

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

30 июня 2022 г. № 16

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛИ:

– Н.Н.Курпан, заместитель
председателя правления, первый
заместитель директора Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления,
заместитель директора Департамента,
начальник отдела правового обеспечения

- М.А.Меньшов

Секретарь правления

- Н.И.Иванова

Члены правления

- Н.В.Костина, Н.А.Гаранина,
А.И.Любаева, О.А.Васильева,
А.А.Михайлов, Н.А.Рыбкина

Приглашенные:

Владимирский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Директор

- Маковский Валерий Витальевич

Директор по экономике

- Балабанов Сергей Валентинович

Руководитель управления ценообразования

- Королев Артем Юрьевич

ООО «Энергосбыт Волга»

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам

- Белов Евгений Вадимович

Начальник управления по экономике и финансам

- Осауленко Татьяна
Николаевна

ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»

Заместитель генерального директора по
реализации газа

- Пиголкин Сергей
Александрович

Начальник планово-экономического отдела

- Сверкулова Елена Юрьевна

Начальник управления по работе с населением

- Егорова Мария Евгеньевна

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

О внесении изменений 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»

(Д.И.Муратова, Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, А.И.Любаева, Н.В.Костина,
А.А.Михайлов, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан)

Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» с 01.07.2022 внесены изменения в порядок определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

В соответствии с пунктом 3 Плана-графика подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации норм Федерального закона «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком 15.03.2022 № 2424п-П51, в целях реализации норм Федерального закона от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов (<https://regulation.gov.ru/projects#para=128071>) размещен проект приказа «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Согласно пояснительной записке к проекту приказа, размещенный проект нормативно-правового акта соответствует изменениям в нормативные правовые акты в сфере электроэнергетики, предусмотренным разработанным Минэнерго России и согласованным ФАС России проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям».

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 не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов. С 1 января 2023 года доля оплачиваемых расходов на строительство объектов «последней

мили» будет 100%. С 1 октября 2017 года такие заявители не оплачивали расходы по строительству объектов «последней мили».

Учитывая вступающие в силу с 01.07.2022 изменения в действующем федеральном законодательстве, экспертом Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области рассчитаны стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, мощность энергопринимающих устройств которых не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 50% от действующих на 2022 год ставок.

Территориальные сетевые организации Владимирской области проинформированы о заседании управления регулирующего органа письмом от 27.06.2022 №-ДГРЦТ-3132-02-08 и ознакомлены с материалами Департамента по внесению изменений 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».

По результатам рассмотрения направленных материалов письменное согласие выразили АО «Электросетевая компания» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4973-02-08), ООО «Радугаэнерго» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4969-02-08), филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье-«Владимирэнерго» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4972-02-08), ООО «ЕвроСвет» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4974-02-08), ООО «ЭнергоСтрой» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4972-02-08), ООО «Костеревская ГЭС» (вх. от 29.06.2022 № ДГРЦТ-4976-02-08), АО «ОРЭС-Владимирская область» (вх. от 30.06.2022 № ДГРЦТ-5015-02-08), ООО «ЭнергоАктив» (исх. от 30.06.2022 № 126). Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в письме от 29.06.2022 № ВЛГ/030/2098 выразил непонимание механизма компенсации выпадающих в 2023 г. по факту выполнения работ по договорам технологического присоединения льготной категории (до 15 кВт включительно) с выполнением мероприятий «последней мили».

Остальные территориальные сетевые организации по результатам рассмотрения материалов Департамента письменных разногласий не выразили.

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, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области решило:

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:

Приложение № 1

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 изолированными медными проводами одноцепные				
2.1.1.1.1.1	сечение жилы до 30 мм ² включительно	4 156 269,5	-	-	-
2.1.1.1.2.1	сечение жилы от 30 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 изолированными алюминиевыми проводами одноцепные				
2.1.1.4.1.1	сечение жилы до 30 мм ² включительно	268 303,5	-	-	-
2.2.1.1.2.2	воздушные линии на металлических многорамных опорах изолированными медными проводами двухцепные				
2.2.1.1.1.2.2	сечение жилы до 30 мм ² включительно	142 075	-	-	-
2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многорамных, неизолированными сталеалюминевым проводом одноцепные				
2.2.2.3.3.1.1	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	9 723 435	-
2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными 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 изолированными алюминиевым проводом одноцепные, сечение жилы до 50 мм ² включительно	628 802,5	1 787 247,50	578 835,5	22
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 мм2 включительно	804 420	-	-	-	-	-
2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом двухцепные						
2.3.1.4.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм2	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	7
1	2	3	4	5	6		
3	С3 - стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб/км						
3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее						
3.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм2	-	2 818 415	-	-	-	-
3.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	276 935	-	-	-	-	-
3.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	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 мм2	628 802,5	1 077 114,5	-	-	-	-
3.1.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	630 609,5	976 291,5	-	-	-	-
3.1.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	860 989	693 520,5	-	-	-	-
3.1.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	369 012,5	-	-	-	-	-
3.1.2.1.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм2	1 304 177	-	-	-	-	-
3.1.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	1 533 839,5	2 546 638,5	-	-	-	-
3.1.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	-	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 мм2	819 428	945 299,5	-	-	-	-
3.1.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	1 243 780,5	-	-	-	-	-
3.1.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	485 072,5	1 257 146	-	-	-	-
3.1.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	-	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 мм2	746 436,5	691 208	-	-	-	-
3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	2 711 240,5	-	-	-	-
3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	-	3 870 066,5	-	-	-	-
3.6.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине						
3.6.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	1 068 788	1 605 992,5	-	-	-	-

№ п/п	включительно	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ	27,5-60 кВ	110 кВ и выше
1	Стандартизированные тарифные ставки	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 мм2	1 004 477	-	-	-	-
3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	3 604 148	-	-	-	-
3.6.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	3 664 510	-	-	-	-
3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	2 911 242	-	-	-	-
3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	7 353 262,5	-	-	-	-
3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	843 968	-	-	-	-
3.6.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	1 179 776,5	-	-	-	-
3.6.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	3 525 794,5	-	-	-
3.6.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	-	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 мм2	-	7 878 938,5	-	-	-
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	6
1	2	3	4	5	6	
4	С4 - стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-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	
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 изолированных медным проводом одноцепные					
2.1.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм2	8 312 539	-	-	-	
2.1.1.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	3 098 694	-	-	-	
2.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	5 557 796	-	-	-	
2.1.1.1.4.1	сечение жилы от 200 до 500 мм2	9 432 231	-	-	-	
2.1.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированных алюминиевым проводом одноцепные	-	-	-	-	
2.1.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм2	536 607	-	-	-	
2.2.1.1.2.2	воздушные линии на металлических многотрансных опорах изолированных медным проводом двухцепные	-	-	-	-	
2.2.1.1.2.2	сечение жилы до 50 мм2	284 150	-	-	-	
2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотрансных, неизолированных сталеалюминевым проводом одноцепные	-	-	-	-	
2.2.2.3.1.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	-	19 446 870	-	
2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных стальным проводом одноцепные	-	-	-	-	
2.3.1.2.1.1	сечение жилы до 50 мм2	458 913	-	-	-	
2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом одноцепные	-	-	-	-	
2.3.1.4.1.1	сечение жилы до 50 мм2	1 257 605	3 574 495	45 157 671	-	
2.3.1.4.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	1 420 790	1 707 888	6 430 104	-	
2.3.1.4.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	1 608 840	-	-	-	
2.3.1.4.2	сечение жилы до 50 мм2	1 299 794	-	-	-	
2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом двухцепные	-	-	-	-	
2.3.1.4.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм2	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 мм2	-	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 мм2	553 870	-	-	-	-
3.1.1.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	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 мм2	1 257 605	2 154 229	-	-	-

3.1.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	1 261 219	1 952 583	-	-	-
3.1.2.1.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	1 721 978	1 387 041	-	-	-
3.1.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	738 025	-	-	-	-
3.1.2.1.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм2	2 608 354	-	-	-	-
3.1.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	3 067 679	5 093 277	-	-	-
3.1.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	3 963 448	2 694 456	-	-	-
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 мм2	-	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 мм2	1 638 856	1 890 599	-	-	-
3.1.2.2.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	2 487 561	-	-	-	-
3.1.2.2.3.1	сечение жилы от 100 до 200 мм2	970 145	2 514 292	-	-	-
3.1.2.2.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	-	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 мм2	1 492 873	1 382 416	-	-	-
3.1.2.2.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	-	5 422 481	-	-	-
3.1.2.2.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	-	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 мм2	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 мм2	2 008 954	-	-	-	-
3.6.2.1.2.1	сечение жилы от 50 до 100 мм2	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 мм2	7 329 020	-	-	-	-
3.6.2.1.4.1	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 мм2	5 822 484	-	-	-	-
3.6.2.1.3.2	сечение жилы от 100 до 200 мм2	14 706 525	-	-	-	-
3.6.2.1.4.2	сечение жилы от 200 до 250 мм2	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 от 50 мм ² включительно	1 687 936	-	-	-	-	-	-	-
3.6.2.2.1	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	3	4	5	6	7	8	9
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузур, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на I-м уровне напряжения, руб./лпт.								
4.1.	Реклоузур								
4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	1 704 034	-	-	-	-	-
4.2.	Линейные разветвители								
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./лпт.								
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

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) шкафового/магистрового 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) шкафового 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	-	-	-	-

№ 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
5.1.3.2	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	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) шкафового 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 1600 кВА включительно	-	1 143,5	-	-	-	-
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	1000 кВА включительно	-	4 456,5	-	-	-	-
5.2.6.3	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	-	5 791	-	-	-	-
5.2.7.3	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

№ 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		
		3	4	5	4	5	6	5	6	7	6	7	8	7	8	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) шкафового или киоскового типа																		
5.1.1.2	мощностью до 25 кВА включительно	32 355	31 051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	двухтрансформаторные 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) шкафового 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

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) кВ	35/0,4 кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ	
1	2	3	4	5	6	7	
7	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ 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) кВ	35/0,4 кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ	
1	2	3	4	5	6	7	
7	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ 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

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 выше 20 кВ
1	2	3
С _{max} NI	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической	1 600,46*

	энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежках сетевых организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	417,36	
С _{тех.н} 3.1.2.1.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	311,16	
С _{тех.н} 3.1.2.1.2	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителя, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 289,30	
С _{тех.н} 3.1.2.1.3	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным 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 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	
I	2	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ 4
С _{тех.н} 2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/кВт	3	4
С _{тех.н} 2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	41 946	
С _{тех.н} 2.1.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	18 592	
С _{тех.н} 2.1.1.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	9 022	87 072
С _{тех.н} 2.1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом одноплетные	508,5	
С _{тех.н} 2.1.1.5	воздушные линии на металлических многотрансных опорах изолированными медным проводом двухцепные	1 918	
С _{тех.н} 2.1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стальным проводом одноплетные	3 059,5	
С _{тех.н} 2.1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом одноплетные	2 714,5	10 436,5
С _{тех.н} 2.1.1.8	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 815,5	3 904
С _{тех.н} 2.1.1.9	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	9 819	
С _{тех.н} 2.1.1.10	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом двухцепные	1 568,5	
С _{тех.н} 2.1.1.11	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
Обозначение	Наименование мероприятий	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ 1,5-20 кВ
I	2	3	4
С _{тех.н} 3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/кВт	5	
С _{тех.н} 3.1.1.1	кабельные линии в траншеях одноплетные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем		

	в траншее		
С _{тех.н} 3.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	-	30 063
С _{тех.н} 3.1.1.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	44,5	
С _{тех.н} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее	-	1 407
С _{тех.н} 3.1.1.1.4	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 108,5	3 123,5
С _{тех.н} 3.1.1.1.5	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 355	4 692
С _{тех.н} 3.1.1.1.6	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 029,5	4 379,5
С _{тех.н} 3.1.1.1.7	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	2 774	4 117
С _{тех.н} 3.1.1.1.8	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее	-	
С _{тех.н} 3.1.1.1.9	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 321,5	
С _{тех.н} 3.1.1.1.10	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 145	
С _{тех.н} 3.1.1.1.11	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	4 248	
С _{тех.н} 3.1.1.1.12	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	3 554	
С _{тех.н} 3.1.1.1.13	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее	-	
С _{тех.н} 3.1.1.1.14	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	109,5
С _{тех.н} 3.1.1.1.15	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее	1 884,5	4 695,5
С _{тех.н} 3.1.1.1.16	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 407	
С _{тех.н} 3.1.1.1.17	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 068,5	1 965,5
С _{тех.н} 3.1.1.1.18	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно		
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
I	2	0,4 кВ и ниже	1-10 кВ 15-20 кВ
С _{тех.н} 3.1.2.2.1	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	1 742
С _{тех.н} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее	955,5	6 228,5
С _{тех.н} 3.1.2.2.3	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	2624,5
С _{тех.н} 3.1.2.2.4	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 727
С _{тех.н} 3.1.2.2.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одноплетные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине	356,5	314
С _{тех.н} 3.1.2.2.6	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине	315,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.7	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 959,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.8	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 032	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.9	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	4 834	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.10	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине	1 746,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.11	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 941,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.12	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	3 221,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.13	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине	759,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.14	сечение жилы до 50 мм ² включительно	159,5	-
С _{тех.н} 3.1.2.2.15	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	2 468,5
С _{тех.н} 3.1.2.2.16	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 402,5
С _{тех.н} 3.1.2.2.17	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с двумя трубами в скважине	-	3 719
С _{тех.н} 3.1.2.2.18	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно		
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
I	2	0,4 кВ и ниже	1-20 кВ

1	2	3	4
С _{тех.Н.4}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузур, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на I-м уровне напряжения, руб./шт.	-	1 727,5
С _{тех.Н.4.1}	Реклоузур	-	-
С _{тех.Н.4.1.1}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-
С _{тех.Н.4.2}	линейные распределители	-	-
С _{тех.Н.4.2.1}	номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	118,5
С _{тех.Н.4.2.2}	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	-	-
С _{тех.Н.5}	в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок	-	-
С _{тех.Н.6}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
С _{тех.Н.6}	в соответствии с дифференциацией и размерами стандартизированных тарифных ставок	-	-
С _{тех.Н.6}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета	-	-
Обозначение	Наименование мероприятия	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
С _{тех.Н.8.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	-	-
С _{тех.Н.8.1.1}	прямото включения	3 098	-
С _{тех.Н.8.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	-	-
С _{тех.Н.8.2.1}	прямото включения	1 565	-
С _{тех.Н.8.2.2}	полукосвенного включения	261	-
С _{тех.Н.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 мероприятия	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ
1	2	3
С _{тех.Н.1}	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 заявителя и проверку сетевой организацией выполненных технических условий заявителем	1 600,46*
С _{тех.Н.1.1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителя	417,36
С _{тех.Н.1.1.1}	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	311,16
С _{тех.Н.1.2}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 289,30
С _{тех.Н.1.2.1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	106,20

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет по 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соли 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

Обозначение	Наименование мероприятия	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ 0,4 кВ и ниже
1	2	3
С _{тех.Н.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, рублей/кВт	1-20 кВ
С _{тех.Н.2.1.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными медными проводами одноцепные	-
С _{тех.Н.2.1.1.1.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	83 892
С _{тех.Н.2.1.1.1.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	37 184
С _{тех.Н.2.1.1.1.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.2.1.1.1.4}	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	174 144
С _{тех.Н.2.1.1.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами одноцепные	-
С _{тех.Н.2.1.1.2.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 017
С _{тех.Н.2.1.1.2.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.2.1.1.2.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	3 836
С _{тех.Н.2.1.1.2.4}	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	6 119
С _{тех.Н.2.1.1.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стальными проводами одноцепные	-
С _{тех.Н.2.1.1.3.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 429
С _{тех.Н.2.1.1.3.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	20 873
С _{тех.Н.2.1.1.3.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	7 808
С _{тех.Н.2.1.1.3.4}	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	19 638
С _{тех.Н.2.1.1.4}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами двухцепные	-
С _{тех.Н.2.1.1.4.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 137
С _{тех.Н.2.1.1.4.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.2.1.1.4.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.2.1.1.4.4}	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	-
Обозначение	Наименование мероприятия	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ 0,4 кВ и ниже
1	2	3
С _{тех.Н.3}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, рублей/кВт	1-10 кВ 15-20 кВ
С _{тех.Н.3.1.1.1}	кабельные линии в траншеях оложженные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее	4 5
С _{тех.Н.3.1.1.1.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	60 126
С _{тех.Н.3.1.1.1.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	89
С _{тех.Н.3.1.1.1.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.3.1.1.1.4}	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	2 814
С _{тех.Н.3.1.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее	-
С _{тех.Н.3.1.2.1.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	6 217
С _{тех.Н.3.1.2.1.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	6 710
С _{тех.Н.3.1.2.1.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	6 039
С _{тех.Н.3.1.2.1.4}	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	5 548
С _{тех.Н.3.1.2.1.5}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее	-
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.1}	сечение жилы до 50 мм ² включительно	2 643
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.2}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	8 290
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.3}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	8 496
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.4}	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	7 108
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.5}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с четырьмя кабелями в траншее	-
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.5.1}	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	201
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.5.2}	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.5.3}	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-
С _{тех.Н.3.1.2.1.5.5.4}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее	-

С_мех.Н 3.1.22.11	сечение жилы до 50 мм ² включительно	3 769	9 391
С_мех.Н 3.1.22.11	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	4 814	
С_мех.Н 3.1.22.21	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	4 137	3 931
С_мех.Н 3.1.22.41	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	
1	2	3	4
С_мех.Н 3.1.22.2	кабельные линии в траншеях, многожилые с бумажной изоляцией с двумя кабелями в траншее	1 911	12 457
С_мех.Н 3.1.22.3	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	5 249
С_мех.Н 3.1.22.32	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	5 454
С_мех.Н 3.1.22.42	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в связке	713	628
С_мех.Н 3.6.21.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в связке	631	-
С_мех.Н 3.6.21.11	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 919	-
С_мех.Н 3.6.21.12	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	6 064	-
С_мех.Н 3.6.21.21	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	5 883	-
С_мех.Н 3.6.21.41	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	9 668	-
С_мех.Н 3.6.21.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в связке	3 493	-
С_мех.Н 3.6.21.12	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 883	-
С_мех.Н 3.6.21.13	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	6 443	-
С_мех.Н 3.6.21.42	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	-
С_мех.Н 3.6.22.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией с одной трубой в связке	1 519	-
С_мех.Н 3.6.22.11	сечение жилы до 50 мм ² включительно	319	4937
С_мех.Н 3.6.22.21	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	2 805
С_мех.Н 3.6.22.31	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-
С_мех.Н 3.6.22.41	сечение жилы от 200 до 250 мм ² включительно	-	-
С_мех.Н 3.6.22.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией с двумя трубами в связке	-	7 438
С_мех.Н 3.6.22.32	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-
Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
1	2	3	4
С_мех.Н 4	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, пересоциальных пунктов) на I-м уровне напряжения, руб./шт.	-	-
С_мех.Н 41	Реклоузера	-	-
С_мех.Н 41.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	3 455
С_мех.Н 42	линейные разьединители	-	237
С_мех.Н 42.3	номинальным током от 250 до 300 А включительно	-	-
С_мех.Н 5	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
С_мех.Н 6	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
С_мех.Н 8	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета	-	-
С_мех.Н 41	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	3 098	-
С_мех.Н 41.1	прямого включения	-	-

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ
1	2	3
С_мех.Н 42	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	0,4 кВ и ниже
С_мех.Н 42.1	прямого включения	1-20 кВ
С_мех.Н 42.2	полукодового включения	261
С_мех.Н 42.3	кодового включения	-
		651

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. Опубликовать постановление «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279» в средствах массовой информации.

3. Указанное в п.2 постановление вступает в силу с 01.07.2022.

Результаты голосования:

«За» - Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, А.И.Любаева, Н.В.Костина, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан.

«Против» - А.А.Михайлов.

Секретарь правления

Н.И.Иванова