



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 ноября 2022 г.

г.Ставрополь

№ 84/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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 30 июня 2022 г. № 490/22, 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 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края (без учета НДС) согласно приложению 1 к настоящему постановлению (далее – стандартизированные тарифные ставки).

1.2. Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 2 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 2023 год, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

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

4. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 23 декабря 2021 г. № 77/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2022 год».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 декабря 2022 года.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

Приложение 1

к постановлению
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 ноября 2022 г. № 84/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2023 года (без учета НДС)

Таблица 1
(руб. за одно присоединение)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Обозначение	Заявители, указанные в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения* на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители, за исключением указанных 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	5 643,36	10 117,92
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}	3 945,21	3 945,21
1.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	C _{1.2.1}	1 698,15	–

1	2	3	4	5
1.3.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}	–	6 172,71

*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 30.06.2022 № 490/22.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Обозначение	Значение
1	2	3	4	5
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 _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.1.1}	958 948,62
1.1.2.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1}	1 046 723,22
1.1.3.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1}	1 077 787,74
1.1.4.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1}	2 544 954,10
1.1.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.3.1}	4 252 930,50
1.1.6.	на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{27,5–60 кВ 2.2.2.3.2.1.2}	15 260 373,03

1	2	3	4	5
1.1.7.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.3.3.1.1}	17 739 631,23
1.1.8.	на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{27,5-60 кВ} _{2.2.2.3.3.1.2}	24 367 639,08
1.1.9.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.3.3.2.1}	29 928 571,96
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	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.1.1}	1 664 012,27
1.2.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.1.2}	1 115 034,87
1.2.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.2.1}	955 286,69
			С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.3.2.1}	4 220 077,30
1.2.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.3.2}	1 515 376,33
1.2.5.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1}	854 136,85
			С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}	2 824 663,25
1.2.6.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1}	1 193 794,31
			С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}	2 091 357,92
1.2.7.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.2}	1 255 529,19
1.2.8.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.3.1}	1 483 004,94
			С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.3.1}	1 967 888,15

1	2	3	4	5
1.2.9.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С _{2.3.1.4.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	807 788,23
1.2.10.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	1 264 914,40
			С _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	13 910 490,80
1.2.11.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	2 006 599,05
			С _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	5 191 524,10
1.2.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С _{2.3.2.3.3.1} ^{1-20 кВ}	759 195,02
			С _{2.3.2.3.3.1} ^{110 кВ и выше}	5 483 940,94
1.2.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С _{2.3.2.3.3.2} ^{110 кВ и выше}	8 255 345,73
2.	С 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	С _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	597 848,40
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 172 348,88
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.1.1.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	5 758 286,92
			С _{3.1.1.1.3.3} ^{1-20 кВ}	4 991 259,34
			С _{3.1.1.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	5 398 584,45
2.1.4.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.1.4.1} ^{1-20 кВ}	4 617 130,20
2.1.5.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.1.1.4.3} ^{1-20 кВ}	1 173 157,66

1	2	3	4	5
2.1.6.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	C _{3.1.1.1.4.5} ^{1-20 кВ}	6 522 974,38
2.1.7.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.1.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 611 886,24
			C _{3.1.1.2.2.1} ^{1-20 кВ}	5 261 952,74
2.1.8.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.1.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 129 712,50
			C _{3.1.1.2.3.1} ^{1-20 кВ}	2 502 822,82
2.1.9.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.1.2.3.3} ^{1-20 кВ}	2 512 894,42
2.1.10.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.1.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 432 140,30
			C _{3.1.1.2.4.1} ^{1-20 кВ}	3 170 901,44
2.1.11.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.1.2.5.1} ^{1-20 кВ}	4 124 272,45
2.1.12.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 868 990,37
			C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-20 кВ}	2 295 680,03
2.1.13.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	2 916 481,69
			C _{3.1.2.1.1.2} ^{1-20 кВ}	3 349 888,88
2.1.14.	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 _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 008 495,71
			C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-20 кВ}	3 721 239,27
2.1.15.	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 _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	2 363 667,90
			C _{3.1.2.1.2.2} ^{1-20 кВ}	4 132 607,23

1	2	3	4	5
2.1.16.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.1.2.4} ^{0,4 кВ и ниже}	6 174 719,13
2.1.17.	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 _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 775 722,21
			C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-20 кВ}	3 907 321,88
2.1.18.	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 _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	3 676 735,77
			C _{3.1.2.1.3.2} ^{1-20 кВ}	4 794 005,44
2.1.19.	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 _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	3 726 328,81
2.1.20.	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 _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 793 687,43
			C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-20 кВ}	4 119 072,59
			C _{3.1.2.1.4.1} ^{27,5-60 кВ}	1 214 159,23
2.1.21.	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 _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	3 148 438,07
			C _{3.1.2.1.4.2} ^{1-20 кВ}	5 615 395,91
2.1.22.	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 _{3.1.2.1.4.3} ^{0,4 кВ и ниже}	1 931 343,42
2.1.23.	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 _{3.1.2.1.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	3 905 620,76
2.1.24.	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 _{3.1.2.1.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 264 526,62
			C _{3.1.2.1.5.1} ^{1-20 кВ}	5 520 281,03

1	2	3	4	5
2.1.25.	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} ^{1-20 кВ}	4 500 240,22
2.1.26.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 мм ² с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	C _{3.1.2.1.9.5} ^{1-20 кВ}	2 298 729,72
2.1.27.	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} ^{0,4 кВ и ниже}	783 442,88
			C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-20 кВ}	2 239 811,43
2.1.28.	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} ^{0,4 кВ и ниже}	1 482 700,10
			C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-20 кВ}	2 515 974,12
2.1.29.	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} ^{0,4 кВ и ниже}	4 552 727,81
			C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-20 кВ}	3 322 045,64
2.1.30.	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} ^{1-20 кВ}	2 680 443,51
2.1.31.	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} ^{1-20 кВ}	4 110 377,59
2.1.32.	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} ^{1-20 кВ}	4 685 796,27
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках			
2.2.1.	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 _{3.2.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	5 524 306,05
2.2.2.	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 _{3.2.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 052 525,11
2.2.3.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	C _{3.2.2.2.1.1} ^{1-20 кВ}	1 392 049,45

1	2	3	4	5
2.2.4.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	С _{3.2.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 853 758,77
2.2.5.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	С _{3.2.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 048 131,61
			С _{3.2.2.2.3.1} ^{1-20 кВ}	2 401 118,18
2.2.6.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	С _{3.2.2.2.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 491 388,94
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах			
2.3.1.	в каналах одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в каналах	руб./км	С _{3.3.1.2.3.3} ^{1-20 кВ}	2 869 730,83
2.3.2.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	С _{3.3.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 560 810,53
2.3.3.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	С _{3.3.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	5 420 214,35
2.3.4.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	С _{3.3.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 178 144,54
2.3.5.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	С _{3.3.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 722 904,20
2.3.6.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	С _{3.3.2.2.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 492 105,56
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	С _{3.4.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 853 758,77

1	2	3	4	5
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	С _{3.4.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 999 253,01
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях или на эстакадах			
2.5.1.	в галереях или на эстакадах одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.1.2.3.3} ^{1-20 кВ}	2 486 358,14
2.5.2.	в галереях или на эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 012 691,32
2.5.3.	в галереях и на эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 248 644,52
2.5.4.	в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.2.2.3.1} ^{1-20 кВ}	2 927 915,06
2.5.5.	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	С _{3.5.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	7 432 014,36
2.6.	Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)			
2.6.1.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.1.2.3.3} ^{1-20 кВ}	15 158 908,80
2.6.2.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	8 685 730,29

1	2	3	4	5
2.6.3.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	7 189 165,40
			C _{3.6.2.1.1.2} ^{1-20 кВ}	16 278 750,00
2.6.4.	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./км	C _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	8 707 613,53
			C _{3.6.2.1.2.1} ^{1-20 кВ}	16 521 820,89
2.6.5.	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 _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	9 353 169,57
2.6.6.	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./км	C _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	9 031 795,66
			C _{3.6.2.1.3.1} ^{1-20 кВ}	8 697 078,01
2.6.7.	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./км	C _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	6 584 086,26
			C _{3.6.2.1.3.2} ^{1-20 кВ}	6 584 086,26
2.6.8.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	9 481 742,66
			C _{3.6.2.1.4.1} ^{1-20 кВ}	10 406 565,47
2.6.9.	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./км	C _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	8 392 272,50
			C _{3.6.2.1.4.2} ^{1-20 кВ}	8 911 888,54

1	2	3	4	5
2.6.10.	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./км	С _{3.6.2.1.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	7 417 486,57
			С _{3.6.2.1.5.1} ^{1-20 кВ}	11 349 103,46
2.6.11.	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.1.5.2} ^{1-20 кВ}	13 019 695,30
2.6.12.	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-20 кВ}	7 844 380,33
2.6.13.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-20 кВ}	8 170 166,51
2.6.14.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.3.2} ^{1-20 кВ}	9 540 962,70
2.6.15.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-20 кВ}	8 536 800,25
2.6.16.	прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-20 кВ}	9 292 929,63
3.	С 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	С _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	1 471 697,02

1	2	3	4	5
3.1.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 238 933,37
3.1.3.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	$C_{4.1.5}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	4 365 323,42
3.2.	Строительство линейных разъединителей			
3.2.1.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно	руб./шт	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	19 493,88
3.2.2.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	$C_{4.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	29 067,59
			$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	29 221,54
3.2.3.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	49 222,73
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	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	35 662,56
3.3.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	81 370,07
3.3.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	102 054,91
3.3.4.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./шт	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	122 392,28
			$C_{4.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 563 097,29
3.3.5.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт	$C_{4.4.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	31 208 069,73
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	$C_{4.6.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	406 634,00
3.5.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C_{4.6.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	706 723,15
3.5.3.	номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C_{4.6.5.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	651 410,04
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			

1	2	3	4	5
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 503,05
			$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	15 968,06
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	7 351,82
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	8 826,77
			$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 176,35
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 954,85
			$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 586,56
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 194,68
			$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 331,63
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 886,75
			$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 027,85
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 106,81
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 022,10
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 270,49
			$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 563,71
4.10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	2 937,25
			$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 667,22
4.11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 275,60

1	2	3	4	5
4.12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	6 156,21
			$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 319,80
4.13.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 793,65
			$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 548,63
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 464,94
			$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 408,58
4.15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 120,44
			$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 223,14
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 269,37
			$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 884,94
4.17.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 606,11
4.18.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	2 137,12
			$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 055,28
4.19.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 118,50
4.20.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 153,36
4.21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 321,65

1	2	3	4	5
4.22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	9 162,85
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 каждого трансформатора свыше 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.3.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	38 737,18
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	10 750,80
5.3.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	5 263,21
5.4.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	10 574,57
6.	C_7 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.1.	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	26 369,04
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	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	12 309,04
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	18 631,04
			$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	34 208,61

1	2	3	4	5
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ и ниже}}$	32 672,67
7.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	227 726,29

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 25 ноября 2022 г. № 84/1

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 30 июня 2022 г. № 490/22 (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.

2. 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 с главой II или III Методических указаний (руб.).

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при

условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, размер платы определяется по формуле:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_8 \times q ,$$

4. Для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств с максимальной мощностью не более 150 кВт, в период с 01 по 31 декабря 2022 года, размер платы определяется по формуле:

$$P_{\leq 150} = C_1 + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max}) \times 50\% + C_{8i} \times q_i,$$

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 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 ноября 2022 г. № 84/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

связанные с компенсацией расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (избыток средств) (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставэлектросеть»	67 902,18
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	-37 596,91
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	1 909,62
4.	АО «Пятигорскэнерго»	1 649,09
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	-1 259,66
6.	АО «Невинномысская электросетевая компания»	15 711,33
7.	ООО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания»	7 982,99
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	7 929,54
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	77 051,18
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	5 370,43
11.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	772,14
12.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	10,31
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания», филиал г. Лермонтов	81,61
14.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	5 045,95
15.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	57,20





РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 ноября 2022 г.

г. Ставрополь

№ 84/2

Об установлении стоимости льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2023 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 30 июня 2022 г. № 490/22, 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 льготные ставки и формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

1.1. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации

на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности:

(руб./кВт с учетом НДС)	
с 01 января по 30 июня 2023 года	с 01 июля по 31 декабря 2023 года
4 000,00	4 256,00

2) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(несоц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(несоц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \times N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» пункта 1.1 настоящего постановления;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

1.2. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности:

(руб./кВт с учетом НДС)	
с 01 января по 30 июня 2023 года	с 01 июля по 31 декабря 2023 года
3 192,00	4 256,00

2) плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \times N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}},$$

где:

$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» пункта 1.2 настоящего постановления;

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150 кВт}}$ приравнивается к нулю.

1.3. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя указанным категориям, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за

технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 064 рублей за кВт (с учетом НДС);

2) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(соц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \times N\},$$

где:

$p_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» пункта 1.3 настоящего постановления.

2. Положения пункта 1 настоящего постановления не могут быть применены в случаях, указанных в абзаце двадцать девятом пункта 17 Правил технологического присоединения.

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

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди