



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2019 г.

г.Ставрополь

№ 74/11

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2020 год и о признании утратившим силу постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 декабря 2018 г. № 60/8

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2020 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к настоящему постановлению (далее – стандартизированные тарифные ставки).

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организа-

ций Ставропольского края в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 2 к настоящему постановлению (далее – ставки за единицу максимальной мощности).

1.3. Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

4. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 декабря 2018 г. № 60/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2019 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



С.Г. Губский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2019 г. № 74/11

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2020 года  
(без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение)
1	2	3
1.	<p><math>C_1</math> – 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 подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 в том числе:</p>	8 648,54
1.1.	$C_{1.1}$ – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 362,40
1.2.	$C_{1.2}$ – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5 286,14

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка						
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)						
		0,4		6 – 10		35		110
		на террито- рии, не от- носящейся к территориям городских населенных пунктов	на терри- тории го- родских населенных пунктов	на террито- рии, не от- носящейся к территориям городских населенных пунктов	на терри- тории го- родских населенных пунктов	сельский населенный пункт	городской населенный пункт	городской населенный пункт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	С <sub>2</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км.)							
1.1.	Строительство воздушной линии по существующим опорам							
1.1.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	388 788,27	–	–	–	–	–
1.1.2.	изолированный стальной провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	503 928,43	–	–	–	–	–
1.1.3.	изолированный стальной провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	719 669,34	–	895 856,53	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.4.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	468 480,33	–	–	–	–	–
1.1.5.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	491 496,58	–	–	–	–	–
1.1.6.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	454 573,30	–	–	–	–	–
1.1.7.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	625 950,12	–	782 688,89	–	–	–
1.1.8.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	672 196,25	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.9.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 012 882,39	-	-	-	-	-
1.1.10.	неизолированный медный провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	62 250,62	-	-	-
1.1.11.	неизолированный стальной провод сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	-	-	-	3 727 041,83
1.2.	Строительство воздушной линии с установкой опор							
1.2.1.	Строительство воздушной линии на деревянных опорах							
1.2.1.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	557 124,69	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	изолированный стальной провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	961 792,02	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.3.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	151 384,52	–	–	–	–	–
1.2.2.	Строительство воздушной линии на металлических опорах							
1.2.2.1.	изолированный медный провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	577 410,65	–	–	–	–	–
1.2.2.2.	изолированный медный провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	731 346,26	–	–	–	–	–
1.2.2.3.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	588 568,15	–	–	–	–	–
1.2.2.4.	изолированный стальной провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	713 569,26	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.2.5.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	515 347,62	-	-	-	-	-
1.2.2.6.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	746 544,70	-	-	-	-	-
1.2.2.7.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 018 394,09	-	-	-	-	-
1.2.2.8.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	922 626,40	-	-	-	-	-
1.2.2.9.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	831 954,55	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах							
1.2.3.1.	изолированный медный провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	--	--	2 053 919,63	--	--	--
1.2.3.2.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	--	562 298,84	--	--	--	--	--
1.2.3.3.	изолированный стальной провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	--	646 302,04	--	--	--	--	--
1.2.3.4.	изолированный стальной провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	1 854 641,71	--	381 872,03	--	--	--
1.2.3.5.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	--	673 632,47	--	2 895 191,20	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.6.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	886 288,89	-	3 447 188,00	-	-	-
1.2.3.7.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 010 337,99	-	-	-	-	-
1.2.3.8.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	652 803,21	795 554,97	1 545 417,93	2 019 597,61	-	-	-
1.2.3.9.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	759 171,58	804 492,42	2 071 733,88	2 515 414,56	-	2 189 990,63	-
1.2.3.10.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 523 876,40	1 148 255,33	2 554 535,56	2 219 229,04	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.11.	изолированный алюминиевый провод сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 246 773,64	-	2 704 038,87	-	-	-
1.2.3.12.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	780 936,01	486 763,32	1 361 540,62	6 210 108,53	-	-	-
1.2.3.13.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 766 136,45	-	1 017 575,48	-	3 016 334,96	-	-
1.2.3.14.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	1 103 365,05	-	-	-	-
1.2.3.15.	неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	467 189,00	-	3 677 342,04	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.16.	неизолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	--	--	--	--	--	7 550 266,11	--
1.2.3.17.	неизолированный алюминиевый провод сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	--	--	--	--	--	11 867 218,31
2.	С <sub>3</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км.)							
2.1.	Строительство кабельной линии в траншее							
2.1.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	--	1 217 364,29	--	4 556 279,71	--	--	--
2.1.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	--	1 286 983,08	--	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.3.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	1 983 586.62	2 225 247.69	2 665 294.70	-	-	-
2.1.4.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	3 583 841.24	-	2 282 896.84	-	-	-
2.1.5.	одножильный с бумажной изоляцияй сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 905 642.20	-	-	-	-	-
2.1.6.	одножильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 809 942.78	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.7.	одножильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 398 152,06	—	3 044 188,34	—	—	—
2.1.8.	одножильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 285 444,95	—	3 527 890,75	—	—	—
2.1.9.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 263 754,62	1 032 443,08	—	—	—	—	—
2.1.10.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 433 430,51	1 788 467,51	—	3 090 938,66	6 936 892,09	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.11.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 510 623.06	1 843 910.31	3 308 560.59	1 707 253.03	—	—	—
2.1.12.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	3 443 031.00	3 705 903.38	3 455 986.47	—	—	—
2.1.13.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 572 920.40	—	2 915 626.12	—	—	—
2.1.14.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 294 663.16	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.15.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	3 291 091,85	1 910 029,97	1 320 815,90	—	—	—
2.1.16.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 097 201,61	1 932 346,74	2 335 227,68	—	—	—
2.1.17.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 373 162,02	9 784 098,94	3 218 407,34	—	—	—
2.1.18.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 915 729,95	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках							
2.2.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 339 718,76	—	—	—	—	—
2.2.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 932 202,00	—	—	—	—	—
2.2.3.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 354 038,89	—	978 854,40	—	—	—
2.2.4.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	4 069 296,57	1 949 810,69	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.5.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 269 689,96	-	-	-	-	-
2.2.6.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	-	4 314 058,88	-	-	-	-	-
2.2.7.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	6 329 778,61	-	-	-
2.2.8.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 992 578,26	-	3 803 137,66	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.9.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 214 292,62	-	3 940 950,35	-	-	-
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах							
2.3.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 413 137,33	-	-	-	-	-
2.3.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	-	2 966 003,71	-	-	-	-	-
2.3.3.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	1 677 659,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.4.	многожильный с бумажной изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	3 170 060,62	--	3 489 930,27	--	--	--
2.4.	Строительство кабельной линии в туннелях и коллекторах							
2.4.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	--	3 652 109,86	--	--	--	--	--
2.4.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	--	2 413 137,33	--	--	--	--	--
2.4.3.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцияй сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	--	2 953 682,11	--	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.4.4.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 481 812,92	—	—	—	—	—
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях и эстакадах							
2.5.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 413 137,33	—	—	—	—	—
2.5.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 286 222,49	—	—	—	—	—
2.5.3.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	—	—	3 971 981,94	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.6.	Строительство кабельной линии – горизонтальное наклонное бурение (прокол)							
2.6.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	–	3 824 910.92	–	–	–	–
2.6.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	12 248 063.32	–	5 482 786.42	–	–	–
2.6.3.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	8 395 186.15	5 387 501.29	10 436 525.30	–	–	–
2.6.4.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	–	–	–	14 999 475.25	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.6.5.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	13 083 413,83	–	–	–	–	–
2.6.6.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	–	7 168 234,47	–	18 822 705,43	–	–	–
2.6.7.	многожильный с бумажной изоляция сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	–	–	11 758 426,99	8 997 477,35	–	–	–
3.	C <sub>1</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)							
3.1.	Строительство реклоузеров							
3.1.1.	номинальный ток свыше 500 до 1000 А включительно	–	–	1 506 632,08	2 056 598,45	–	–	–
3.1.2.	номинальный ток свыше 1000 А	–	–	–	1 467 893,69	5 522 874,95	5 404 592,15	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.	Строительство распределительных пунктов (РП)							
3.2.1.	номинальный ток до 100 А включительно	–	353 715,49	–	237 411,93	–	–	–
3.2.2.	номинальный ток свыше 100 до 250 А включительно	–	361 932,81	–	–	–	–	–
3.2.3.	номинальный ток свыше 250 до 500 А включительно	–	446 507,95	–	–	–	–	–
3.2.4.	номинальный ток свыше 500 до 1000 А включительно	–	–	–	502 143,52	–	–	–
3.3.	Строительство переключательных пунктов (ПП)							
3.3.1.	номинальный ток свыше 500 до 1000 А включительно	–	460 289,03	–	–	–	–	–

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	
		на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4
1.	С <sub>5</sub> – 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 (руб./кВт)		

1	2	3	4
1.1.	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно	9 690,08	9 823,87
1.2.	однотрансформаторные мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно	4 186,66	5 065,49
1.3.	однотрансформаторные мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	2 817,73	3 872,84
1.4.	однотрансформаторные мощностью свыше 250 до 500 кВА включительно	2 035,02	2 814,31
1.5.	однотрансформаторные мощностью свыше 500 до 900 кВА включительно	1 679,67	2 118,92
1.6.	однотрансформаторные мощностью от 1000 кВА	–	1 994,66
1.7.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	2 467,18	2 847,18
1.8.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 250 до 500 кВА включительно	2 171,58	5 203,57
1.9.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 500 до 900 кВА включительно	–	2 472,86
1.10.	двухтрансформаторные и более мощностью от 1000 кВА	–	3 926,69
2.	С <sub>6</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
2.1.	двухтрансформаторные и более мощностью от 1000 кВА	–	6 340,69
3.	С <sub>7</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
3.1.	ПС 35 кВ	15 608,21	34 530,27
3.2.	ПС 110 кВ и выше	–	25 961,94

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих

устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2019 г. № 74/11

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2020 года  
(без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозна чение	Наименование	Ставка за единицу максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя (руб./кВт)	
			на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1.	$C_1^{\max}$	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 подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 в том числе:	305,88	305,88

1	2	3	4	5
1.1.	$C_{1.1}^{\max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	118,92	118,92
1.2.	$C_{1.2}^{\max}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	186,96	186,96
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		–	–
2.1.	$C_2^{\max}$	Строительство воздушных линий электропередачи:	–	–
2.1.1.		по существующим опорам	–	3 050,00
2.1.2.		с установкой опор	5 340,00	4 800,00
2.2.	$C_3^{\max}$	Строительство кабельных линий электропередачи:	–	–
2.2.1.		в траншее	5 310,00	4 470,00
2.2.2.		в блоках	640,23	3 160,00
2.2.3.		в каналах	–	2 230,00
2.2.4.		в туннелях и коллекторах	–	1 600,00
2.2.5.		в галереях и эстакадах	–	2 410,00
2.2.6.		горизонтальное наклонное бурение (прокол)	5 660,00	5 450,00
2.3.	$C_4^{\max}$	Строительство пунктов секционирования	1 931,94	2 914,34
2.4.	$C_5^{\max}$	Строительство трансформаторных подстанций	3 578,28	4 014,04
2.5.	$C_6^{\max}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	–	6 340,69

1	2	3	4	5
2.6.	$C_7^{\max}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	15 608,21	30 246,10

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



## ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2019 г. № 74/11

### ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_4 + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max}$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания);

$C_{2i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения;

$C_{3i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{5i}$  – 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;

$C_{6i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$L_2$  – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_3$  – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$i$  – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

В случае, когда согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи, расходы на строительство определяются как сумма стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии с установкой опор и на строительство воздушной линии по существующим опорам, умноженная на протяженность трассы линии электропередачи.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T = C_1^{\max} \times N_{\max} + (C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max}) \times N_{\max}$$

где:

$T$  – плата за технологическое присоединение рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности (руб.);

$C_1^{\max}$  – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_2^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линий электропередачи;

$C_3^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линий электропередачи;

$C_4^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на;

$C_5^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_7^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

3. 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

$P$  - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ ,  $P_{\text{ист2}}$  - 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 и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{11};$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{11}^{\max} \times N_{\max}.$$

5. 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 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен произво-

дителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», определенных 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 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», определенных 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.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2019 г. № 74/11

### ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	15 618,89
2.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	18 295,28
3.	АО «ГГЭС»	1 555,20
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	10 901,56
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	364,84
6.	АО «НЭСК»	10 091,41
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	4 113,05
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	15 216,59
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	40 218,59
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	833,29
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	72,86
12.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	45,50

