



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2025

№ 193

О внесении изменения в
постановление службы по
тарифам Астраханской
области от 29.11.2024 № 42

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2025 № 249 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 29.11.2024 № 42 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области» изменение, изложив приложение № 1 к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех календарных дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

*

070094

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в Думу Астраханской области.

2.4. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.5. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии настоящего постановления, экспертного заключения, протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2025 № 249 в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования».

2.6. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копии настоящего постановления, экспертного заключения, протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2025 № 249 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.7. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление, экспертное заключение, протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2025 № 249 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области (<https://tarif.astrobl.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2.8. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



А.А. Свиридов

Приложение
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 26.12.2025 № 193

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2025 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил** на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил** на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	20 748	8 279
1.1***	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 397	6 397
1.2.1***	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	1 882
1.2.2***	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 351	-

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 355 727
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			4 347 618
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 702 844
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			4 352 475
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 887 385
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 571 564
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 141 531
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 004 843
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 695 678
3.1.1.1.2.2	$C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 221 704
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 917 517

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
3.1.1.1.4.1	C _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одно- жильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 851 911
3.1.1.1.4.2	C _{3.1.1.1.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одно- жильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 281 405
3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 527 556
3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 682 913
	C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}			6 960 754
3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 459 759
	C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}			8 581 352
3.1.2.1.3.2	C _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 278 401
3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 861 637
	C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}			10 260 495
3.1.2.1.4.2	C _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт-	рублей/км	4 476 345

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	массовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		7 401 962
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	рублей/км	10 319 568
3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 267 328
3.6.1.1.4.2	$C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	49 834 780
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 780 524
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			24 807 134
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	30 236 791
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 297 973
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	137 068

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	35 046
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			75 078
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 814
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			18 174
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 755
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 029
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 961
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 278
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 479
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 528
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 398
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 829
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 138
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			13 909
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	41 388

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 499
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 979
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 741
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 329
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 161
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 379
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 513
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30 992
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			595 929
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 007
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	404 541

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования.

** Правил 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 РФ от 27.12.2004 № 861.

*** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электроснабжения.