



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 ноября 2022 г. № 405

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
формул расчета платы за технологическое присоединение для применения
при расчете платы за технологическое присоединение
на территории Рязанской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 27.12.2004 № 861 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее — Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области», главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 24 декабря 2021 г. № 374 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу в соответствии с действующим законодательством и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 декабря 2022 года.

И.о. начальника главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



Ю.И. Оськин



Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, с 01 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	Стандартизированные тарифные ставки с 01 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.
Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям					
	C1	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	рублей за одно присоединение	21 470,09	21 470,09
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 685,82	7 685,82
1.2.1	C1.2.1	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	рублей за одно присоединение	13 784,27	13 784,27
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	15 721,87	15 721,87
Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям					
	C1	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	рублей за одно присоединение	23 407,69	23 407,69
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 685,82	7 685,82
1.2.1	C1.2.1	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	рублей за одно присоединение	13 784,27	13 784,27
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	15 721,87	15 721,87
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий					
2.3.1.3.2.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	676 796,36	1 353 592,72
2.3.1.4.1.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	620 625,58	1 241 251,17
2.3.1.4.1.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 006 923,30	2 013 846,61
2.3.1.4.1.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 082 846,80	2 165 693,61
2.3.1.4.2.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	759 626,82	1 519 253,65
2.3.1.4.2.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	943 998,89	1 887 997,78

2.3.1.4.2.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	532 292,19	1 064 584,39
2.3.1.4.2.2	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 414 159,01	4 828 318,03
2.3.1.4.3.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 337 068,14	2 674 136,28
2.3.2.4.1.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	819 733,38	1 639 466,76
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий					
3.1.1.2.1.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 372 685,13	4 745 370,26
3.1.1.2.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 468 725,93	6 937 451,86
3.1.2.1.1.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	717 697,24	1 435 394,48
3.1.2.1.2.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 131 293,15	2 262 586,31
3.1.2.1.3.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 716 904,96	3 433 809,92
3.1.2.1.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 567 123,01	5 134 246,02
3.1.2.1.3.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 818 905,12	3 637 810,25
3.1.2.1.3.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 913 900,20	7 827 800,41
3.1.2.1.4.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 593 571,28	3 187 142,57
3.1.2.1.4.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 874 609,95	5 749 219,91
3.1.2.1.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 468 725,93	6 937 451,86
3.1.2.2.1.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	969 732,60	1 939 465,20
3.1.2.2.1.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	806 159,31	1 612 318,63
3.1.2.2.1.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 725 276,56	3 450 553,13
3.1.2.2.2.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 220 983,27	2 441 966,54
3.1.2.2.2.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 038 982,01	2 077 964,02
3.1.2.2.2.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 212 668,84	4 425 337,69
3.1.2.2.2.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 872 968,75	5 745 937,50
3.1.2.2.3.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 348 358,86	2 696 717,73
3.1.2.2.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 491 110,36	2 982 220,73
3.1.2.2.3.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 511 137,14	5 022 274,28
3.1.2.2.3.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 943 552,51	5 887 105,03
3.1.2.2.3.4	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	6 326 844,17	12 653 688,34
3.1.2.2.4.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 602 069,24	3 204 138,49

3.6.2.2.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	8 337 540,00	16 675 080,01
3.6.2.2.4.2	1-10 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	15 365 921,31	30 731 842,63
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на и-м уровне напряжения					
4.1.1	1-20 кв	реклоузеры номинальным током до 100 а включительно	руб./шт.	646 907,03	1 293 814,07
4.1.2	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 а включительно	руб./шт.	679 044,94	1 358 089,88
4.1.3	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 а включительно	руб./шт.	862 430,43	1 724 860,86
4.1.4	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	748 887,22	1 497 774,45
4.2.3	1-20 кв	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 а включительно	руб./шт.	110 580,33	221 160,66
4.2.4	1-20 кв	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	88 619,53	177 239,06
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.1.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	16 677,00	33 354,00
5.1.1.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 527,16	21 054,32
5.1.1.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 190,37	40 380,75
5.1.2.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 655,58	19 311,16
5.1.2.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 115,69	14 231,38
5.1.2.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 456,10	14 912,20
5.1.2.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 728,80	9 457,60
5.1.3.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 261,07	6 522,15
5.1.3.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	2 519,86	5 039,73
5.1.3.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 681,09	9 362,19
5.1.3.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 264,12	6 528,25
5.1.4.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 770,06	7 540,13
5.1.4.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 999,03	5 998,07
5.1.5.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 521,59	5 043,19
5.1.5.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 400,20	2 800,41
5.2.3.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 098,70	20 197,41
5.2.3.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	24 475,97	48 951,95
5.2.4.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 462,81	12 925,63
5.2.5.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 363,91	12 727,82
5.2.5.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 043,44	10 086,88
5.2.6.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 118,67	12 237,35
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.2.2.2	6/10/0,4 кв	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	3 694,69	7 389,38
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	16 407,65	16 407,65

8.2.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	26 270,54	26 270,54
8.2.1	1-20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	405 186,60	405 186,60
8.2.2	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 811,39	41 811,39
8.2.3	1-10 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	352 848,58	352 848,58
8.2.3	20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	355 960,57	355 960,57



Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области:

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

4. Согласно техническим условиям предусмотрен срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k$$

5. По инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$\begin{aligned}
\Pi_{\text{тп}} = & C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) \\
& + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) * k_{1/2} + 0.5 \\
& * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) \\
& + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k_1
\end{aligned}$$

где:

$\Pi_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям, определяемая в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению;

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт);

$C2_{i,t}$, $C3_{i,t}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, определяемые в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./км.);

$L2_{i,t}$, $L3_{i,t}$ – протяженность трассы воздушных ($L2$) и (или) кабельных линий ($L3$) с уровнем напряжения i (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C4_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./шт.);

$C5_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./кВт.);

$C6_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных

подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C_{7,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C_{8,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$q_{i,t}$ – количество точек коммерческого учета электрической энергии на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$Q_{i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (шт.);

k – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$k_{1/2}$ – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

k_1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.