1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	523 254,29	886 264,23	1 680 209,59	1 966 209,97
1.1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	149,03	235,54	522,42	1 687,50
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,91448	1,47037	3,34384	5,12508
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической					
1.2.1.	энергии (без учета налога на добавленную стоимость)					
1.2.1.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	520 179,59	994 499,05	1 921 294,55	2 307 083,86
1.2.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	171,68	271,34	601,83	1 944,00
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,86893	1,65320	3,27378	5,91540

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА,
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги о передаче
электрической энергии по электрическим сетям Волгоградской области на 2026 год

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций, связанных с оплатой потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим системам, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. кВт·ч
1.	ПАО "Россети ЮГ" (филиал "Волгоградэнерго")	12 437 637,804	-	3 196 546,997	618,889
2.	АО "Волгоградоблэлектро"	3 701 451,436	231 755,680	1 783 987,949	257,166
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	1 098 412,742	-	1 400 503,842	290,436
4.	ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергоснабжению Трансэнерго)	220 736,515	8 948,230	65 951,527	14,037
5.	АО "КАУСТИК" (филиал Волгоградская ТЭЦ-3)	1 835,369	-	114,085	2,407
6.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	40 084,403	61,420	17 322,900	3,687
7.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"	275 246,902	41 303,889	200 179,874	25,963
	ВСЕГО	17 775 405,171	282 069,219	6 664 607,174	1212,585
				"	



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 26 декабря 2025 г. № 51/12

"ПРИЛОЖЕНИЕ 17

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 28 ноября 2022 г. № 45/15

**ОБЪЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям Волгоградской области на 2026 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026				с 01.10.2026 по 31.12.2026			
			Уровни напряжения				Уровни напряжения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единным (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	2 244,674	74,828	1 202,004	2 148,852	592,512	24,897	523,904	840,820
1.1.	Населению и приватным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференции по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	13,398	6,181	164,561	1 765,418	4,261	1,966	52,361	561,854
1.1.1.	Населению и приватным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8:	млн. кВт·ч	2,911	-	28,249	1 173,708	0,926	-	8,989	262,844

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляемым 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилье помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.									
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	млн. кВт·ч	-	0,106	1,434	-	0,034	-	0,456	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения,	-	-	-	-	0,623	
1.1.6.	населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения,	-	-	-	-	-	1,957	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.									
1.1.7.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных	млн. кВт·ч	-	-	0,605	-	-	0,192		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребователям таких жилья помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приврененным к нему категориям потребителей.									
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приврененным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным им лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг	0,066	-	5,085	394,619	0,021	-	1,618	236,172	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населения, и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
1.1.9.	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	9,544	6,117	101,740	15,321	3,035	1,946	32,372	4,874
1.1.9.1.	Исполнителем коммунальных услуг (товариществом собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативом либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилье помещений специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилье помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.									
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	4,470	3,842	74,835	10,975	1,422	1,222	23,811	3,492
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	3,648	2,275	3,766	0,553	1,161	0,724	1,198	0,176
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.9.5.	Содержащимся за счет приходжен религиозным организациям.	млн. кВт·ч	0,019	-	-	2,421	0,006	-	-	0,770
1.1.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потреба, сараи); некоммерческие	млн. кВт·ч	1,407	-	23,139	1,372	0,446	-	7,363	0,436

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 проживания вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг потребителям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей.	1.2.7.	11	10	9	8	7
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содерхания общего имущества многоквартирных домов;	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содерхания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5 - 1.2.7:	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.									
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.6.	Объединением граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	2 231,276	68,647	1 037,443	383,434	588,251	22,931	471,543	278,966
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	364,851	11,584	224,268	417,433	264,735	11,531	242,865	482,461
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	2,552	1,177	31,333	336,212	2,436	1,124	29,930	321,240
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	362,299	10,407	192,935	81,221	262,299	10,407	212,935	161,221

**КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)**

ПРИКАЗ

01 декабря 2025 г.

№ 45/2

Волгоград

Об установлении стандартизованных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее именуются – Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1, Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, **приказы в а ю:**

1. Установить стандартизованные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области для постоянной и временной схемы электроснабжения согласно приложению 1.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизованных тарифных ставок согласно приложению 2.

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению с 01 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г. в размере 10 124,56 руб. (с НДС):

в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств),

присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

4. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 304,42 руб. (с НДС) в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом Волгоградской области, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владельца объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Утвердить размер выпадающих доходов сетевых организаций Волгоградской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению 3.

6. Признать утратившими силу с 01 января 2026 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 29 ноября 2024 г. № 44 "Об установлении стандартизованных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2025 год";

от 22 января 2025 г. № 2/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 ноября 2024 г. № 44 "Об установлении стандартизованных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2025 год";

от 19 марта 2025 г. № 10/2 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 ноября 2024 г. № 44 "Об установлении стандартизованных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2025 год";

от 21 мая 2025 г. № 17/1 "О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 ноября 2024 г. № 44 "Об установлении стандартизованных тарифных ставок и льготных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2025 год".

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**

С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 01 декабря 2025 г. № 45/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области

Обозначение	Наименование	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
<i>C₁</i>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (кроме подпункта "б") в расчете за одно присоединение в руб., в том числе:	28 008,98	12 628,72
<i>C_{1.1}</i>	Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	10 327,10	10 327,10
<i>C_{1.2}</i>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	17 681,88	2 301,62

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Дифференциация ставок платы за технологическое присоединение

Обозначение	Наименование	Рублей/км (без НДС)
$C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 490 809,92
$C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 950 080,50
$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 812 733,68
$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 858 700,41
$C_{2.3.1.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 583 254,31
$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 016 869,46
$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 789 201,29
$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 291 226,83
$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 292 566,78
$C_{2.3.1.3.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 087 065,56
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 076 748,31
$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	11 039 459,56
$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 821 184,77
$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталиалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 874 835,19
$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 698 602,49
$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталиалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 922 129,81
$C_{3.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 927 924,63

$C_{3.1.2.1.5.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 973 190,30
$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 752 506,97
$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 608 716,13
$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 819 217,60
$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 642 931,22
$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 673 136,15
$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 142 849,91
$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 829 170,72
$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 603 090,62
$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 863 054,18
$C_{3.6.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	10 698 466,62
$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 131 486,81
$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 231 101,47
$C_{3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	6 992 286,67
$C_{3.6.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	6 853 226,33
$C_{3.6.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	27 598 470,05

$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 792 395,81
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 712 024,68
$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 976 027,188
$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 968 876,20
$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 281 555,02
<hr/>		
Обозначение	Наименование	Рублей/шт.
$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	20 202,83
$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	123 834,95
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	70 297,04
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	129 564,76
$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	434 715,99
$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	39 909,84
$C_{4.5.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	850 164,93
$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	625 401,81
$C_{4.6.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	721 949,58
<hr/>		
Обозначение	Наименование	Рублей/кВт без НДС
$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	33 751,38
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	36 138,30
$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	37 295,91

$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 372,95
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	38 462,35
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 863,11
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	24 782,18
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 503,41
$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 048,60
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	8 810,12
$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 643,76
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 636,38
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 915,04
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 972,87
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 410,38
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 936,78
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 195,29
$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 154,32
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	25 370,28
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	27 856,21
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 952,21
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 139,43

$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 321,76
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 955,57
$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 167,27
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	27 587,77
$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 690,89
$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	15 230,92
$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 891,75
$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 034,10
<hr/>		
Обозначение	Наименование	Рублей/точку учета без НДС
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 340,31
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	32 423,27
$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	546 723,57
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	43 498,24
$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	293 053,71
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	426 888,46

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 01 декабря 2025 г. № 45/2

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизованных тарифных ставок

1. Утвердить плату за технологическое присоединение (Π, руб.) в виде формулы исходя из стандартизованных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания), следующим образом:

$$\Pi = C_1 + C_8 * N_{ty} + (\sum(C_2 \cdot L^{BL}) + \sum(C_3 \cdot L^{KL}) + \sum(C_4 \cdot N_r) + \sum(C_5 \cdot N_i)), \text{ где:}$$

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ – стандартизованные тарифные ставки, установленные приложением 1 к настоящему приказу;

N_{ty} – количество точек учета, шт.;

L^{BL} – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

L^{KL} – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

N_r – количество реклоузеров (линейных разъединителей), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 .

2. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. В случаях, указанных в пункте 3 настоящего приказа, а также в отношении категорий заявителей, указанных в пункте 4 настоящего приказа, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная соответственно пунктами 3 и 4 настоящего приказа в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 01 декабря 2025 г. № 45/2

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ
сетевых организаций Волгоградской области, связанные с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям

Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического
присоединения энергопринимающих устройств потребителей, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование организации	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
		до 15 кВт включительно*	до 150 кВт включительно
1.	Публичное акционерное общество "Россети ЮГ" (филиал публичного акционерного общества "Россети ЮГ" - "Волгоградэнерго")	93 861,681	309 041,875
2.	АО "Волгоградоблэлектро"	198 058,550	178 088,091
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	14 622,810	42 386,310
4.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСТЬ-СНТ"	28 488,791	12 815,098
5.	ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	1 203,350	7 744,880
6.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	61,420	0

* Включая расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22) и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности.