



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.12.2025 № 57
Великий Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год

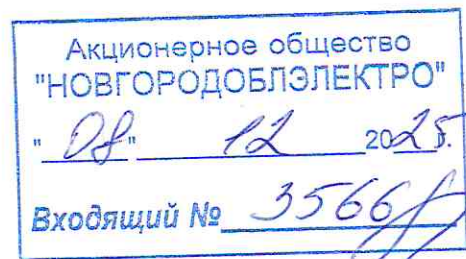
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1.1 Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области согласно приложению № 1;

1.2. Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год согласно приложению № 2.



2. Стандартизированные тарифные ставки, формулы расчета платы, установленные подпунктами 1.1 - 1.2 настоящего постановления, вводятся в действие с 01.01.2026 и действуют по 31.12.2026.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области



В.С. Павленко



ВЕРНО

ДЛЯ ГЛАВНОГО
ДОКУМЕНТОВ

СПЕЦИАЛИСТ-ЭКСПЕРТ

Т.Б. РЫЖОВА

05.12

2025Г

**Стандартизированные тарифные ставки
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Новгородской области на 2026 год**

Таблица 1 (ставки C_1)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	C_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, руб./1 присоединение (без учета НДС):	
1.1	заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 620,85
1.2	заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18 374,10
	в том числе по мероприятиям:	
2	$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$)	6 882,28
2.1	$C_{1.2.1}$ - выдача 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	4 738,57
2.2	$C_{1.2.2}$ - проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 491,82

Таблица 2 (ставки С₂ - С₈)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.1.1.4.1.1}	0,4 кВ и ниже	2 383 088,94
1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1}	0,4 кВ и ниже	2 254 992,58
1.2.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}	1 - 20 кВ	3 630 867,85
1.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1}	0,4 кВ и ниже	2 295 779,35
1.3.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}	1 - 20 кВ	4 207 894,23
1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.3.1}	0,4 кВ и ниже	5 591 919,71
1.4.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.3.1}	1 - 20 кВ	5 482 515,73
1.5	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.2.3.1.1}	0,4 кВ и ниже	1 431 655,62
1.5.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.1.1}	1 - 20 кВ	3 400 615,35
1.6	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.2.4.1.1}	0,4 кВ и ниже	707 508,69
1.6.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.4.1.1}	1-20 кВ	7 994 069,54
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.1.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.2.1}	1 - 10 кВ	9 973 822,82
2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.2.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.1}	1 - 10 кВ	10 838 911,22
2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.3.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.2}	1 - 10 кВ	10 621 144,05

2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.4.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	5 569 173,80
2.4.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.1	1 - 10 кВ	3 150 207,35
2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.5.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	4 718 704,06
2.5.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.2	1 - 10 кВ	8 050 214,60
2.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.6.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	6 044 694,54
2.6.2	$C^{1-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.1	1 - 10 кВ	7 573 380,79
2.7	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.7.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	6 131 394,78
2.7.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.2	1 - 10 кВ	9 685 442,01
2.8	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.8.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	7 447 341,07
2.8.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.1	1 - 10 кВ	7 127 132,49
2.9	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.9.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	12 832 851,27
2.9.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.2	1 - 10 кВ	7 047 677,05
2.10	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
2.10.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	9 151 718,81
2.11	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
2.11.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	23 512 525,63
2.12	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.12.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	8 939 529,95
2.12.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.4.1	1 - 10 кВ	8 220 686,45
2.13	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.13.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	13 841 508,92
2.13.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.4.2	1 - 10 кВ	14 304 427,82
2.14	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		

2.14.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.1.2}$	1 - 10 кВ	6 651 455,28
2.15	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.15.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	1 - 10 кВ	6 064 720,05
2.16	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.16.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.3.1}$	1 - 10 кВ	6 248 475,20
2.17	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.17.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.3.2}$	1 - 10 кВ	13 645 372,37
2.18	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.18.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	1 - 10 кВ	9 395 606,88
2.19	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.19.1	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.4.2}$	1 - 10 кВ	17 588 191,02
2.20	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке		
2.20.1	$C^{1-10кВ}_{3.2.2.2.3.1}$	1 - 10 кВ	13 061 006,94
2.21	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.21.1	$C^{1-10кВ}_{3.6.1.1.3.1}$	1 - 10 кВ	16 187 302,13
2.22	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.22.1	$C^{1-10кВ}_{3.6.1.1.3.2}$	1-10 кВ	25 265 789,65
2.23	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.23.1	$C^{1-10кВ}_{3.6.2.1.6.2}$	1 - 10 кВ	21 497 251,80
2.24	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.24.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.1.1}$	0,4 кВ и ниже	14 540 725,66
2.25	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.25.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.2.1}$	0,4 кВ и ниже	12 870 318,58
2.25.2	$C^{1-10кВ}_{3.6.2.1.2.1}$	1 - 10 кВ	12 947 987,72
2.26	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.26.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.3.1}$	0,4 кВ и ниже	15 193 594,53
2.26.2	$C^{1-10кВ}_{3.6.2.1.3.1}$	1 - 10 кВ	14 198 022,92
2.27	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		

2.27.1	$C^{0,4\text{кВ и менее}}$ 3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	18 722 594,28
2.27.2	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.1.3.2	1 - 10 кВ	18 833 922,23
2.28	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.28.1	$C^{0,4\text{кВ и менее}}$ 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	15 955 134,45
2.28.2	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.1.4.1	1 - 10 кВ	15 621 693,30
2.29	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.29.1	$C^{0,4\text{кВ и менее}}$ 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	17 478 736,98
2.29.2	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.1.4.2	1 - 10 кВ	22 003 030,99
2.30	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.30.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.1.2	1 - 10 кВ	18 509 755,17
2.31	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.31.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.3.1	1 - 10 кВ	15 008 255,98
2.32	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.32.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.3.2	1 - 10 кВ	17 866 515,37
2.33	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.33.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.4.1	1 - 10 кВ	15 009 024,34
2.34	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		
2.34.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.4.2	1 - 10 кВ	17 547 195,31
3	С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
3.1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 4.1.4	1 - 10 кВ	2 108 436,61
3.2	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно		
3.2.1	$C^{1-20\text{кВ}}$ 4.3.1	1-20 кВ	12 898,43
3.3	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 100 до 250 А включительно		
3.3.1	$C^{1-20\text{кВ}}$ 4.3.2	1-20 кВ	10 430,13
3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно		
3.4.1	$C^{1-20\text{кВ}}$ 4.3.3	1 - 20 кВ	84 824,99

3.5	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
3.5.1	$C^{1-20\text{кВ}}_{4.5.4.1}$	1-20 кВ	2 013 646,59
3.6	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
3.6.1	$C^{1-20\text{кВ}}_{4.5.5.1}$		1 643 846,92
4	С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):		
4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.1.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.1.1}$	10/0,4 кВ	72 334,61
4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.2.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.1.2}$	10/0,4 кВ	13 466,81
4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.3.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.1}$	10/0,4 кВ	30 147,52
4.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.4.1	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.2}$	6/0,4 кВ	49 229,41
4.4.2	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.2}$	10/0,4 кВ	19 199,05
4.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.5.1	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.1}$	6/0,4 кВ	6 732,59
4.5.2	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.1}$	10/0,4 кВ	13 115,31
4.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.6.1	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.2}$	6/0,4 кВ	19 036,70
4.6.2	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.2}$	10/0,4 кВ	17 525,97
4.7	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.7.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.3}$	10/0,4 кВ	39 288,55
4.8	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.8.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.4.1}$	10/0,4 кВ	9 049,04
4.9	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.9.1	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.4.2}$	6/0,4 кВ	16 808,49
4.9.2	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.4.2}$	10/0,4 кВ	19 131,77
4.10	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
4.10.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.4.3}$	10/0,4 кВ	19 841,04
4.11	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.11.1	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.5.2}$	6/0,4 кВ	12 982,35

4.11.2	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	13 050,45
4.12	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
4.12.1	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4\text{кВ}}$	6/0,4 кВ	16 629,84
4.13	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.13.1	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	8 270,18
4.14	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.14.1	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	63 185,86
4.15	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.15.1	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4\text{кВ}}$	6/0,4 кВ	30 801,36
4.15.2	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	34 797,36
4.16	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
4.16.1	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4\text{кВ}}$	6/0,4 кВ	20 824,07
4.16.2	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	18 192,74
4.17	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.17.1	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4\text{кВ}}$	6/0,4 кВ	12 147,33
4.17.2	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4\text{кВ}}$	10/0,4 кВ	13 789,99
4.18	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа		
4.18.1	$C_{5.2.12.3}^{6/0,4\text{кВ}}$	6/0,4 кВ	13 792,58
5	С₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):		
5.1	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа		
5.1.1	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	6(10)/0,4 кВ	29 429,21
6	С₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС)		
7	С₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
7.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	0,4 кВ и ниже	33 970,35
7.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
7.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	0,4 кВ и ниже	38 355,98
7.2.2	$C_{8.2.1}^{1-20\text{ кВ}}$	1-20 кВ	573 210,02
7.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		
7.3.1	$C_{8.2.2}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	0,4 кВ и ниже	57 945,47
7.3.2	$C_{8.2.2}^{1-20\text{ кВ}}$		57 356,30

7.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
7.4.1	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 - 20 кВ	663 169,52

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2026 года.
2. Ставка C_1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
3. Ставки C_5 , C_6 установлены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
4. Установленные ставки могут применяться в меньших размерах по основаниям, установленным п. 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 27.12.2004 № 861.

Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»):

$$\Pi_i = C_1 + C_{8i,t} \times q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб. за одно присоединение (без НДС);

$C_{8i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета на i -м уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t);

q - количество точек учета (шт.) на i -м уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t).

2. При необходимости реализации мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_{8i,t} \times q, \text{ где:}$$

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

L_{iv} - протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения,

строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L_{ik} - протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

3. При необходимости реализации мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_4 \times N_{0i} + C_5 \times N_{0i} + \\ + C_6 \times N_{0i} + C_7 \times N_{0i} + C_{8i,t} \times q, \text{ где:}$$

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.) (без НДС);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (без НДС);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС);

N_{0i} - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -м уровне напряжения (кВт);

N_{0i} - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.).

Примечания:

1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой исходя из способа технологического присоединения.

2. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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);

3. Если при технологическом присоединении 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), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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;

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.