



Правовое управление правительства  
Воронежской области

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

« 04 » ноября 2022 г.

Регистрационный номер № 1159

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 31 октября 2022 года

№ 60/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11  
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283

«Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 31.10.2022 № 60/1

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» (в редакции приказов ДГРТ ВО от 18.04.2022 № 18/3, от 12.05.2022 № 24/1, от 30.06.2022 № 34/4, от 08.07.2022 № 36/1, от 09.08.2022 № 42/1) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Первый заместитель  
руководителя департамента



Л.Г. Шелякина

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территории городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная ставка	
C <sub>1</sub>	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 (кроме подпункта "б») в том числе:	рублей за одно присоединение	8 966,68	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б») в том числе:		7 828,16	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	3 205,66	
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	5 761,03	
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 622,51	
C <sub>2</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	976 649,21
C	город, 27,5-60 кВ 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 863 309,24
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталесталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	599 721,67

C	город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	22 092 494,00
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	997 896,19
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 418 413,50
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	796 657,60
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	1 239 379,90
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	975 706,54
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		рублей/км	1 406 578,79
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 951 732,04
C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	758 064,65
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 883 136,89
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 460 491,87
C	город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 850 690,00
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	517 828,45
C <sub>3</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	607 045,76
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 327 694,98
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1		рублей/км	2 914 026,78
C	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	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	5 222 116,57

С	город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24 060 972,22
С	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 699 030,50
С	город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	52 565 363,28
С	город, 1-10 кВ 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 193 034,82
С	город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.9.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с двумя кабелями в траншее	рублей/км	118 429 459,00
С	город, 1-10 кВ 3.1.1.2.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 455 899,76
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 154 523,69
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		рублей/км	1 825 482,07
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 989 529,52
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 698 446,07
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1		рублей/км	2 330 448,74
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 702 686,67
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 235 459,64
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 900 945,94
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 286 191,67
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	895 240,92
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	1 912 031,97

С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1	траншее	рублей/км	2 281 727,61
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 252 981,02
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2		рублей/км	1 883 706,23
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 569 982,50
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	937 943,35
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 885 523,07
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 678 696,50
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 392 296,83
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	895 528,94
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 556 308,77
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 112 281,12
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 716 798,56
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 057 835,29
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 712 762,27
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2		рублей/км	1 933 834,50
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 839 497,81
С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 570 722,75

С	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 952 237,52
С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	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	рублей/км	9 731 322,30
С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	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	13 323 747,09
С	город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3	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	рублей/км	36 497 627,03
С	город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	79 850 102,47
С	город, 1-10 кВ 3.6.1.1.8.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 942 101,48
С	город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.9.3	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с тремя трубами в скважине	рублей/км	219 038 875,00
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	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	6 073 421,07
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	3 882 343,67
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	6 948 037,70
С	город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3		рублей/км	9 516 256,24
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	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	5 631 444,86
С	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	4 092 113,85
С	город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	12 640 090,63

C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 813 362,50
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 045 917,95
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	3 242 008,48
C	город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	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	рублей/км	6 753 847,87
C	город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	3 377 185,01
C <sub>4</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения</i>			
C	город, 1-20 кВ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	623 787,38
C	город, 1-20 кВ 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 287 177,46
C	город, 1-20 кВ 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 548 530,00
C	город, 1-20 кВ 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	491 364,22
C <sub>5</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 767,26
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 045,32
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	8 007,37

C	город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 228,66
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 228,66
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 866,00
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2		рублей/кВт	3 512,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 568,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 625,51
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	3 625,51
C	город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 213,37
C	город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2		рублей/кВт	2 213,37
C	город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 381,75
C	город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 894,83
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 234,24
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 130,20
C	город, 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 140,49
C <sub>6</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C <sub>7</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
C	город, 110/6(10) кВ 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	53 871,24
C	город, 110/6(10) кВ 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	63 030,19

$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета			
$C$	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точку учета	14 691,62
$C$	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точку учета	22 432,89
$C$	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точку учета	25 993,87
$C$	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
$C$	город, 110 кВ и выше 8.2.3		рублей/точку учета	1 725 800,00

**Примечание:**

- стандартизированные ставки  $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$  указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- с 01 января 2022 по 30 июня 2022 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю.

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными 50% от значений ставок, указанных в настоящем Приложении:

$$C_{2(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)},$$

$$C_{3(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)},$$

$$C_{4(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)},$$

$$C_{5(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)},$$

$$C_{6(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)},$$

$$C_{7(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)} \text{ »}.$$

Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная ставка	
C <sub>1</sub>	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 (кроме подпункта "б") в том числе:	рублей за одно присоединение	8 966,68	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б») в том числе:		7 828,16	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	3 205,66	
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	5 761,03	
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 622,51	
C <sub>2</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 965 235,62
C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	498 008,09
C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	524 819,86

C	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	22 092 494,00
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 299 190,91
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 668 263,03
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 001 198,77
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	1 532 456,57
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 318 101,88
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		рублей/км	1 540 650,91
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 620 012,16
C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 886 474,50
C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 305 470,84
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1		рублей/км	7 883 136,89
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 460 491,87
C	не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 850 690,00
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	274 242,99
C <sub>3</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</i>			
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 502 543,32
C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 515 468,60
C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	1 425 609,47

С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	траншеи	рублей/км	2 855 492,03
С	не город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	24 060 972,22
С	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	рублей/км	2 257 318,37
С	не город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншеи более четырех	рублей/км	52 565 363,28
С	не город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.9.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с двумя кабелями в траншеи	рублей/км	118 429 459,00
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	рублей/км	493 846,32
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	рублей/км	1 114 785,14
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		рублей/км	1 843 691,90
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	1 792 703,72
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	рублей/км	646 919,85
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	2 687 031,85
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		рублей/км	3 861 982,61
С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	рублей/км	1 158 361,87
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		рублей/км	1 151 755,50
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	3 463 281,47
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеи	рублей/км	1 913 676,32
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	5 458 841,39
С	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	рублей/км	2 670 594,75

C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	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	рублей/км	8 032 673,20
C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	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	8 889 458,99
C	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1	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	6 779 102,07
C	не город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3	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	рублей/км	36 497 627,03
C	не город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	79 850 102,47
C	не город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.9.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с тремя трубами в скважине	рублей/км	219 038 875,00
C	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	9 411 884,22
C	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	6 839 660,25
C	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	9 777 523,66
C <sub>4</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения</i>			
C	не город, 1-20 кВ 4.1.5	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 845 235,72
C	не город, 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	39 516,38
C	не город, 1-20 кВ 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	346 312,79

C	не город, 1-20 кВ 4.5.1.1	комплектное распределительное устройство наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 548 530,00
C	не город, 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	4 418 119,94
C <sub>5</sub>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 914,25
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25 368,07
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 474,65
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1		рублей/кВт	7 329,98
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 449,24
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2		рублей/кВт	5 951,56
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 475,00
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 894,69
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 168,96
C	не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 965,45
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		рублей/кВт	4 001,16
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 877,20
C	не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 542,55
C	не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3		рублей/кВт	2 381,75

<i>C</i>	не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 047,65
<i>C</i>	не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 983,27
<i>C<sub>6</sub></i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</i>			
<i>C<sub>7</sub></i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</i>			
<i>C</i>	не город, 110/6(10) кВ 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	53 871,24
<i>C</i>	не город, 110/6(10) кВ 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	63 030,19
<i>C<sub>8</sub></i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</i>			
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точку учета	14 691,62
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точку учета	21 940,46
<i>C</i>	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точку учета	25 993,87
<i>C</i>	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точку учета	165 186,97
<i>C</i>	не город, 110 кВ и выше 8.2.3		рублей/точку учета	1 725 800,00

**Примечание:**

- стандартизированные ставки *C<sub>1</sub>*, *C<sub>2</sub>*, *C<sub>3</sub>*, *C<sub>4</sub>*, *C<sub>5</sub>*, *C<sub>6</sub>*, *C<sub>7</sub>*, *C<sub>8</sub>* указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям;

- с 01 января 2022 по 30 июня 2022 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки *C<sub>2</sub>*, *C<sub>3</sub>*, *C<sub>4</sub>*, *C<sub>5</sub>*, *C<sub>6</sub>*, *C<sub>7</sub>* на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю.

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки *C<sub>2</sub>*, *C<sub>3</sub>*, *C<sub>4</sub>*, *C<sub>5</sub>*, *C<sub>6</sub>*, *C<sub>7</sub>*

на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными 50% от значений ставок, указанных в настоящем Приложении:

$$C_{2(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)},$$

$$C_{3(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)},$$

$$C_{4(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)},$$

$$C_{5(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)},$$

$$C_{6(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)},$$

$$C_{7(s,t)}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}. \gg$$