



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 декабря 2020 г.

г. Ставрополь

№ 82/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2021 год

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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённого 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 2021 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2021 года без учёта налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к настоящему постановлению (далее – стандартизированные тарифные ставки).

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2021 года без учёта налога на добавлен-

ную стоимость согласно приложению 2 к настоящему постановлению (далее – ставки за единицу максимальной мощности).

1.3. Формулы для расчёта 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 2021 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим постановлением, применяются для расчёта 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. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 28 декабря 2020 г. № 82/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2021 года  
(без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Обозначение	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная 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	C <sub>1</sub>	8 997,67
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C <sub>1.1</sub>	3 650,93
1.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C <sub>1.2</sub>	5 346,74

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	
			обозначение	значение	обозначение	значение
1	2	3	4	5	6	7
1.	С <sub>2</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
1.1.	Строительство воздушной линии по существующим опорам					
1.1.1.	по существующим опорам изолированным стальным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.1</sub>	438 226,32	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.1</sub>	—
1.1.2.	по существующим опорам изолированным стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.2</sub>	484 772,67	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.2</sub>	—
1.1.3.	по существующим опорам изолированным стальным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.3</sub>	726 028,68	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.2.3</sub>	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> С <sub>2.0.1.2.3</sub>	903 772,75	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> С <sub>2.0.1.2.3</sub>	—
1.1.4.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.3.1</sub>	419 493,97	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.3.1</sub>	—
1.1.5.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>2.0.1.3.2</sub>	458 357,57	С <sub>не город 0,4 и ниже</sub> С <sub>2.0.1.3.2</sub>	—

1	2	3	4	5	6	7
1.1.6.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.3.3</sub>	488 661,48	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.3.3</sub>	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ 2.0.1.3.3</sub>	352 759,18	C <sub>не город 1–20 кВ 2.0.1.3.3</sub>	—
1.1.7.	по существующим опорам изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.4.1</sub>	572 828,18	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.4.1</sub>	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ 2.0.1.4.1</sub>	813 213,76	C <sub>не город 1–20 кВ 2.0.1.4.1</sub>	—
1.1.8.	по существующим опорам изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.4.2</sub>	582 785,65	C <sub>не город 0,4 и ниже 2.0.1.4.2</sub>	—
1.1.9.	по существующим опорам изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.0.1.4.3</sub>	1 018 975,76	C <sub>не город 0,4 и ниже 2.0.1.4.3</sub>	—
1.1.10.	по существующим опорам неизолированным стальным проводом сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше 2.0.2.2.4</sub>	3 749 463,24	C <sub>не город 110 кВ и выше 2.0.2.2.4</sub>	—
1.2.	Строительство воздушной линии на деревянных опорах					
1.2.1.	на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.2.1</sub>	578 852,55	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.2.1</sub>	—
1.2.2.	на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.2.2</sub>	999 301,91	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.2.2</sub>	—
1.2.3.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1</sub>	—	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1</sub>	252 530,62

1	2	3	4	5	6	7
1.2.4.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2</sub>	152 295,23	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2</sub>	427 079,24
1.3.	Строительство воздушной линии на металлических опорах					
1.3.1.	на металлических опорах изолированным медным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.1.1</sub>	582 512,93	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.1.1</sub>	—
1.3.2.	на металлических опорах изолированным медным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.1.3</sub>	737 808,79	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.1.3</sub>	—
1.3.3.	на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.2.1</sub>	611 522,30	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.2.1</sub>	—
1.3.4.	на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.2.2</sub>	741 398,46	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.2.2</sub>	—
1.3.5.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.1</sub>	613 483,74	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.1</sub>	—
1.3.6.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2</sub>	888 706,99	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2</sub>	—
1.3.7.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3</sub>	1 212 323,86	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3</sub>	—

1	2	3	4	5	6	7
1.3.8.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.1	828 802,35	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.1	—
1.3.9.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.2	909 606,55	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.2	—
1.3.10.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.3	1 375 605,78	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.3	—
1.3.11.	на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.3	5 836 866,38	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.3	—
1.3.12.	на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.4	6 474 236,46	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.4	—
1.3.13.	на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.4.4	5 194 892,90	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.4.4	—
1.4.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах					
1.4.1.	на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.1.3	2 072 069,04	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.1.3	—

1	2	3	4	5	6	7
1.4.2.	на железобетонных опорах изолированных стальным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.1	584 228,49	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.1	—
1.4.3.	на железобетонных опорах изолированных стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.2	671 507,81	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.2	—
1.4.4.	на железобетонных опорах изолированных стальным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.3	1 871 030,21	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.2.3	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.2.3	374 012,41	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.2.3	—
1.4.5.	на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1	801 910,31	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1	3 446 513,90	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1	—
1.4.6.	на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2	1 055 062,26	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2	4 648 787,69	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2	—
1.4.7.	на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3	1 202 733,67	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3	—
1.4.8.	на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	796 798,40	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	735 708,99
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1	2 477 482,29	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1	1 624 879,52
		руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.1	742 381,43	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.1	—
1.4.9.	на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	790 665,58	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	993 554,22
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2	3 321 900,44	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2	2 000 682,03
		руб./км.	C <sub>город 35 кВ</sub> 2.3.1.4.2	2 275 400,27	C <sub>не город 35 кВ</sub> 2.3.1.4.2	—
		руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.2	883 776,29	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.2	—

1	2	3	4	5	6	7
1.4.10.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	992 192,24	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	2 539 059,72
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.3	2 701 614,78	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.3	2 577 108,66
1.4.11.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.4	1 257 790,72	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.4	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.4	2 809 496,39	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.4	—
1.4.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1	755 334,83	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1	787 836,73
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1	2 913 988,92	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1	1 049 531,91
		руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.1	780 569,85	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.1	—
1.4.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.2	—	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.2	2 782 777,18
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.2	—	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.2	925 264,38
		руб./км.	C <sub>город 35 кВ</sub> 2.3.2.3.2	—	C <sub>не город 35 кВ</sub> 2.3.2.3.2	3 042 988,74
1.4.14.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.3	—	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.3	1 113 114,91
		руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.3	—	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.3	4 737 661,28
1.4.15.	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.4.1	469 999,55	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.4.1	686 512,51
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.4.1	3 820 758,38	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 2.3.2.4.1	2 315 342,40
1.4.16.	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 35 кВ</sub> 2.3.2.4.2	7 844 726,49	C <sub>не город 35 кВ</sub> 2.3.2.4.2	—
1.4.17.	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.4.3	11 938 609,99	C <sub>не город 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.4.3	—

1	2	3	4	5	6	7
2.	С <sub>3</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи					
2.1.	Строительство кабельной линии в траншеях					
2.1.1.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1	999 362,73	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.1	4 596 541,17	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.1	—
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.2	914 038,05	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.2	—
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.3	2 394 926,48	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.3	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.3	2 688 846,52	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.3	2 238 634,50
2.1.4.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4	1 641 778,65	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.4	2 760 611,22	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.1.4	—
2.1.5.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.2	1 820 831,17	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.2	—
2.1.6.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.3	2 412 579,04	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.3	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.2.3	3 162 911,69	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.2.3	—
2.1.7.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4	2 299 193,90	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4	—
		руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.2.4	3 665 478,49	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.1.2.4	—

1	2	3	4	5	6	7
2.1.8.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	1 464 207,32	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	619 862,33
2.1.9.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	1 886 531,83	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	1 446 096,99
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.2	3 379 659,42	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.2	–
		руб./км.	C <sub>город 35 кВ</sub> 3.1.2.1.2	–	C <sub>не город 35 кВ</sub> 3.1.2.1.2	6 998 189,78
2.1.10.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	1 829 805,98	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	1 523 971,65
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.3	2 269 826,12	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.3	3 337 796,61
2.1.11.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4	3 742 984,68	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4	–
		руб./км.	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.4	3 233 082,78	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.4	3 738 650,51
2.1.12.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.5	2 595 655,96	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.5	–
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.5	2 941 389,99	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.1.5	–
2.1.13.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1	2 420 238,99	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1	–
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.1	1 396 803,05	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.1	–
2.1.14.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2	1 990 879,09	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2	–
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.2	1 574 039,00	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.2	1 926 907,91
2.1.15.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3	2 817 160,60	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3	–
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.3	2 897 227,63	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.3	1 882 653,94

1	2	3	4	5	6	7
2.1.16.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4	2 955 511,19	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.4	3 973 259,98	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.4	10 394 470,77
2.1.17.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.5	2 962 079,32	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.5	—
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках					
2.2.1.	в блоках одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.3	2 430 967,79	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.3	—
2.2.2.	в блоках одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.4	3 046 557,87	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.4	—
2.2.3.	в блоках одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.2.3	2 611 587,62	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.2.3	—
2.2.4.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.1	2 374 840,30	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.1	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.1.1	987 504,03	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.1.1	—
2.2.5.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.2	2 025 853,31	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.2	4 093 776,94
2.2.6.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.3	1 437 906,74	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.3	—

1	2	3	4	5	6	7
2.2.7.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.4	4 352 179,96	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.1.4	—
2.2.8.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.1.5	6 385 711,56	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.1.5	—
2.2.9.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.1	1 143 436,38	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.1	—
2.2.10.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.2	2 702 303,31	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.2	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.2	3 826 016,85	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.2	—
2.2.11.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.3	2 599 633,25	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.3	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.3	3 451 450,77	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.2.2.2.3	—
2.2.12.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.5	2 982 663,91	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.2.2.5	—
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах					
2.3.1.	в каналах многожильным с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.2	2 507 249,69	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.2	—
2.3.2.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.3	3 081 677,85	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.3	—

1	2	3	4	5	6	7
2.3.3.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.2	1 740 811,24	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.2	—
2.3.4.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.3	3 049 430,18	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.3	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.3.2.2.3	4 550 660,88	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.3.2.2.3	—
2.3.5.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.5	2 982 663,91	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.2.5	—
2.4.	Строительство кабельной линии в туннелях и коллекторах					
2.4.1.	в туннелях и коллекторах одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.1.1.2	3 794 542,15	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.1.1.2	—
2.4.2.	в туннелях и коллекторах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.1.2	2 507 249,69	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.1.2	—
2.4.3.	в туннелях и коллекторах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.1.3	3 068 875,71	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.1.3	—
2.4.4.	в туннелях и коллекторах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.2.2	3 986 901,74	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.2.2	—
2.4.5.	в туннелях и коллекторах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.2.3	3 285 006,44	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.4.2.2.3	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.4.2.2.3	4 421 089,37	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.4.2.2.3	—

1	2	3	4	5	6	7	
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях и эстакадах						
2.5.1.	в галереях и эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.1.2	2 507 249,69	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.1.2	—	
2.5.2.	в галереях и эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.1.3	2 306 424,64	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.1.3	—	
2.5.3.	в галереях и эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.2.3	3 025 603,13	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.2.2.3	—	
2.5.4.	в галереях и эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.5.2.2.4	4 126 889,24	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.5.2.2.4	—	
2.6.	Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)						
2.6.1.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.6.1.1.3	—	С <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.6.1.1.3	3 847 921,10	
2.6.2.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	С <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1	9 691 884,80	С <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1	—	

1	2	3	4	5	6	7
2.6.3.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2	7 734 234,15	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.2	5 531 234,94	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.2	—
2.6.3.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3	7 760 105,86	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3	5 322 580,66
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.3	8 719 333,03	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.3	5 435 107,83
2.6.4.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4	8 578 061,46	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.4	10 428 372,88	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.1.4	—
2.6.5.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.2	13 199 025,14	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.2	—
2.6.6.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3	12 264 123,60	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3	—
		руб./км.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.2.3	15 988 764,10	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> 3.6.2.2.3	—

1	2	3	4	5	6	7
2.6.7.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 3.6.2.2.4	10 710 840,37	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 3.6.2.2.4	12 217 005,64
3.	C <sub>4</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)					
3.1.	Строительство реклоузеров					
3.1.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 4.1.3	–	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 4.1.3	1 300 576,12
3.1.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 4.1.4	2 074 771,54	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 4.1.4	1 484 929,03
3.1.3.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 4.1.5	1 480 864,70	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 4.1.5	–
		руб./шт.	C <sub>город 35 кВ</sub> 4.1.5	5 615 371,24	C <sub>не город 35 кВ</sub> 4.1.5	5 571 677,71
3.2.	Строительство распределительных пунктов (РП)					
3.2.1.	номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.1	39 102,27	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.1	–
		руб./шт.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 4.2.1	244 771,25	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 4.2.1	–
3.2.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.2	20 750,60	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.2	–
3.2.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.3	43 263,08	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.3	–
		руб./шт.	C <sub>город 1-20 кВ</sub> 4.2.3	183 643,86	C <sub>не город 1-20 кВ</sub> 4.2.3	–
3.3.	Строительство переключательных пунктов (ПП)					
3.3.1.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.3.5	463 058,07	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> 4.3.5	–

1	2	3	4	5	6	7
4.	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					
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.1.1</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	10 207,00	С <sub>5.1.1</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	10 086,13
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.1.2</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	7 527,95	С <sub>5.1.2</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	6 015,03
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.1.3</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	4 505,10	С <sub>5.1.3</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	2 632,20
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.1.4</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	2 656,84	С <sub>5.1.4</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	1 987,36
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.1.5</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	2 097,71	С <sub>5.1.5</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	1 813,13
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт.	С <sub>5.1.6</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	2 153,14	С <sub>5.1.6</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	–
4.7.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.2.3</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	3 445,27	С <sub>5.2.3</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	4 315,18
4.8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>5.2.4</sub> <sup>город 6(10)/0,4 кВ</sup>	3 105,77	С <sub>5.2.4</sub> <sup>не город 6(10)/0,4 кВ</sup>	2 190,77

1	2	3	4	5	6	7
4.9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{5.2.5}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}$	2 092,93	$C_{5.2.5}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}$	—
4.10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт.	$C_{5.2.6}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}$	2 012,53	$C_{5.2.6}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}$	—
5.	$C_6$ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{6.2.3}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}$	31 818,91	$C_{6.2.3}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}$	—
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{6.2.5}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}$	11 395,38	$C_{6.2.5}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}$	—
6.	$C_7$ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.1.	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт.	$C_{7.1}^{\text{город 35/6(10)/0,4 кВ}}$	34 738,00	$C_{7.1}^{\text{не город 35/6(10)/0,4 кВ}}$	15 746,14
6.2.	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт.	$C_{7.2}^{\text{город 35/6(10)/0,4 кВ}}$	26 118,13	$C_{7.2}^{\text{не город 35/6(10)/0,4 кВ}}$	
7.	$C_8$ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.1.1}^{\text{город 0,4 и ниже без ТТ}}$	15 148,46	$C_{8.1.1}^{\text{не город 0,4 и ниже без ТТ}}$	15 148,46
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.1}^{\text{город 0,4 и ниже без ТТ}}$	24 445,69	$C_{8.2.1}^{\text{не город 0,4 и ниже без ТТ}}$	24 445,69

1	2	3	4	5	6	7
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{\text{город 0,4 и ниже с ТТ}}_{\text{в.2.2}}$	30 935,05	$C_{\text{не город 0,4 и ниже с ТТ}}_{\text{в.2.2}}$	30 935,05
7.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	185 169,05	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	185 169,05
		руб. за точку учета	$C_{\text{город 35 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	1 027 816,20	$C_{\text{не город 35 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	1 027 816,20
		руб. за точку учета	$C_{\text{город 110 кВ и выше}}_{\text{в.2.3}}$	3 083 997,20	$C_{\text{не город 110 кВ и выше}}_{\text{в.2.3}}$	3 083 997,20

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  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 28 декабря 2020 г. № 82/1

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 2021 года  
(без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Обозначение	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение)
1	2	3	4
1.	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	$C_1^{\max N}$	300,44
1.1.	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}^{\max N}$	121,91
1.2.	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.2}^{\max N}$	178,53

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	
			обозначение	значение	обозначение	значение
1	2	3	4	5	6	7
1.	$C_2^{\max}$ – Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
1.1.	Строительство воздушной линии по существующим опорам					
1.1.1.	по существующим опорам изолированным стальным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.2.1$	1 884,37	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.2.1$	—
1.1.2.	по существующим опорам изолированным стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.2.2$	2 444,06	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.2.2$	—
1.1.3.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.1$	2 450,54	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.1$	—
1.1.4.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.2$	2 264,91	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.2$	—
1.1.5.	по существующим опорам изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.3$	1 529,62	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.3.3$	—
1.1.6.	по существующим опорам изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\max}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.4.1$	2 236,56	$C_{\max}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} N 2.0.1.4.1$	—

1	2	3	4	5	6	7
1.1.7.	по существующим опорам изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.0.1.4.2	1 859,47	C <sub>не город 0,4 и ниже</sub> max N 2.0.1.4.2	—
1.2.	Строительство воздушной линии на деревянных опорах					
1.2.1.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.1.1.4.1	—	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.1.1.4.1	3 068,98
1.2.2.	на деревянных опорах изолированный алюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.1.1.4.2	—	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.1.1.4.2	5 244,53
1.3.	Строительство воздушной линии на металлических опорах					
1.3.1.	на металлических опорах изолированным медным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.1.3	2 333,32	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.1.3	—
1.3.2.	на металлических опорах изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.1	1 170,94	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.1	—
1.3.3.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.2	1 512,13	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.2	—
1.3.4.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.3	5 864,02	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.3.3	—
1.3.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.4.1	2 832,53	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.2.1.4.1	—

1	2	3	4	5	6	7
1.3.6.	на металлических опорах изолированным алюминиевым провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.2.1.4.2}}$	4 273,32	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.2.1.4.2}}$	—
1.4.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах					
1.4.1.	на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.1.3}}$	1 455,63	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.1.3}}$	—
1.4.2.	на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.2.2}}$	3 044,17	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.2.2}}$	—
1.4.3.	на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.2.3}}$	5 815,89	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.2.3}}$	—
1.4.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.1}}$	1 775,19	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.1}}$	—
1.4.5.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.2}}$	4 746,99	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.2}}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.3.2}}$	—	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.3.2}}$	—
1.4.6.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.3}}$	4 312,13	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.3.3}}$	—
1.4.7.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.4.1}}$	3 980,14	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 2.3.1.4.1}}$	6 935,36
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.4.1}}$	4 617,03	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{тах N 2.3.1.4.1}}$	7 388,35

1	2	3	4	5	6	7
1.4.8.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.2}}$ город 0,4 кВ и ниже	4 415,95	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.2}}$ не город 0,4 кВ и ниже	4 239,98
		руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.2}}$ город 1–20 кВ	9 885,82	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.2}}$ не город 1–20 кВ	5 464,64
1.4.9.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.3}}$ город 0,4 кВ и ниже	8 848,43	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.3}}$ не город 0,4 кВ и ниже	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.3}}$ город 1–20 кВ	9 168,38	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.3}}$ не город 1–20 кВ	8 682,81
1.4.10.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.4}}$ город 0,4 кВ и ниже	9 228,80	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.4}}$ не город 0,4 кВ и ниже	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.4}}$ город 1–20 кВ	2 893,78	$C_{\text{таx N 2.3.1.4.4}}$ не город 1–20 кВ	—
1.4.11.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.1}}$ город 0,4 кВ и ниже	11 330,02	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.1}}$ не город 0,4 кВ и ниже	7 528,22
		руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.1}}$ город 1–20 кВ	3 399,65	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.1}}$ не город 1–20 кВ	6 083,70
1.4.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым провод сечением свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.2}}$ город 1–20 кВ	—	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.2}}$ не город 1–20 кВ	2 335,86
1.4.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.3}}$ город 1–20 кВ	—	$C_{\text{таx N 2.3.2.3.3}}$ не город 1–20 кВ	73 836,62
2.	$C_3$ – Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи					
2.1.	Строительство кабельной линии в траншее					
2.1.1.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx N 3.1.1.1.2}}$ город 0,4 кВ и ниже	1 808,89	$C_{\text{таx N 3.1.1.1.2}}$ не город 0,4 кВ и ниже	—

1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.1.3	2 708,91	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.1.3	—
		руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.1.1.3	4 735,15	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.1.1.3	—
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.1.1.4	2 563,20	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.1.1.4	—
2.1.4.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.2	2 048,25	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.2	—
2.1.5.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.3	2 627,65	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.3	—
		руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.1.2.3	8 821,19	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.1.2.3	—
2.1.6.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.4	3 626,65	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.2.4	—
		руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.1.2.4	1 593,32	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.1.2.4	—
2.1.7.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.1	1 719,61	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.1	1 964,35
2.1.8.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.2	1 451,74	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.2	1 353,18
		руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.2.1.2	8 026,69	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.2.1.2	—
2.1.9.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.3	2 001,10	$C_{\text{max}}$ не город 0,4 кВ и ниже N 3.1.2.1.3	5 197,18
		руб./кВт.	$C_{\text{max}}$ город 1–20 кВ N 3.1.2.1.3	6 452,37	$C_{\text{max}}$ не город 1–20 кВ N 3.1.2.1.3	16 212,15

1	2	3	4	5	6	7
2.1.10.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.1.4}$	3 014,70	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.1.4}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.1.4}$	13 071,68	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.1.4}$	—
2.1.11.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.1.5}$	4 609,17	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.1.5}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.1.5}$	5 189,56	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.1.5}$	—
2.1.12.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.1}$	1 051,69	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.1}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.1}$	4 132,89	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.1}$	—
2.1.13.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.2}$	2 582,82	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.2}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.2}$	—	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.2}$	1 261,99
2.1.14.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.3}$	4 080,91	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.3}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.3}$	6 081,34	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.3}$	2 037,50
2.1.15.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.4}$	4 599,48	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.1.2.2.4}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.4}$	6 190,13	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.1.2.2.4}$	8 456,04
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках					
2.2.1.	в блоках одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.2.1.2.3}$	11 508,69	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.2.1.2.3}$	—
2.2.2.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.2.2.1.1}$	2 179,27	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}} \text{ N 3.2.2.1.1}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{таx}}^{\text{город 1-20 кВ}} \text{ N 3.2.2.1.1}$	2 194,45	$C_{\text{таx}}^{\text{не город 1-20 кВ}} \text{ N 3.2.2.1.1}$	—

1	2	3	4	5	6	7
2.2.3.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.1.3	5 993,20	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.1.3	—
2.2.4.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.1.4	2 045,52	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.1.4	—
2.2.5.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> таx N 3.2.2.1.5	8 138,65	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> таx N 3.2.2.1.5	—
2.2.6.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.2	1 445,02	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.2	—
2.2.7.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.3	2 232,29	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.3	—
		руб./кВт.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> таx N 3.2.2.2.3	1 248,49	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> таx N 3.2.2.2.3	—
2.2.8.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.5	2 187,29	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.2.2.2.5	—
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах					
2.3.1.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	C <sub>город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.3.2.2.3	1 107,37	C <sub>не город 0,4 кВ и ниже</sub> таx N 3.3.2.2.3	—
		руб./кВт.	C <sub>город 1–20 кВ</sub> таx N 3.3.2.2.3	1 560,23	C <sub>не город 1–20 кВ</sub> таx N 3.3.2.2.3	—

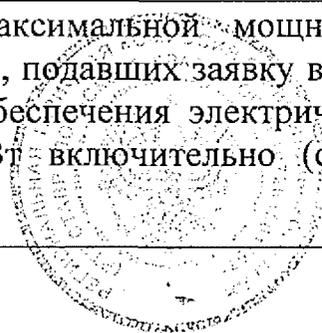
1	2	3	4	5	6	7
2.3.2.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.3.2.2.5}}$	1 590,75	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.3.2.2.5}}$	—
2.4.	Строительство кабельной линии в туннелях и коллекторах					
2.4.1.	в туннелях и коллекторах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.4.2.2.2}}$	398,69	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.4.2.2.2}}$	—
2.4.2.	в туннелях и коллекторах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.4.2.2.3}}$	485,61	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.4.2.2.3}}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.4.2.2.3}}$	618,95	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.4.2.2.3}}$	—
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях и эстакадах					
2.5.1.	в галереях и эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.5.2.2.3}}$	113,46	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.5.2.2.3}}$	—
2.5.2.	в галереях и эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.5.2.2.4}}$	192,59	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.5.2.2.4}}$	—
2.6.	Строительство кабельной линии – горизонтальное наклонное бурение (прокол)					
2.6.1.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой с пластмассовой изоляцией сечением свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	—	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	2 341,94
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	1 706,67	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	9 317,33

1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	8 808,15	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	4 486,17	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	—
3.	С <sub>4</sub> – Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)					
3.1.	Строительство реклоузеров					
3.1.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.1.3}}$	—	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.1.3}}$	2 281,71
3.1.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.1.4}}$	—	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.1.4}}$	1 665,34
3.2.	Строительство распределительных пунктов (РП)					
3.2.1.	номинальным током до 100 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.1}}$	2 310,59	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.1}}$	—
		руб./кВт.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.2.1}}$	11 125,97	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.2.1}}$	—
3.2.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.2}}$	841,24	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.2}}$	—
3.2.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.3}}$	1 334,59	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.2.3}}$	—
3.3.	Строительство переключательных пунктов (ПП)					
3.3.1.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.3.4}}$	1 341,81	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 4.3.4}}$	—
4.	С <sub>5</sub> – Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	10 207,00	$C_{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	10 086,13

1	2	3	4	5	6	7
4.2.	однотрансформаторные подстанции и (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.2}$	7 527,95	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.2}$	6 015,03
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.3}$	4 505,10	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.3}$	2 632,20
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.4}$	2 656,84	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.4}$	1 987,36
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.5}$	2 097,71	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.5}$	1 813,13
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.6}$	2 153,14	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.1.6}$	—
4.7.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.3}$	3 445,27	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.3}$	4 315,18
4.8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.4}$	3 105,77	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.4}$	2 190,77
4.9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.5}$	2 092,93	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.5}$	—
4.10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт.	$C_{\text{max}}^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.6}$	2 012,53	$C_{\text{max}}^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}} \text{ N 5.2.6}$	—

1	2	3	4	5	6	7
5.	С <sub>6</sub> – Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>max</sub> город 6(10)/0,4 кВ N 6.2.3	31 818,91	С <sub>max</sub> не город 6(10)/0,4 кВ N 6.2.3	—
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт.	С <sub>max</sub> город 6(10)/0,4 кВ N 6.2.5	11 395,38	С <sub>max</sub> не город 6(10)/0,4 кВ N 6.2.5	—
6.	С <sub>8</sub> – Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	С <sub>max</sub> город 0,4 и ниже без ТТ N 8.1.1	2 662,54	С <sub>max</sub> не город 0,4 и ниже без ТТ N 8.1.1	2 662,54
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	С <sub>max</sub> город 0,4 и ниже без ТТ N 8.2.1	1 788,54	С <sub>max</sub> не город 0,4 и ниже без ТТ N 8.2.1	1 788,54
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	С <sub>max</sub> город 0,4 и ниже с ТТ N 8.2.2	248,51	С <sub>max</sub> не город 0,4 и ниже с ТТ N 8.2.2	248,51
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	С <sub>max</sub> город 1–20 кВ N 8.2.3	538,79	С <sub>max</sub> не город 1–20 кВ N 8.2.3	538,79

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max N}$  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 28 декабря 2020 г. № 82/1

### 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:

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где:

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

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов сетевой организации 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 покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения;

$C_{3i}$  – стандартизированная ставка платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство 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);

$C_{8i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_2$  – 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);

$q_i$  – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$i$  – 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:

$$T = C_1^{\max N} \times N_{\max} + (C_{2(s,t)}^{\max N} + C_{3(s,t)}^{\max N} + C_{4(s,t)}^{\max N} + C_{5(s,t)}^{\max N} + C_{6(s,t)}^{\max N} + C_{7(s,t)}^{\max N} + C_{8(s,t)}^{\max N}) \times N_{\max}$$

где:

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

$C_1^{\max N}$  – 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;

$C_{2(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линий электропередачи;

$C_{3(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи;

$C_{4(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на;

$C_{5(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_{8(s,t)}^{\max N}$  – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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 или III 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:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_{8i} \times q_i ;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_1^{\max N} \times N_{\max} + C_{8(s,t)}^{\max N} \times N_{\max}$$

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 28 декабря 2020 г. № 82/1

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 2021 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставэлектросеть»	80 619,91
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	54 896,73
3.	АО «ГГЭС»	4 607,84
4.	АО «Пятигорскэнерго»	20 741,50
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	1 846,04
6.	АО «НЭСК»	8 805,31
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	5 440,75
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	10 161,22
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	106 815,37
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	942,92
11.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	33,01
12.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	8,03
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания», филиал г. Лермонтов	1 203,66
14.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	2 613,74

