РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

23 декабря 2021 г. **г.Ставрополь** **77/1**

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 2022 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, 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 2022 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 2022 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 организаций Ставропольского края в ценах 2022 года (без учета налога на добавлен-

ную 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 2022 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. 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 23 декабря 2021 г. № 77/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2022 года (без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1
(руб. за одно присоединение)

№ п/п	Наименование	Обозначение	Заявители, указанные в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения* на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители, за исключением указанные в графе 4
1	2	3	4	5
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_1	5 409,98	9 425,76

1	2	3	4	5
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$	3 737,92	3 737,92
1.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	$C_{1.2.1}$	1 672,06	–
1.3.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий раявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{1.2.2}$	–	5 687,84

*Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

** Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (ред. от 21.04.2021).

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 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
1.1.	Строительство воздушной линии на металлических опорах					
1.1.1.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.1.1.1}$	1 261 831,74	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.1.1.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.2.1.1}$	937 626,94	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.2.1.1}$	–
1.1.3.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.3.1.1}$	1 279 057,68	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.3.1.1}$	–
1.1.4.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.1.1.1}$	1 184 773,96	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.1.1.1}$	–
1.1.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.2.1.1}$	2 210 009,96	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.4.2.1.1}$	–
1.1.6.	на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевый провод сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.2.1.1}$	–	$C^{\text{не город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.2.1.1}$	5 936 073,01
1.1.7.	на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.3.1.1}$	–	$C^{\text{не город 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.3.1.1}$	21 178 580,99
			$C^{\text{город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.3.1.1}$	6 158 163,68	$C^{\text{не город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.3.1.1}$	–
1.1.8.	на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.4.1.1}$	6 830 618,56	$C^{\text{не город 110 кВ и выше}}_{2.2.2.3.4.1.1}$	–
1.2.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах					
1.2.1.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	691 662,75	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
1.2.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно двухцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.2}$	969 107,27	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.2}$	–
1.2.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	869 967,68	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$	5 985 737,76	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	–
1.2.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.3.1}$	959 677,17	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$	–
1.2.5.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно двухцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3.2}$	1 317 054,98	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3.2}$	–
1.2.6.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	4 899 801,72	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	1 581 617,91
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$	4 142 639,40	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$	3 316 567,27
1.2.7.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	4 313 939,94	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	2 210 520,84
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$	4 564 402,61	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$	3 900 113,55
1.2.8.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно двухцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	1 091 214,73	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	1 147 519,06
1.2.9.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	3 635 955,54	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$	4 040 024,67	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$	1 383 454,83

1	2	3	4	5	6	7
1.2.10.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.4.1}$	1 327 027,32	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.4}$	–
			$C^{город\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.4.4.1}$	2 878 095,40	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{2.3.1.4.4.1}$	–
1.2.11.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1.1}$	–	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1.1}$	791 928,19
			$C^{город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	3 074 392,93	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	1 102 888,67
			$C^{город\ 27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	–	$C^{не\ город\ 27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$	12 089 987,67
1.2.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	3 210 493,70	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	1 742 653,49
			$C^{город\ 27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	–	$C^{не\ город\ 27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	3 256 017,13
1.2.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.3.1}$	–	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{2.3.2.3.3.1}$	657 933,76
			$C^{город\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3.1}$	–	$C^{не\ город\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3.1}$	4 998 451,52
1.2.14.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм^2 включительно одноцепные	руб./км	$C^{город\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.4.1}$	–	$C^{не\ город\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.4.1}$	5 857 816,00
2.	C_3 – 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^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1.1}$	518 107,52	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1.1}$	–
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1.2}$	1 054 373,84	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1.2}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	1 472 342,99	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	–
2.1.4.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.1}$	2 526 758,08	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.1}$	–
2.1.5.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.3}$	5 004 684,51	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3.3}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	4 279 601,43	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	4 422 915,41
			$C^{\text{город 27,5–60 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	–	$C^{\text{не город 27,5–60 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	4 692 057,27
2.1.6.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	3 724 455,24	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	–
2.1.7.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.1.2.3.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.1.2.3.1}$	2 993 445,16
2.1.8.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.1.2.3.3}$	2 184 025,21	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.1.2.3.3}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.9.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	6 012 631,18	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 631 997,16	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	–
2.1.10.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	3 867 608,53	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.1.2}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.1.2}$	2 911 479,96
2.1.11.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	4 127 652,70	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	2 812 359,93
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	3 398 636,89	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	–
			$C^{\text{город 27,5–60 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	–	$C^{\text{не город 27,5–60 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	7 383 413,53
2.1.12.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	3 757 072,11	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2.2}$	2 510 484,26	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2.2}$	–
2.1.13.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	7 814 154,57	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	1 455 335,87
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	5 058 853,91	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	2 600 529,12
2.1.14.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	6 610 947,20	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	2 877 712,56	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.15.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	3 229 311,92	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	–
2.1.16.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	4 251 503,74	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$	6 729 047,62	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$	–
2.1.17.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	6 254 716,53	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4.2}$	6 634 272,24	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4.2}$	–
2.1.18.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.3}$	1 673 741,27	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.3}$	–
2.1.19.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.4}$	3 384 689,96	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.4}$	–
2.1.20.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.5.1}$	2 686 585,13	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.5.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.5.1}$	4 042 113,31	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.5.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.21.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.1.5.2}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$	2 853 506,02	$C_{3.1.2.1.5.2}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$	–
			$C_{3.1.2.1.5.2}^{\text{город 1–20 кВ}}$	2 880 419,84	$C_{3.1.2.1.5.2}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	–
2.1.22.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.1.1}^{\text{город 1–20 кВ}}$	2 565 715,74	$C_{3.1.2.2.1.1}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	–
2.1.23.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$	2 053 085,13	$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$	–
			$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{город 1–20 кВ}}$	2 539 456,12	$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	3 447 399,62
2.1.24.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$	3 479 227,01	$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$	–
			$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{город 1–20 кВ}}$	6 017 420,34	$C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	6 433 143,57
2.1.25.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.3.2}^{\text{город 1–20 кВ}}$	3 783 843,61	$C_{3.1.2.2.3.2}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	–
2.1.26.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.4.1}^{\text{город 1–20 кВ}}$	6 864 790,87	$C_{3.1.2.2.4.1}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	4 707 105,49
2.1.27.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	$C_{3.1.2.2.4.2}^{\text{город 1–20 кВ}}$	3 994 847,55	$C_{3.1.2.2.4.2}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	3 417 020,28

1	2	3	4	5	6	7
2.1.28.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.5.1}$	3 068 106,73	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.5.1}$	–
2.1.29.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода более 800 мм^2 с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.9.5}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.9.5}$	1 997 888,81
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^2 включительно с тремя кабелями в блоке	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.1.1.3.3}$	5 004 684,51	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.1.1.3.3}$	–
2.2.2.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.1.2.1}$	4 801 325,34	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.1.2.1}$	–
2.2.3.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.1.3.1}$	3 522 160,31	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.1.3.1}$	–
2.2.4.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с двумя кабелями в блоке	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.1.5.2}$	6 737 220,70	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.1.5.2}$	–
2.2.5.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.1.1}$	1 206 378,21	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.1.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.2.6.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.2.2.1}$	3 163 602,12	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.2.2.1}$	–
2.2.7.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.2.3.1}$	3 297 817,28	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.2.2.2.3.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.3.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.3.1}$	2 086 877,42
2.2.8.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.4.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.4.1}$	3 206 527,30
2.2.9.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в блоке	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.4.2}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.4.2}$	7 563 412,19
2.2.10.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.5.1}$	3 034 461,53	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.2.2.2.5.1}$	–
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах					
2.3.1.	в каналах одножильный с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в каналах	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.1.1.3.3}$	5 004 684,51	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.1.1.3.3}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.3.2.	в каналах одножильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в каналах	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.3.1.2.3.3}$	2 494 161,48	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.3.1.2.3.3}$	–
2.3.3.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в канале	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.1.2.1}$	2 225 670,41	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.1.2.1}$	–
2.3.4.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в канале	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.1.3.1}$	4 710 856,40	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.1.3.1}$	–
2.3.5.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в канале	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.2.1}$	1 836 636,28	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.2.1}$	–
2.3.6.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в канале	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.3.1}$	3 608 292,09	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.3.1}$	–
2.3.7.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в канале	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.5.1}$	3 035 084,37	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.3.2.2.5.1}$	–
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^2 включительно с одним кабелем в туннелях и коллекторах	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.4.2.2.2.1}$	4 206 365,53	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.4.2.2.2.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.4.2.	в туннелях и коллекторах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в туннелях и коллекторах	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.4.2.2.3.1}$	3 465 833,55	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.4.2.2.3.1}$	–
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях или на эстакадах					
2.5.1.	в галереях или на эстакадах одножильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.5.1.2.3.3}$	2 160 961,80	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.5.1.2.3.3}$	–
2.5.2.	в галереях или на эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 мм^2 включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.5.2.1.1.1}$	880 157,70	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.5.2.1.1.1}$	–
2.5.3.	в галереях или на эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.5.2.2.3.1}$	3 192 151,07	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.5.2.2.3.1}$	–
2.5.4.	в галереях или на эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и выше}}_{3.5.2.2.4.1}$	6 440 733,98	$C^{\text{не город 0,4 кВ и выше}}_{3.5.2.2.4.1}$	–
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^2 включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.3.3}$	11 773 490,82	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.3.3}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.1.2.3.3}$	13 175 021,87	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.1.2.3.3}$	–
2.6.3.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	8 722 965,40	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	–
2.6.4.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.2}$	8 191 553,29	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.2}$	–
2.6.5.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	8 675 947,62	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.2.1}$	9 542 978,23	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.2.1}$	–
2.6.6.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	7 520 318,94	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	–

2.6.7.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	11 909 880,71	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	5 615 568,49
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.3.1}$	9 898 933,00	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.3.1}$	–
2.6.8.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	8 087 841,71	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.3.2}$	11 199 253,18	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.3.2}$	
2.6.9.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	8 509 770,21	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4.1}$	8 647 955,99	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4.1}$	–
2.6.10.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	7 633 438,81	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4.2}$	7 723 222,88	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4.2}$	–
2.6.11.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.5.1}$	6 428 143,90	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.5.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.5.1}$	9 849 800,44	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.1.5.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.6.12.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.2.1}$	12 479 572,07	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.2.1}$	–
2.6.13.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.3.1}$	12 046 799,16	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.3.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	8 186 008,93	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	5 610 139,25
2.6.14.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в скважине	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.3.2}$	8 281 162,46	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.3.2}$	–
2.6.15.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в скважине	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	7 408 955,41	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	–
2.6.16.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в скважине	руб./км	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	8 066 866,87	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.6.17.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с тремя кабелями в скважине	руб./км	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$	–	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$	15 614 805,51
3.	C_4 – 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	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{4.1.3}$	885 439,12	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{4.1.3}$	1 425 411,06
3.1.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{4.1.4}$	–	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{4.1.4}$	1 466 706,17
3.1.3.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	$C^{город\ 27,5-60\ кВ}_{4.1.5}$	–	$C^{не\ город\ 27,5-60\ кВ}_{4.1.5}$	5 878 377,39
3.2.	Строительство линейных разъединителей					
3.2.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.3}$	33 081,31	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.3}$	17 395,24
			$C^{город\ 1-20\ кВ}_{4.2.3}$	44 931,36	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{4.2.3}$	51 761,11
3.2.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	$C^{город\ 1-20\ кВ}_{4.2.4}$	32 165,40	$C^{не\ город\ 1-20\ кВ}_{4.2.4}$	25 992,74
3.3.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)					
3.3.1.	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.1.1}$	34 820,12	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.1.1}$	–
3.3.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.2.1}$	25 791,06	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.2.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
3.3.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.3.1}$	54 973,05	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.3.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{4.4.3.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{4.4.3.1}$	193 752,75
3.3.4.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{4.4.3.2}$	2 227 657,90	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{4.4.3.2}$	–
3.3.5.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.1}$	36 310,85	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.1}$	–
3.4.	Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)					
3.4.1.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{4.5.4.1}$	6 444 597,99	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{4.5.4.1}$	–
3.5.	Строительство переключательных пунктов (ПП)					
3.5.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{4.6.3.1}$	353 416,72	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{4.6.3.1}$	–
3.5.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{4.6.4.1}$	488 524,92	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{4.6.4.1}$	–
3.5.3.	номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{4.6.5..1}$	566 158,26	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{4.6.5..1}$	–
4.	C_5 – 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 столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1.1}$	–	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1.1}$	14 301,88
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.1.1}$	11 673,42	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.1.1}$	10 945,33

1	2	3	4	5	6	7
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1.2}$	6 126,89	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1.2}$	–
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2.1}$	8 289,96	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2.1}$	5 821,35
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.2.1}$	6 982,48	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.2.1}$	10 840,21
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2.2}$	4 303,70	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2.2}$	5 090,51
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.2.2}$	8 774,66	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.2.2}$	5 199,35
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.3.1}$	–	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.3.1}$	3 642,15
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.3.1}$	4 211,17	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.3.1}$	2 264,22
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.3.2}$	9 388,94	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.3.2}$	3 779,02
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.3.2}$	6 932,02	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.3.2}$	4 847,63
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.4.1}$	–	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.4.1}$	819,37
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.4.2}$	3 497,24	$C^{\text{не город 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.4.2}$	2 698,50
			$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.4.2}$	3 521,87	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.1.4.2}$	2 488,13

1	2	3	4	5	6	7
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.1.5.2}$	2 317,79	$C^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.1.5.2}$	–
			$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.1.5.2}$	5 051,18	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.1.5.2}$	4 048,14
4.10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.3.2}$	5 027,16	$C^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.3.2}$	3 277,09
			$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.2}$	5 645,13	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.2}$	4 813,75
4.11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.3}$	5 189,42	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.3}$	–
4.12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.2}$	9 976,07	$C^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.2}$	–
			$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.2}$	4 792,79	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.2}$	2 291,57
4.13.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C^{город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.3}$	4 082,61	$C^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.3}$	4 806,21
			$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.3}$	8 101,33	$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.3}$	–
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.5.2}$	2 073,09	$C^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}_{5.1.2.5.2}$	–
			$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.2}$	3 652,93	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.2}$	–
4.15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C^{город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.3}$	3 606,59	$C^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.3}$	–

1	2	3	4	5	6	7
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.6.2}$	1 765,48	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.6.2}$	–
4.17.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C^{\text{город 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.6.3}$	2 310,48	$C^{\text{не город 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.6.3}$	–
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 от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	$C^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.3}$	33 570,42	$C^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.3}$	–
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	$C^{\text{город 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.5}$	9 326,43	$C^{\text{не город 6(10)/0,4 кВ}}_{6.2.5}$	–
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 мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	$C^{\text{город 35/6(10)/0,4 кВ}}_{7.1.1}$	–	$C^{\text{не город 35/6(10)/0,4 кВ}}_{7.1.1}$	16 612,90
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	$C^{\text{город 0,4 и ниже}}_{8.1.1}$	15 982,33	$C^{\text{не город 0,4 и ниже}}_{8.1.1}$	15 982,33
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C^{\text{город 0,4 и ниже}}_{8.2.1}$	25 791,33	$C^{\text{не город 0,4 и ниже}}_{8.2.1}$	25 791,33

1	2	3	4	5	6	7
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.2}^{\text{город 0,4 и ниже}}$	32 637,91	$C_{8.2.2}^{\text{не город 0,4 и ниже}}$	32 637,91
7.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{\text{город 1–20 кВ}}$	195 361,91	$C_{8.2.3}^{\text{не город 1–20 кВ}}$	195 361,91
		руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{\text{город 35 кВ}}$	1 084 393,58	$C_{8.2.3}^{\text{не город 35 кВ}}$	1 084 393,58
		руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{\text{город 110 кВ и выше}}$	3 253 759,53	$C_{8.2.3}^{\text{не город 110 кВ и выше}}$	3 253 759,53

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 23 декабря 2021 г. № 77/1

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 2022 года (без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1
(руб./кВт)

№ п/п	Наименование	Обозначение	Заявители, указанные в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения* на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители, за исключением указанные в графе 4
1	2	3	4	5
1.	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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_{maxN}	174,09	313,54
1.1.	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C_{maxN}	136,58	136,58
1.2.	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	C_{maxN}	37,51	–

1	2	3	4	5
1.3.	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C_{maxN}	–	176,96

*Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

** Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (ред. от 21.04.2021).

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 на металлических опорах					
1.1.1.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.3.1.1.1}$	2 408,43	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N2.2.1.3.1.1.1}$	–
1.1.2.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.3.2.1.1}$	1 595,37	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.3.2.1.1}$	–
1.1.3.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.3.3.1.1}$	5 628,69	$C^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.3.3.1.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
1.1.4.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.2.1.4.1.1.1}$	6 528,60	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.2.1.4.1.1.1}$	–
1.1.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.2.1.4.2.1.1}$	1 863,86	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.2.1.4.2.1.1}$	–
1.2.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах					
1.2.1.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.1.1}$	1 902,07	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.1}$	–
1.2.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.2.1}$	1 950,03	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.2}$	–
1.2.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно двухцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.3.2}$	2 859,89	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.3.3.2}$	–
1.2.4.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}$	–	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}$	13 433,77
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}$	7 201,60	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1}$	14 879,19
1.2.5.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}$	–	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}$	8 266,68
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1}$	12 798,84
1.2.6.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.3.1}$	2 345,50	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 2.3.1.4.3.1}$	4 526,73

1	2	3	4	5	6	7
1.2.7.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.4.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	8 843,07	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.4}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 2.3.1.4.4.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 964,44	$C_{max\ N\ 2.3.1.4.4.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
1.2.8.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм^2 включительно одноцепные	руб./кВт	$C_{max\ N\ 2.3.2.3.1.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–	$C_{max\ N\ 2.3.2.3.1.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	7 681,70
			$C_{max\ N\ 2.3.2.3.1.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 2.3.2.3.1.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	4 386,69
2.	C_3^{max} – 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 свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 765,04	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.3.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	1 111,30	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.3.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	1 474,31
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 500 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.4.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	3 458,11	$C_{max\ N\ 3.1.1.1.4.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.4.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.1.2.3.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	1 033,77	$C_{max\ N\ 3.1.1.2.3.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.5.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 800 мм^2 с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.1.2.9.5}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 3.1.1.2.9.5}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	9 693,46
2.1.6.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 398,69	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	8 159,99	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.7.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.2}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 014,12	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.2}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.1.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	6 368,86
2.1.8.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	5 795,29	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	15 397,67
			$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	6 882,24	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.9.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.2}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 325,11	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.2.2}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.1.10.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	10 288,20	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	13 149,59	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.11.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.2}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	11 572,32	$C_{max\ N\ 3.1.2.1.3.2}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.1.12.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1}$	6 137,79	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1}$	8 731,96	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1}$	–
2.1.13.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.2}$	3 536,38	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.2}$	2 102,27	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.2}$	–
2.1.14.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.1}$	5 038,40	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.1}$	8 094,71	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.1}$	–
2.1.15.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.2}$	6 939,25	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.2}$	4 476,38	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.1.5.2}$	–
2.1.16.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.2.1.1}$	7 591,50	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.2.1.1}$	–
2.1.17.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.1}$	1 898,45	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.1}$	–	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.1}$	3 851,49

1	2	3	4	5	6	7
2.1.18.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 171,50	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	9 808,59	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	6 852,92
2.1.19.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	3 400,71	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.3.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.20.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.4.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	8 171,93	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.4.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.1.21.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.4.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 604,29	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.4.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	1 071,28
2.1.22.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.5.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 969,49	$C_{max\ N\ 3.1.2.2.5.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
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^2 включительно с тремя кабелями в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.1.1.3.3}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 253,98	$C_{max\ N\ 3.2.1.1.3.3}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.2.2.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.2.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	9 796,64	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.2.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–

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^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	7 569,85	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.2.4.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с двумя кабелями в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.5.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	8 586,65	$C_{max\ N\ 3.2.2.1.5.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.2.5.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.2.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 691,69	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.2.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.2.6.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 646,87	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.2.7.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.4.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.4.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	1 901,01
2.2.8.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя кабелями в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.4.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.4.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	3 630,44
2.2.9.	в блоках многожильный с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в блоке	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.5.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 225,27	$C_{max\ N\ 3.2.2.2.5.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах					
2.3.1.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одним кабелем в каналах	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.1.2.1}$	1 236,48	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.1.2.1}$	–
2.3.2.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в каналах	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.1.3.1}$	1 630,68	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.1.3.1}$	–
2.3.3.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одним кабелем в каналах	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.2.3.1}$	1 202,76	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.2.3.1}$	–
2.3.4.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одним кабелем в каналах	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.2.5.1}$	1 618,71	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.3.2.2.5.1}$	–
2.4.	Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)					
2.4.1.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с тремя трубами в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.1.2.3.3}$	1 054,00	$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.1.2.3.3}$	–
2.4.2.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.1.1}$	6 055,42	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.1.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.4.3.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.1.2}$	2 969,44	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.1.2}$	–
2.4.4.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.1}$	8 435,18	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.1}$	3 340,04	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.1}$	–
2.4.5.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.1}$	8 757,78	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.1}$	2 470,850
2.4.6.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.2}$	4 022,85	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.2}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.2}$	7 391,51	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.2}$	–
2.4.7.	прокладываемой путем горизонтал ьного наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C^{\text{город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.1}$	4 634,44	$C^{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.1}$	–
			$C^{\text{город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.1}$	1 109,55	$C^{\text{не город 1–20 кВ}}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.1}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.4.8.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.1.4.2}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 606,10	$C_{max\ N\ 3.6.2.1.4.2}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.4.9.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.1.5.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	4 698,72	$C_{max\ N\ 3.6.2.1.5.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.4.10.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.2.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 367,85	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.2.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
2.4.11.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	7 971,88	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
			$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	5 210,73	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.4.12.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм^2 включительно с двумя трубами в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	7 532,01	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.3.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–

1	2	3	4	5	6	7
2.4.13.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.4.1}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 386,24	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.4.1}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
2.4.14.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм^2 включительно с тремя трубами в скважине	руб./кВт	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.4.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 3.6.2.2.4.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	3 942,74
3.	C_4^{max} – 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./кВт	$C_{max\ N\ 4.1.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 213,60	$C_{max\ N\ 4.1.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
3.2.	Строительство линейных разъединителей					
3.2.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.2.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	561,58	$C_{max\ N\ 4.2.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	848,30
3.2.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.2.4}^{город\ 1-20\ кВ}$	227,72	$C_{max\ N\ 4.2.4}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	376,71
3.3.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)					
3.3.1.	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.4.1.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 246,46	$C_{max\ N\ 4.4.1.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
3.3.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.4.2.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 901,49	$C_{max\ N\ 4.4.2.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–

1	2	3	4	5	6	7
3.3.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.4.3.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 453,03	$C_{max\ N\ 4.4.3.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 453,03
3.3.4.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.4.3.2}^{город\ 1-20\ кВ}$	2 227,66	$C_{max\ N\ 4.4.3.2}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	–
3.3.5.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 4.4.4.1}^{город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 420,72	$C_{max\ N\ 4.4.4.1}^{не\ город\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}$	–
4.	C_5^{max} – 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 столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.1.1}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 5.1.1.1.1}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	14 301,88
			$C_{max\ N\ 5.2.1.1.1}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	11 673,42	$C_{max\ N\ 5.2.1.1.1}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	10 945,33
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.1.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	6 126,89	$C_{max\ N\ 5.1.1.1.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	–
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.2.1}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	8 289,96	$C_{max\ N\ 5.1.1.2.1}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	5 821,35
			$C_{max\ N\ 5.2.1.2.1}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	6 982,48	$C_{max\ N\ 5.2.1.2.1}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	10 840,21
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.2.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	4 303,70	$C_{max\ N\ 5.1.1.2.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	5 090,51
			$C_{max\ N\ 5.2.1.2.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	8 774,66	$C_{max\ N\ 5.2.1.2.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	5 199,35

1	2	3	4	5	6	7
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.3.1}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 5.1.1.3.1}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	3 642,15
			$C_{max\ N\ 5.2.1.3.1}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	4 211,17	$C_{max\ N\ 5.2.1.3.1}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	2 264,22
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.3.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	9 388,94	$C_{max\ N\ 5.1.1.3.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	3 779,02
			$C_{max\ N\ 5.2.1.3.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	6 932,02	$C_{max\ N\ 5.2.1.3.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	4 847,63
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.4.1}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	–	$C_{max\ N\ 5.1.1.4.1}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	819,37
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.4.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	3 497,24	$C_{max\ N\ 5.1.1.4.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	2 698,50
			$C_{max\ N\ 5.2.1.4.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	3 521,87	$C_{max\ N\ 5.2.1.4.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	2 488,13
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.1.5.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	2 317,79	$C_{max\ N\ 5.1.1.5.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	–
			$C_{max\ N\ 5.2.1.5.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	5 051,18	$C_{max\ N\ 5.2.1.5.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	4 048,14
4.10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.2.3.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	5 027,16	$C_{max\ N\ 5.1.2.3.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	3 277,09
			$C_{max\ N\ 5.2.2.3.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	5 645,13	$C_{max\ N\ 5.2.2.3.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	4 813,75
4.11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.2.2.3.3}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	5 189,42	$C_{max\ N\ 5.2.2.3.3}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	–

1	2	3	4	5	6	7
4.12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.2.4.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	9 976,07	$C_{max\ N\ 5.1.2.4.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	–
			$C_{max\ N\ 5.2.2.4.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	4 792,79	$C_{max\ N\ 5.2.2.4.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	2 291,57
4.13.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.2.4.3}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	4 082,61	$C_{max\ N\ 5.1.2.4.3}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	4 806,21
			$C_{max\ N\ 5.2.2.4.3}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	8 101,33	$C_{max\ N\ 5.2.2.4.3}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	–
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.1.2.5.2}^{город\ 6/0,4\ кВ}$	2 073,09	$C_{max\ N\ 5.1.2.5.2}^{не\ город\ 6/0,4\ кВ}$	–
			$C_{max\ N\ 5.2.2.5.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	3 652,93	$C_{max\ N\ 5.2.2.5.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	–
4.15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.2.2.5.3}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	3 606,59	$C_{max\ N\ 5.2.2.5.3}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	–
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.2.2.6.2}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	1 765,48	$C_{max\ N\ 5.2.2.6.2}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	–
4.17.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{max\ N\ 5.2.2.6.3}^{город\ 10/0,4\ кВ}$	2 310,48	$C_{max\ N\ 5.2.2.6.3}^{не\ город\ 10/0,4\ кВ}$	–
5.	C_6^{max} – 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 от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 6.2.3}^{город\ 6(10)/0,4\ кВ}$	33 570,42	$C_{max\ N\ 6.2.3}^{не\ город\ 6(10)/0,4\ кВ}$	–

1	2	3	4	5	6	7
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	$C_{max\ N\ 6.2.5}^{город\ 6(10)/0,4\ кВ}$	9 326,43	$C_{max\ N\ 6.2.5}^{не\ город\ 6(10)/0,4\ кВ}$	–
6.	C_8^{max} – Стандартизированная тарифная ставка 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./кВт	$C_{max\ N\ 8.1.1}^{город\ 0,4\ и\ ниже}$	2 809,10	$C_{max\ N\ 8.1.1}^{не\ город\ 0,4\ и\ ниже}$	2 809,10
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	$C_{max\ N\ 8.2.1}^{город\ 0,4\ и\ ниже}$	1 887,00	$C_{max\ N\ 8.2.1}^{не\ город\ 0,4\ и\ ниже}$	1 887,00
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	$C_{max\ N\ 8.2.2}^{город\ 0,4\ и\ ниже}$	262,19	$C_{max\ N\ 8.2.2}^{не\ город\ 0,4\ и\ ниже}$	262,19
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	$C_{max\ N\ 8.2.3}^{город\ 1-20\ кВ}$	568,45	$C_{max\ N\ 8.2.3}^{не\ город\ 1-20\ кВ}$	568,45

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности $C_{max\ N\ 1}$ 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 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 23 декабря 2021 г. № 77/1

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 – количество 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:

$$T = C_{maxN\,1} \times N_{max} + \left(C^{maxN}_{2(s,t)} + C^{maxN}_{3(s,t)} + C^{maxN}_{4(s,t)} + C^{maxN}_{5(s,t)} + C^{maxN}_{6(s,t)} + C^{maxN}_{7(s,t)} + C^{maxN}_{8(s,t)}\right) \times N_{max}$$

где:

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

$C_{maxN\,1}$ – 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;

$C^{maxN}_{2(s,t)}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линий электропередачи;

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

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

$C_{5(s,t)}^{maxN}$ – 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;

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

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

$C_{8(s,t)}^{maxN}$ – 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ – 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:

$$T_{\leq 150} = C_{maxN\,1} \times N_{max} + C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_{max}$$

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 23 декабря 2021 г. № 77/1

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 2022 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставэлектросеть»	76 568,06
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	46 871,14
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	18 771,99
4.	АО «Пятигорскэнерго»	16 220,85
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	2 267,49
6.	АО «Невинномысская электросетевая компания»	20 325,66
7.	ООО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания»	6 830,53
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	21 771,35
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	114 234,31
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	1 010,60
11.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	1 348,10
12.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	35,73
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания», филиал г. Лермонтов	5 165,65
14.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	5 257,35
15.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	100,32