



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2022

№ 16/33

*О внесении изменений в постановление Департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279*

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.06.2022 № 16 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Приложения № 2-4, 6 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложениям № 1-4.

1.2. Абзацы 45, 46 приложения № 7 к постановлению заменить абзацами следующего содержания:

«С 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемые в 2022 году в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.07.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Первый заместитель директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области



Н.Н. Курпан

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.06.2022 № 16/33

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для
заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)
(С2, С3, С4), без НДС (в ценах 2022 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6
2	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/км				
2.1.1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные				
2.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	4 156 269,5	-	-	-
2.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 549 347	-	-	-
2.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 778 898	-	-
2.1.1.1.4.1	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	4 716 115,5	-	-	-
2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные				
2.1.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	268 303,5	-	-	-
2.2.1.1.2.2	воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные				
2.2.1.1.2.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	142 075	-	-	-
2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминевым проводом одноцепные				
2.2.2.3.1.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	9 723 435	-
2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные				
2.3.1.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	229 456,5	-	-	-
2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные,				
2.3.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	628 802,5	1 787 247,50	22 578 835,5	-
2.3.1.4.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	710 395	853 944	3 215 052	-
2.3.1.4.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	804 420	-	-	-
2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные				
2.3.1.4.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	649 897	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
3	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/км					
3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	-	2 818 415	-	-	-
3.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	276 935	-	-	-	-
3.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 236 624	-	-	-
3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	628 802,5	1 077 114,5	-	-	-
3.1.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	630 609,5	976 291,5	-	-	-
3.1.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	860 989	693 520,5	-	-	-
3.1.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	1 021 044,5	2 926 950,5	-	-	-
3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее					
3.1.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	369 012,5	-	-	-	-
3.1.2.1.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 304 177	-	-	-	-
3.1.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 533 839,5	2 546 638,5	-	-	-
3.1.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	1 981 724	1 347 228	-	-	-
3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее					
3.1.2.1.2.4	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	965 963,5	-	-	-
3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	819 428	945 299,5	-	-	-
3.1.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 243 780,5	-	-	-	-
3.1.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	485 072,5	1 257 146	-	-	-
3.1.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	1 742 828,5	-	-	-
3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее					
3.1.2.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	746 436,5	691 208	-	-	-
3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 711 240,5	-	-	-
3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	3 870 066,5	-	-	-
3.6.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 068 788	1 605 992,5	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 004 477				
3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 604 148	-	-	-	-
3.6.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 664 510	-	-	-	-
3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	4 485 305,5	-	-	-	-
3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине					
3.6.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 911 242	-	-	-	-
3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	7 353 262,5	-	-	-	-
3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	7 550 903	10 498 281,5	-	-	-
3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	843 968	-	-	-	-
3.6.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 179 776,5	-	-	-	-
3.6.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	3 525 794,5	-	-	-
3.6.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	3 627 226	-	-	-
3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине					
3.6.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	7 878 938,5	-	-	-
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	
1	2	3	4	5	6	
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.					
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	852 017	-	-	-
4.2.	Линейные разъединители					
4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	13 655,5	-	-	-
4.6.1	Переключательные пункты с количеством ячеек до 5 включительно, руб./шт.					
4.6.4.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	14 343 026	-	-

Стандартизированные ставки С2, С3, С4 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (С2, С3, С4), без НДС (в ценах 2022 года)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ		27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	6
2	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/км					
2.1.1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные					
2.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	8 312 539	-	-	-	-
2.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 098 694	-	-	-	-
2.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	5 557 796	-	-	-
2.1.1.1.4.1	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	9 432 231	-	-	-	-
2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные					
2.1.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	536 607	-	-	-	-
2.2.1.1.2.2	воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные					
2.2.1.1.2.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	284 150	-	-	-	-
2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминевым проводом одноцепные					
2.2.2.3.1.1.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	-	19 446 870	-
2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные					
2.3.1.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	458 913	-	-	-	-
2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные					
2.3.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 257 605	3 574 495	45 157 671	-	-
2.3.1.4.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 420 790	1 707 888	6 430 104	-	-
2.3.1.4.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 608 840	-	-	-	-
2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные					
2.3.1.4.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 299 794	-	-	-	-
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
3	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/км					
3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	-	5 636 830	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
3.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	553 870	-	-	-	-
3.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 473 248	-	-	-
3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 257 605	2 154 229	-	-	-
3.1.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 261 219	1 952 583	-	-	-
3.1.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 721 978	1 387 041	-	-	-
3.1.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	2 042 089	5 853 901	-	-	-
3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее					
3.1.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	738 025	-	-	-	-
3.1.2.1.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 608 354	-	-	-	-
3.1.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 067 679	5 093 277	-	-	-
3.1.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	3 963 448	2 694 456	-	-	-
3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя...					
3.1.2.1.2.4	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	1 931 927	-	-	-
3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 638 856	1 890 599	-	-	-
3.1.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 487 561	-	-	-	-
3.1.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	970 145	2 514 292	-	-	-
3.1.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	3 485 657	-	-	-
3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее					
3.1.2.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 492 873	1 382 416	-	-	-
3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	5 422 481	-	-	-
3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	7 740 133	-	-	-
3.6.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 137 576	3 211 985	-	-	-
3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 008 954	-	-	-	-
3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	7 208 296	-	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
3.6.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	7 329 020	-	-	-	-
3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	8 970 611	-	-	-	-
3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине					
3.6.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 822 484	-	-	-	-
3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	14 706 525	-	-	-	-
3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	15 101 806	20 996 563		-	-
3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 687 936	-	-	-	-
3.6.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 359 553	-	-	-	-
3.6.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	7 051 589	-	-	-
3.6.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	7 254 452	-	-	-
3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине					
3.6.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	15 757 877	-	-	-
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	
1	2	3	4	5	6	
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.					
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	1 704 034	-	-	-
4.2.	Линейные разъединители					
4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	27 311	-	-	-
4.6.1	Переключательные пункты с количеством ячеек до 5 включительно, руб./шт.					
4.6.4.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	28 686 052	-	-

Стандартизированные ставки С2, С3, С4 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.06.2022 № 16/33

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для
заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)
(С5, С6), без НДС (в ценах 2022 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10 (10/6) кВ	10/20 (20/10) кВ	6/20 (20/6) кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
5	С5 - 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, рублей/кВт						
5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового/мачтового типа						
5.1.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	14 604,5	12 187	-	-	-	-
5.1.2.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 019	6 177,5	-	-	-	-
5.1.4.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	1 253,5	-	-	-	-	-
5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа						
5.1.1.2	мощностью до 25 кВА включительно	16 177,5	15 525,5	-	-	-	-
5.1.2.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 649	6 619,5	-	-	-	-
5.1.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 794,5	2 655	-	-	-	-
5.1.4.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	6 833	-	-	-	-
5.1.5.2	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	2 547	-	-	-	-
5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) блочного типа						
5.1.1.3	мощностью до 25 кВА включительно	-	138 706,5	-	-	-	-
5.1.2.3	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	49 447,5	-	-	-	-
5.1.5.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	2 258,5	-	-	-	-
5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа						
5.2.2.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	9 510,5	-	-	-	-
5.2.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	6 151	-	-	-	-
5.2.7.2	мощностью от 1250 до	-	1 143,5	-	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10 (10/6) кВ	10/20 (20/10) кВ	6/20 (20/6) кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
	1600 кВА включительно						
5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа						
5.2.3.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 270	-	-	-	-
5.2.4.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	8 361	-	-	-	-
5.2.5.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	4 456,5	-	-	-	-
5.2.6.3	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	-	5 791	-	-	-	-
5.2.7.3	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	-	4 008,5	-	-	-	-
6	С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рублей/кВт						
6.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции						
6.2.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	7 347,5	-	-	-	-

Стандартизированные ставки С5, С6 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (С5, С6), без НДС (в ценах 2022 года)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10 (10/6) кВ	10/20 (20/10) кВ	6/20 (20/6) кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
5	С5 - 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, рублей/кВт						
5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового/мачтового типа						
5.1.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	29 209	24 374	-	-	-	-
5.1.2.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 038	12 355	-	-	-	-
5.1.4.1	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 507	-	-	-	-	-
5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа						
5.1.1.2	мощностью до 25 кВА включительно	32 355	31 051	-	-	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10 (10/6) кВ	10/20 (20/10) кВ	6/20 (20/6) кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
5.1.2.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 298	13 239	-	-	-	-
5.1.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 589	5 310	-	-	-	-
5.1.4.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	13 666	-	-	-	-
5.1.5.2	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	5 094	-	-	-	-
5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) блочного типа						
5.1.1.3	мощностью до 25 кВА включительно	-	277 413	-	-	-	-
5.1.2.3	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	98 895	-	-	-	-
5.1.5.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	4 517	-	-	-	-
5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа						
5.2.2.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	19 021	-	-	-	-
5.2.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	12 302	-	-	-	-
5.2.7.2	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	-	2 287	-	-	-	-
5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа						
5.2.3.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	18 540	-	-	-	-
5.2.4.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	16 722	-	-	-	-
5.2.5.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	8 913	-	-	-	-
5.2.6.3	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	-	11 582	-	-	-	-
5.2.7.3	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	-	8 017	-	-	-	-
6	С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рублей/кВт						
6.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции						
6.2.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	-	14 695	-	-	-	-

Стандартизированные ставки С5, С6 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.06.2022 № 16/33

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для
заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)
(С7), без НДС (в ценах 2022 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	35/6(10) кВт	35/0,4 кВт	110/35 кВт	110/6(10) кВт	110/35/6(10) кВт
1	2	3	4	5	6	7
7	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВт и выше (ПС), рублей/кВт					
7.1	однотрансформаторные подстанции					
7.1.10	мощностью свыше 100 МВА	2 375	-	-	-	-

Стандартизированные ставки С7 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям для
заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих
энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)
(С7), без НДС (в ценах 2022 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	35/6(10) кВт	35/0,4 кВт	110/35 кВт	110/6(10) кВт	110/35/6(10) кВт
1	2	3	4	5	6	7
7	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВт и выше (ПС), рублей/кВт					
7.1	однотрансформаторные подстанции					
7.1.10	мощностью свыше 100 МВА	4 750	-	-	-	-

Стандартизированные ставки С7 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 30.06.2022 № 16/33

Ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), руб./кВт без НДС (в ценах 2022 года)

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ
1	2	3
$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	1 600,46*
		417,36
$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	311,16
$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 289,30
$C_{\max N1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	106,20
<p>* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</p>		

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	
1	2	3	4	
$C_{\max N 2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/кВт			
$C_{\max N 2.1.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.1.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	41 946	-	
$C_{\max N 2.1.1.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	18 592	-	
$C_{\max N 2.1.1.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	87 072	
$C_{\max N 2.1.1.1.4.1}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	9 022	-	
$C_{\max N 2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.1.1.4.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	508,5	-	
$C_{\max N 2.2.1.1.2.2}$	воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные			
$C_{\max N 2.2.1.1.2.2.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 918	-	
$C_{\max N 2.3.1.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.3.1.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 059,5	-	
$C_{\max N 2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.3.1.4.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 714,5	10 436,5	
$C_{\max N 2.3.1.4.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 815,5	3 904	
$C_{\max N 2.3.1.4.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	9 819	-	
$C_{\max N 2.3.1.4.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные			
$C_{\max N 2.3.1.4.4.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 568,5	-	
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ
1	2	3	4	5
$C_{\max N 3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/кВт			
$C_{\max N 3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	-	30 063	
$C_{\max N 3.1.1.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	44,5	-	
$C_{\max N 3.1.1.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 407	
$C_{\max N 3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 108,5	3 123,5	
$C_{\max N 3.1.2.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 355	4 692	
$C_{\max N 3.1.2.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 029,5	4 379,5	
$C_{\max N 3.1.2.1.4.1}$	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	2 774	4 117	
$C_{\max N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.2.2}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 321,5	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 145	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.3.2}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	4 248	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.4.2}$	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	3 554	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.4.2.4}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	100,5	
$C_{\max N 3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 884,5	4 695,5	
$C_{\max N 3.1.2.2.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 407	-	
$C_{\max N 3.1.2.2.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 068,5	1 965,5	

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ
1	2	3	4	5
C _{max} N 3.1.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	1 742	
C _{max} N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее			
C _{max} N 3.1.2.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	955,5	6228,5	
C _{max} N 3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2624,5	
C _{max} N 3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	2727	
C _{max} N 3.6.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине			
C _{max} N 3.6.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	356,5	314	
C _{max} N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине			
C _{max} N 3.6.2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	315,5	-	
C _{max} N 3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 959,5	-	
C _{max} N 3.6.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 032	-	
C _{max} N 3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	4 834	-	
C _{max} N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине			
C _{max} N 3.6.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 746,5	-	
C _{max} N 3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 941,5	-	
C _{max} N 3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	3 221,5	-	
C _{max} N 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине			
C _{max} N 3.6.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	759,5	-	
C _{max} N 3.6.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	159,5	-	
C _{max} N 3.6.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 468,5	
C _{max} N 3.6.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	1 402,5	
C _{max} N 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине			
C _{max} N 3.6.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	3 719	
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
1	2	3	4	
C _{max} N 4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.			
C _{max} N 4.1	Реклоузеры			
C _{max} N 4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	1 727,5	
C _{max} N 4.2	Линейные разъединители			
C _{max} N 4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	118,5	
C _{max} N 5	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 в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок			
C _{max} N 6	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок			
C _{max} N 8	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета			

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	2	3	4
$C_{\max N 8.1.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
$C_{\max N 8.1.1}$	прямого включения	3 098	-
$C_{\max N 8.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
$C_{\max N 8.2.1}$	прямого включения	1 565	-
$C_{\max N 8.2.2}$	полукошвенного включения	261	-
$C_{\max N 8.2.3}$	косвенного включения	-	651

Ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), руб./кВт без НДС (в ценах 2022 года)

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		3	
1	2	3	
$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	1 600,46*	
		417,36	
$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	311,16	
$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 289,30	
$C_{\max N1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	106,20	
<p>* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</p>			

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	
1	2	3	4	
$C_{\max N 2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/кВт			
$C_{\max N 2.1.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.1.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	83 892	-	
$C_{\max N 2.1.1.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	37 184	-	
$C_{\max N 2.1.1.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	174 144	
$C_{\max N 2.1.1.1.4.1}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	18 044	-	
$C_{\max N 2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные			
$C_{\max 2.1.1.4.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 017	-	
$C_{\max 2.2.1.1.2.2}$	воздушные линии на металлических многогранных опорах изолированным медным проводом двухцепные			
$C_{\max 2.2.1.1.2.2.2}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 836	-	
$C_{\max 2.3.1.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом одноцепные			
$C_{\max 2.3.1.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	6 119	-	
$C_{\max N 2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом одноцепные			
$C_{\max N 2.3.1.4.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 429	20 873	
$C_{\max N 2.3.1.4.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	9 631	7 808	
$C_{\max N 2.3.1.4.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	19 638	-	
$C_{\max N 2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом двухцепные			
$C_{\max N 2.3.1.4.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 137	-	
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ
1	2	3	4	5
$C_{\max N 3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/кВт			
$C_{\max N 3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	-	60 126	
$C_{\max N 3.1.1.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	89	-	
$C_{\max N 3.1.1.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 814	
$C_{\max N 3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	6 217	6 247	
$C_{\max N 3.1.2.1.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	6 710	9 384	
$C_{\max N 3.1.2.1.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	6 059	8 759	
$C_{\max N 3.1.2.1.4.1}$	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	5 548	8 234	
$C_{\max N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.2.2}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 643	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	8 290	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.3.2}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	8 496	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.4.2}$	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	7 108	-	
$C_{\max N 3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.1.4.4}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	201	
$C_{\max N 3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее			
$C_{\max N 3.1.2.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 769	9 391	
$C_{\max N 3.1.2.2.2.1}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 814	-	
$C_{\max N 3.1.2.2.3.1}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	4 137	3 931	
$C_{\max N 3.1.2.2.4.1}$	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	3 484	

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ
1	2	3	4	5
C_{\max} N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее			
C_{\max} N 3.1.2.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 911	12 457	
C_{\max} N 3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	5 249	
C_{\max} N 3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	5 454	
C_{\max} N 3.6.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине			
C_{\max} N 3.6.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	713	628	
C_{\max} N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине			
C_{\max} N 3.6.2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	631	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	5 919	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	6 064	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	9 668	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине			
C_{\max} N 3.6.2.1.1.2	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 493	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	5 883	-	
C_{\max} N 3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	6 443	-	
C_{\max} N 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине			
C_{\max} N 3.6.2.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 519	-	
C_{\max} N 3.6.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	319	-	
C_{\max} N 3.6.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	4937	
C_{\max} N 3.6.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	2 805	
C_{\max} N 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине			
C_{\max} N 3.6.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	7 438	
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ		
1	2	3	4	
C_{\max} N 4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.			
C_{\max} N 4.1	Реклоузеры			
C_{\max} N 4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	3 455	
C_{\max} N 4.2	Линейные разъединители			
C_{\max} N 4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	237	
C_{\max} N 5	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 в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок			
C_{\max} N 6	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок			
C_{\max} N 8	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета			
C_{\max} N 8.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			
C_{\max} N 8.1.1	прямого включения	3 098	-	

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	2	3	4
C_{\max} N 8.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
C_{\max} N 8.2.1	прямого включения	1 565	-
C_{\max} N 8.2.2	полукошвенного включения	261	-
C_{\max} N 8.2.3	косвенного включения	-	651

