



КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.10.2024 № 52/10

Великий Новгород

Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2025 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 на 2025 год 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 2025 год согласно приложению № 2;

1.3. Льготные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций на территории Новгородской области на 2025 год согласно приложению № 3.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на территории Новгородской области на 2025 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 4.

3. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2025 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 5.

4. Включить в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2025 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 6.

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко



**Стандартизированные тарифные ставки
для определения размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Новгородской области
на 2025 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	12 369,88
1.2	заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 107,60
	в том числе по мероприятиям:	
2	$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$)	6 910,43
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	5 459,45
2.2	$C_{1.2.2}$ - проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце	14 197,18

	седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	
--	---	--

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.	С ₂ - 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	1 247 646,78
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	1 778 828,82
1.2.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}	1 - 20 кВ	2 781 389,41
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	2 052 638,74
1.3.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}	1 - 20 кВ	3 712 024,27
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	5 208 926,29
1.4.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.3.1}	1 - 20 кВ	5 038 471,71
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	1 315 701,89
1.5.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.1.1}	1 - 20 кВ	3 125 190,16
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	650 205,61
1.6.2	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.4.1.1}	1-20 кВ	7 346 607,87
2.	С ₃ - 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 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.1.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.1}	1 - 10 кВ	8 603 301,37
2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.2.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.2}	1 - 10 кВ	10 850 500,64

2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.3.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	5 153 910,18
	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.1	1 - 10 кВ	3 460 700,44
2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.4.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	3 663 522,99
2.4.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.2	1 - 10 кВ	7 398 205,58
2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.5.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	5 633 903,17
2.5.2	$C^{1-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.1	1 - 10 кВ	7 144 453,61
2.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.6.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	5 289 093,01
2.6.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.2	1 - 10 кВ	8 900 991,43
2.7	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.7.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	7 139 186,98
2.7.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.1	1 - 10 кВ	6 344 559,30
2.8	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.8.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	11 459 502,07
2.8.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.2	1 - 10 кВ	5 933 613,38
2.9	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
2.9.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	8 410 495,94
2.10	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.10.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	7 577 942,24
2.10.2	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.4.1	1 - 10 кВ	6 849 609,82
2.11	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.11.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	12 169 809,70
2.12	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.12.1	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.1	1 - 10 кВ	5 573 521,70
2.13	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.13.1	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.3.1	1 - 10 кВ	6 225 723,51
2.14	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		

2.14.1	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.4.1	1 - 10 кВ	8 590 293,55
2.15	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.15.1	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.4.2	1 - 10 кВ	11 684 630,20
2.16	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке		
2.16.1	$C^{1-10кВ}$ 3.2.2.2.3.1	1 - 10 кВ	12 003 160,08
2.17	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		
2.17.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	14 263 004,52
2.18	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		
2.18.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	11 907 351,41
2.18.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.2.1	1 - 10 кВ	12 046 602,23
2.19	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.19.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	12 430 716,66
2.19.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.2.2	1 - 10 кВ	9 736 958,22
2.20	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		
2.20.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	14 341 943,50
2.20.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.3.1	1 - 10 кВ	12 861 727,82
2.21	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		
2.21.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	16 024 519,88
2.21.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.3.2	1 - 10 кВ	16 965 218,66
2.22	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		
2.22.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	14 109 297,48
2.22.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.4.1	1 - 10 кВ	13 504 736,36
2.23	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		
2.23.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	16 950 654,50
2.23.2	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.4.2	1 - 10 кВ	18 526 710,33
2.24	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.24.1	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	28 992 146,08
2.25	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		
2.25.1	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.3.1	1 - 10 кВ	12 740 182,98
2.26	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		
2.26.1	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.4.1	1 - 10 кВ	13 573 218,90
2.27	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		
2.27.1	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.4.2	1 - 10 кВ	18 251 224,85
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	$C^{1-10кВ}$ 4.1.4	1 - 10 кВ	1 923 258,11
3.2	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно		
3.2.1	$C^{1-20кВ}$ 4.3.1	1-20 кВ	11 949,02
3.3	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 100 до 250 А включительно		
3.3.1	$C^{1-20кВ}$ 4.3.2	1-20 кВ	11 249,24
3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно		
3.4.1	$C^{1-20кВ}$ 4.3.3	1 - 20 кВ	77 954,79
3.5	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
3.5.1	$C^{1-20кВ}$ 4.5.5.1	1-20 кВ	2 928 344,77
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	$C^{10/0,4кВ}$ 5.1.1.1	10/0,4 кВ	57 859,63
4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.2.1	$C^{10/0,4кВ}$ 5.1.1.2	10/0,4 кВ	13 190,95
4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.3.1	$C^{10/0,4кВ}$ 5.1.2.1	10/0,4 кВ	24 236,91
4.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.4.1	$C^{6/0,4кВ}$ 5.1.2.2	6/0,4 кВ	45 242,19
4.4.2	$C^{10/0,4кВ}$ 5.1.2.2	10/0,4 кВ	22 305,35
4.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.5.1	$C^{6/0,4кВ}$ 5.1.3.1	6/0,4 кВ	7 443,17
4.5.2	$C^{10/0,4кВ}$ 5.1.3.1	10/0,4 кВ	9 822,04
4.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100		

	до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.6.1	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	17 494,87
4.6.2	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	15 724,09
4.7	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.7.1	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	8 316,13
4.8	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.8.1	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	15 447,13
4.8.2	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	16 005,79
4.9	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.9.1	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	11 223,78
4.9.2	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	8 853,59
4.10	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
4.10.1	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	15 321,72
4.11	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.11.1	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	7 600,36
4.12	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.12.1	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	22 256,89
4.13	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа		
4.13.1	$C_{5.2.2.3}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	81 517,38
4.14	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.14.1	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	32 845,12
4.15	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.15.1	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	30 201,05
4.15.2	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	29 522,48
4.16	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
4.16.1	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	19 137,47
4.16.2	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	18 770,51
4.17	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.17.1	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	20 870,13
4.18	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
4.18.1	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	23 972,78
4.19	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.19.1	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	11 093,54
4.19.2	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4кВ}$	10/0,4 кВ	10 941,39
4.20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа		
4.20.1	$C_{5.2.8.4}^{6/0,4кВ}$	6/0,4 кВ	14 112,76

5	С 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):		
5.1	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа		
5.1.1	С ^{6(10)/0,4кВ} _{6.2.5.2}	6(10)/0,4 кВ	27 045,66
6	С ₇ - 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	С ₈ - 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	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	0,4 кВ и ниже	29 458,45
7.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
7.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	0,4 кВ и ниже	35 284,37
7.2.2	С ^{1-20 кВ} _{8.2.1}	1-20 кВ	578 003,47
7.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		
7.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	0,4 кВ и ниже	41 065,75
7.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
7.4.1	С ^{1-20 кВ} _{8.2.3}	1 - 20 кВ	609 457,60

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2025 года.
2. Ставка С₁ установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
3. Ставки С₅, С₆ 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 2025 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):

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

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.

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2025 год

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении 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), за исключением случаев, указанных в пункте 2, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ($P_{\text{несоц}}$, руб./ кВт) в 2025 году составляет:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 5571 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 - 8500 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (с НДС).

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

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

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной комитетом по тарифной политике Новгородской области формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт .

2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лицами, указанными в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию

радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей» ($p_{\text{соц}}$, руб./кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, в 2025 году составляет 1198,77 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{соц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

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

3. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения объектов микрогенерации), 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 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 ($p_{\text{мкг}}$, руб./ кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации, в 2025 году составляет:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 5571 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 - 8500 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (без НДС).

В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min \{ P_{\text{станд.ст.}} ; p_{\text{мкг}} N \} + P_{\text{ЭПУ до 150}};$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - 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 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, в состав которой не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $R_{ЭПУдо150}$ приравнивается к нулю.

Приложение № 4
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 29.10.2024 № 52/10

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад»
на территории Новгородской области на 2025 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	38 420 847,28
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	304 308 969,86
2.1.	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	63 230 193,79
3.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150	113 883 341,30

	кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	
4.	Плановые доходы от технологического присоединения потребителей по льготным ставкам	64 495 155,20
5.	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	392 118 003,25

Приложение № 5
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 29.10.2024 № 52/10

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории
Новгородской области на 2025 год**

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 090 478,41
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	191 088 233,12
2.1	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	33 612 710,48
3.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения,	204 616 712,07

	энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	
4	Плановые доходы от технологического присоединения потребителей по льготным ставкам	55 766 744,92
5.	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	352 028 678,68

Приложение № 6
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 29.10.2024 № 52/10

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2025 год

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	24 739,76
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	612 077,52
2.1	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	58 916,90
3.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения,	

	энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	
4	Плановые доходы от технологического присоединение потребителей по льготным ставкам	117 258,33
5.	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	519 558,95