



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21.11.2019

№ 42/1

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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 цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области стандартизированные тарифные ставки в том числе для временных категорий заявителей, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1 и 2.

2. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 3.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 4.

4. Утвердить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 5.

5. Поручить всем территориальным сетевым организациям Владимирской области представлять в департамент цен и тарифов администрации области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

6. Признать утратившими силу:

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 14.02.2019 № 5/4 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента цен и тарифов администрации области»;

- пункт 4 постановления департамента цен и тарифов администрации области от 21.03.2019 № 11/11 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента цен и тарифов администрации области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 04.04.2019 № 14/1 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44/3»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 16.05.2019 № 19/1 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов от 15.11.2018 № 44/3»;

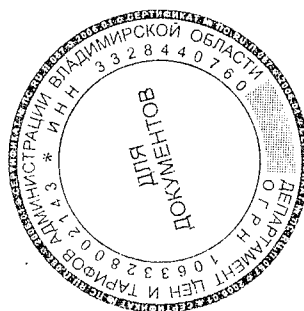
- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 13.06.2019 № 21/1 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44/3»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 13.08.2019 № 28/1 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44/3»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 17.10.2019 № 37/2 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44/3».

7. Настоящее постановление действует с 01.01.2020 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор  
департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области



М.С.Новоселова

Приложение № 1  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 21.11.2019 № 42/1

**Единые стандартизированные тарифные ставки,  
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям заявителей (С1), без НДС (в ценах 2020 г.)**

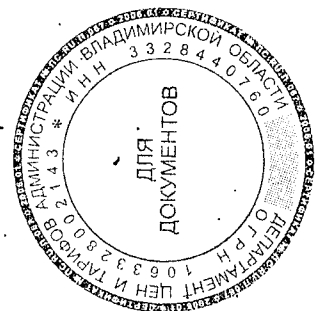
п/п	Диапазон присоединяемой мощности	Руб. за одно присоединение
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 984,65
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	17 987,81
	<b>Итого</b>	<b>22 972,46</b>

При расчете платы за технологическое присоединение для определения диапазона мощности в расчет принимается вновь присоединяемая мощность (без учета ранее присоединенной мощности).

**Единые стандартизированные тарифные ставки,  
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям заявителей (С1) для временных категорий заявителей, без НДС  
(в ценах 2020 г.)**

п/п	Диапазон присоединяемой мощности	Руб. за одно присоединение
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 984,65
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	17 987,81
	<b>Итого</b>	<b>22 972,46</b>

При расчете платы за технологическое присоединение для определения диапазона мощности в расчет принимается вновь присоединяемая мощность (без учета ранее присоединенной мощности).



Приложение № 2  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 21.11.2019 № 42/1

**Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за  
технологическое присоединение устройств к электрическим сетям  
(С2, С3, С4, С5, С7), без НДС (в ценах 2020 г.)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ	Уровень напряжения 35 кВ	Уровень напряжения 110 кВ
1	2	3	4	5	6
2	<b>С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>				
2.1.	<b>Прокладка воздушных линий в одноцепном исполнении с установкой опор, руб./км</b>				
2.1.1	сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup>	723 594	-	-	-
2.1.2	сечение жилы до 25 мм <sup>2</sup>	762 898	-	-	-
2.1.3	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	1 053 099	8 419 167	-	-
2.1.4	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	1 238 384	1 829 809	-	-
2.1.5	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	1 161 633	1 606 484	5 457 458	-
2.1.6	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	1 340 602	-	-	-
2.1.7	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	1 443 033	1 395 387	-	8 240 820
2.2.	<b>Прокладка воздушных линий в одноцепном исполнении по существующим опорам, руб./км</b>				
2.2.1	сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup>	548 082	-	-	-
2.2.2	сечение жилы до 25 мм <sup>2</sup>	404 886	-	-	-
2.2.3	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	343 002	-	-	-
2.2.4	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	487 152	-	-	-
2.3.	<b>Прокладка воздушных линий в двухцепном исполнении с установкой опор, руб./км</b>				
2.3.1.	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	-	2 693 600	-	-
3	<b>С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>				
3.1.	<b>Прокладка одной КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км</b>				
3.1.1	сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup>	691 579	-	-	-
3.1.2	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	690 054	1 370 929	-	-
3.1.3	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	869 639	1 771 138	-	-
3.1.4	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	1 105 372	1 785 681	-	-
3.1.5	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	1 083 098	1 904 104	-	-
3.1.6	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	1 541 792	2 093 562	-	-
3.1.7	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	1 702 007	2 371 370	-	-
3.1.8	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	1 549 578	2 641 236	-	-
3.1.9	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	1 742 959	3 322 564	-	-
3.1.2	<b>Прокладка одной КЛ в траншее (без благоустройства), руб./км</b>				
3.2.	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	418 749	-	-	-
3.2.2	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	1 362 083	1 736 697	-	-
3.2.3	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	999 824	-	-	-
3.2.4	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	1 078 871	-	-	-
3.2.5	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	887 557	2 022 251	-	-
3.2.6	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	1 672 823	-	-	-
3.2.7	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	1 280 509	-	-	-
3.3.	<b>Прокладка двух КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км</b>				
3.3.1	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	2 154 865	-	-	-
3.3.2	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	2 312 539	-	-	-

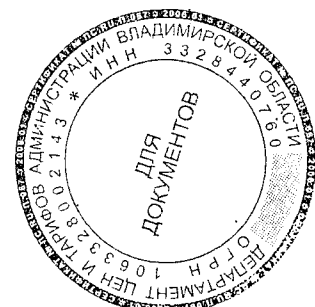
3.3.3	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	2 629 815	4 569 630	-	-
3.3.4	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	2 811 790	-	-	-
3.3.5	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	3 377 048	6 743 516	-	-
3.4.	Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (с благоустройством), руб./км				
3.4.1	сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup>	812 093	-	-	-
3.4.2	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	930 356	-	-	-
3.4.3	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	911 430	-	-	-
3.4.4	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	1 269 389	1 823 993	3 469 939	-
3.4.5	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	1 194 837	2 030 471	-	-
3.4.6	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	1 173 606	2 234 492	-	-
3.4.7	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	2 021 377	2 484 192	-	-
3.4.8	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	1 858 268	2 638 571	-	-
3.4.9	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	1 762 250	3 466 855	-	-
3.5.	Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (без благоустройства), руб./км				
3.5.1	сечение жилы до 35 мм <sup>2</sup>	415 222	-	-	-
3.5.2	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	-	1 873 836	-	-
3.5.3	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	1 008 359	-	-	-
3.5.4	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	526 329	-	-	-
3.5.5	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	-	2 186 012	-	-
3.5.6	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	1 449 148	-	-	-
3.5.7	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	1 385 956	-	-	-
3.5.8	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	3 023 525	-	-	-
3.6.	Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах (с благоустройством), руб./км				
3.6.1	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	2 425 826	-	-	-
3.6.2	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	2 758 533	-	-	-
3.6.3	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	2 759 006	4 822 558	-	-
3.6.4	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	3 030 338	-	-	-
3.6.5	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	3 470 517	6 788 717	-	-
3.7.	Прокладка одной КЛ методом ГНБ, руб./км				
3.7.1	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	5 454 582	-	-	-
3.7.2	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	2 784 911	7 569 143	15 083 830	-
3.7.3	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup>	6 985 507	8 726 826	-	-
3.7.4	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup>	7 517 540	7 900 486	-	-
3.7.5	сечение жилы до 150 мм <sup>2</sup>	7 911 255	8 127 249	-	-
3.7.6	сечение жилы до 185 мм <sup>2</sup>	7 053 525	8 468 778	-	-
3.7.7	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup>	7 302 785	8 750 297	-	-
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство				
4.1.	Реклоузеры, руб./шт.				
4.1.1	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	2 062 434	-	-
4.2.	Распределительные пункты, руб./шт.				
4.2.1	мощностью до 4000 кВА	-	-	40 272 124	-
4.3.	Разъединители, руб./шт.				
4.3.1	мощностью до 4000 кВА	-	-	412 080	-
5	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций				
5.1.	Строительство блочных трансформаторных подстанций с одним трансформаторами (все типы), руб./кВт				
5.1.1	мощностью до 1 x 1000 кВА	4 231	-	-	-
5.2	Строительство блочных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (все типы), руб./кВт				
5.2.1	мощностью до 2 x 160 кВА	22 757	-	-	-
5.2.2	мощностью до 2 x 250 кВА	17 530	-	-	-
5.2.3	мощностью до 2 x 400 кВА	16 068	-	-	-
5.2.4	мощностью до 2 x 630 кВА	10 109	-	-	-
5.2.5	мощностью до 2 x 1000 кВА	10 629	-	-	-
5.2.6	мощностью до 2 x 1250 кВА	6 083	-	-	-
5.3.	Строительство киосковых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (проходные),				

	руб./кВт			
5.3.1	мощностью до 1 x 40 кВА	20 886	-	-
5.3.2	мощностью до 1 x 63 кВА	11 596	-	-
5.3.3	мощностью до 1 x 100 кВА	13 153	-	-
5.3.4	мощностью до 1 x 160 кВА	4 811	-	-
5.3.5	мощностью до 1 x 250 кВА	4 569	-	-
5.3.6	мощностью до 1 x 400 кВА	6 238	-	-
5.3.7	мощностью до 1 x 630 кВА	5 468	-	-
5.4.	Строительство киосковых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (тупиковые), руб./кВт			
5.4.1	мощностью до 1 x 16 кВА	86 065	-	-
5.4.2	мощностью до 1 x 25 кВА	31 017	-	-
5.4.3	мощностью до 1 x 40 кВА	15 698	-	-
5.4.4	мощностью до 1 x 63 кВА	8 820	-	-
5.4.5	мощностью до 1 x 100 кВА	7 008	-	-
5.4.6	мощностью до 1 x 160 кВА	8 391	-	-
5.4.7	мощностью до 1 x 250 кВА	4 033	-	-
5.4.8	мощностью до 1 x 400 кВА	3 572	-	-
5.4.9	мощностью до 1 x 630 кВА	3 529	-	-
5.4.10	мощностью до 1 x 1000 кВА	2 747	-	-
5.5.	Строительство киосковых трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (все типы), руб./кВт			
5.5.1	мощностью до 2 x 630 кВА	3 196	-	-
5.6.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт			
5.6.1	мощностью до 1 x 16 кВА	46 938	-	-
5.6.2	мощностью до 1 x 25 кВА	32 449	-	-
5.6.3	мощностью до 1 x 40 кВА	13 295	-	-
5.6.4	мощностью до 1 x 63 кВА	8 730	-	-
5.7.	Строительство блочных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (все типы), руб./кВт			
5.7.1	мощностью до 1 x 25 кВА	21 763	-	-
5.7.2	мощностью до 1 x 63 кВА	7 725	-	-
6.	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.1.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт			
6.1.1	1 x 6 300 кВА (110/35 кВ, с одним выключателем 110 кВ, количество ячеек 35 кВ до 14 шт.)	-	-	46 735
6.1.2	1 x 16 000 кВА (110/10 кВ, с одним выключателем 110 кВ, количество ячеек 10 кВ до 10 шт.)	-	-	7 721
6.2.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами, руб./кВт			
6.2.1.	мощностью до 2 x 1000 кВА	13 766	-	-

**Примечание:**

стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5, С7 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), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 равны 0 (нулю).



Приложение № 3  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 21.11.2019 № 42/1

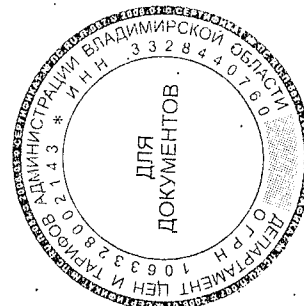
Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС  
(в ценах 2020 года)

Обозначение ставки	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ	
		0,4 кВ	6/10 кВ
1	2	более 150 кВт	
1	2	3	4
C <sub>1.1.max N</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	235,44	
C <sub>1.2.max N</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	849,63	
C <sub>2.max N</sub>	Строительство воздушных линий	12 763,96	5 490,54
C <sub>3.max N</sub>	Строительство кабельных линий	12 772,77	8 937,01
C <sub>4.max N</sub>	Строительство реклоузеров	2 512,87	
C <sub>5.max N</sub>	Строительство трансформаторных подстанций	на уровне стандартизированных тарифных ставок C <sub>5</sub>	
C <sub>7.max N</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	на уровне стандартизированных тарифных ставок C <sub>7</sub>	

**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<sub>2.max</sub>, C<sub>3.max</sub>, C<sub>4.max</sub>, C<sub>5.max</sub>, C<sub>7.max</sub> равны 0 (нулю).





Приложение № 4  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 21.11.2019 № 42/1

### Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (С1);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в зависимости способа выполнения работ ( $t$ ) и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i, t$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки  $C4(i, t)$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) и произведения ставки  $C5(i, t)$  на  $i$ -м уровне напряжения в зависимости способа выполнения работ ( $t$ ) и объема максимальной мощности

( $N_i, t$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8900 кВт, и объектов по производству электрической энергии определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями в тыс. рублей по формуле:

$П_{тп} = P + P_i$  (тыс. руб.), где:

$P$  - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_i$  - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б») пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год,

в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ВНЭС.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

В случае технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ВНЭС в Ри включаются расходы, связанные с развитием существующей электрической сети для целей осуществления такого технологического присоединения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II или с главой III Методических указаний.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III, главой IV или с главой V Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного

присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III, главой IV или с главой V Методических указаний (руб.).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C1$$

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения под наименьшим расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых

энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки

(погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

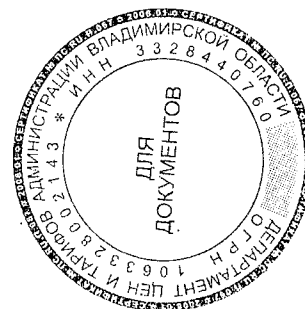
Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка Заявителя, не допускается.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых

энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.



Приложение № 5  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 21.11.2019 № 42/1

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Владимирской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Владимирской области	Размер выпадающих доходов в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год, не включаемых в плату за технологическое присоединение, за 2018 год и плановый период 2020 года (тыс. руб.)							
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расщепкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		2018 год	2020 год
		2018 год	2020 год	2018 год	2020 год	2018 год	2020 год	2018 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-2 649,47	104 671,97	0	0	0	0	0	0
2	АО «ОГЭС-Владимирская область»	-7 547,80	16 727,71	0	0	0	0	0	0
3	Филиал «Волго-Вятский» ПАО «Оборонэнерго»	-44,53	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	-154,36	270,17	1 346,19	0	0	0	0	0
5	МУП округа Муром «Городская электросеть»	291,41	2 734,75	1 493,07	2 170,06	71,87	14,43		
6	ООО «Радаугаэнерго»	-305,23	472,80	0	0	0	0	0	0
7	ООО «Костеревские городские электрические сети»	-220,65	697,93	0	0	0	0	0	0
8	МУП «Александровгорэлектросеть»	986,50	1 484,11	0	0	0	0	0	0
9	ООО «СтройГарант»	1 436,47	1 148,23	325,40	0	0	0	0	0
10	ООО «ЭнергоАктив»	-419,84	427,77	0	0	0	0	0	0
11	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	118,22	67,54	0	0	0	0	0	0
12	ООО «ЕвроСчет»	111,41	90,06	0	878,48	0	0	0	0
13	ООО «ЭнергоСтрой»	557,05	225,15	0	0	0	0	0	0
14	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	93,34	45,03	0	0	0	0	0	0
15	ООО «Энергетик» г.Вязники	44,57	22,51	0	0	0	0	0	0
16	ООО «Энергетик» г.Карабаново	200,54	67,54	0	0	0	0	0	0

