



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.04.2021

№ 9/18

*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 РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии», 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 08.04.2021 № 9 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Внести изменения 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» изложив приложения № 3, 6 к постановлению в редакции согласно приложениям № 1, 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 18.04.2021 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 08.04.2021 № 9/18

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. на точку учета, без НДС
(в ценах 2021 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже без ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже с ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 1-20 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 35 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
8.	С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	9 098	-	-	-	-
8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	11 364	-	-	-	-
8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	-	34 683	-	-	-

Применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, для временных и постоянных категорий заявителей.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)*, руб. на точку учета, без НДС
(в ценах 2021 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже без ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже с ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 1-20 кВ	Уровень напряжений в точке присоединения 35 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
8.	С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.2.1	Средства коммерческого учета	-	-	268 287	-	-

	электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	402 147	-	-

Применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, для временных и постоянных категорий заявителей.

* Стандартизированные тарифные ставки применяются для обеспечения заявителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), соответствующими требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 08.04.2021 № 9/18

**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
$C_{\max NI}$	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	
$C_{\max NI.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	435,73	
$C_{\max NI.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 058,53	
2	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
$C_{\max N 2.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом, рублей/км		
$C_{\max N 2.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² 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 ² включительно	8 448	16 267
$C_{\max N 2.3.1.4.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	11 853	6 097
$C_{\max N 2.3.1.4.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	8 359	-
3	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
$C_{\max N 3.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{\max N 3.1.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	9 322	-
$C_{\max N 3.1.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	8 562	-
$C_{\max N 3.1.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	10 723	594
$C_{\max N 3.1.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² 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 ² 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 ² включительно	1 353	7 920
$C_{\max N 3.1.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	4 129	7 456
$C_{\max N 3.1.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² 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 ² включительно	2 286	-
$C_{\max N 3.2.1.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 739	-
$C_{\max N 3.2.1.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² 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 ² включительно	729	181
$C_{\max N 3.3.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	208	-
$C_{\max N 3.3.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² 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 ² включительно	3 086	2 087
$C_{\max N 3.3.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 456	-
$C_{\max N 3.3.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² 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 ² включительно	3 302	-
$C_{\max N 3.6.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	6 085	-
$C_{\max N 3.6.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	10 824	-
$C_{\max N 3.6.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² 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 ² включительно	-	10 181
$C_{\max N 3.6.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	8 750
$C_{\max N 3.6.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм ² 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	
$C_{8.1.1. \max N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	1 200,46	-
$C_{8.2.1. \max N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	455,00	-
		-	7 448*

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
С _{8.2.2. max N}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	729,77	-
С _{8.2.3. max N}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	638*

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 С_{2.max}, С_{3.max}, С_{4.max}, С_{5.max}, С_{6.max} равны 0 (нулю).

С_{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.

*Стандартизированные тарифные ставки применяются для обеспечения заявителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), соответствующими требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

