



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

24.12.2020

№ 46/501

*О внесении изменений в постановление  
Департамента государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области от  
05.11.2020 № 34/173*

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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2020 № 46 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 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Дополнить постановление пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 6».

1.2. Пункты 5 и 6 постановления считать пунктами 6 и 7 соответственно.

1.3. В пункте 8.2.2. приложения № 3 к постановлению цифры «38016» заменить цифрами «34683».

1.4. Дополнить постановление приложением № 6 в следующей редакции согласно приложению.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 24.12.2020 № 46/501

**Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС  
(в ценах 2021 года)**

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
$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 494,26	
$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	435,73	
$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 058,53	
2	<b>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>		
$C_{\max N 2.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом, рублей/км		
$C_{\max N 2.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 891	-
$C_{\max N 2.3.1.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
$C_{\max N 2.3.1.4.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	8 448	16 267
$C_{\max N 2.3.1.4.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	11 853	6 097
$C_{\max N 2.3.1.4.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	8 359	-
3	<b>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>		
$C_{\max N 3.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{\max N 3.1.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	9 322	-
$C_{\max N 3.1.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	8 562	-
$C_{\max N 3.1.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	10 723	594
$C_{\max N 3.1.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	7 727	-
3.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{\max N 3.1.2.2.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	604	11 141

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
$C_{\max N 3.1.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 353	7 920
$C_{\max N 3.1.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	4 129	7 456
$C_{\max N 3.1.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	1 329	7 913
3.2.1.1.	в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией		
$C_{\max N 3.2.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 286	-
$C_{\max N 3.2.1.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 739	-
$C_{\max N 3.2.1.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 535	1 966
3.3.2.1.	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{\max N 3.3.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	729	181
$C_{\max N 3.3.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	208	-
$C_{\max N 3.3.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	300	29
3.3.2.2.	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{\max N 3.3.2.2.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 086	2 087
$C_{\max N 3.3.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 456	-
$C_{\max N 3.3.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 287	211
3.6.2.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{\max N 3.6.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 302	-
$C_{\max N 3.6.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	6 085	-
$C_{\max N 3.6.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	10 824	-
$C_{\max N 3.6.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	11 912	-
3.6.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{\max N 3.6.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	10 181
$C_{\max N 3.6.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	8 750
$C_{\max N 3.6.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	9 287
$C_{\max N5}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	на уровне стандартизированных тарифных ставок $C_5$	
$C_{\max N6}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	на уровне стандартизированных тарифных ставок $C_6$	
$C_{8.1. \max N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	1 200,46	-
$C_{8.2. \max N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	455,00	-
$C_{8.3. \max N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного	729,77	-

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
	включения с ТТ		

**Примечание:**

ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт, применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C_{2.max}$ ,  $C_{3.max}$ ,  $C_{4.max}$ ,  $C_{5.max}$ ,  $C_{6.max}$  равны 0 (нулю).

$C_{max}$  N1.2. «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- 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;

- 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.

