



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.10.2021 № 63/1

Великий Новгород

#### О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 07.12.2020 № 70

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 29 августа 2017 года № 1135/17, 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. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 07.12.2020 № 70 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2021 год» следующие изменения:

1.1. Изложить таблицу приложения № 2 в редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности

Входящий № 3172

1	2	3	4
1.	<b>С<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:</b>		
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно</b>		
1.1.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 054 933,74
1.2.	С <sub>город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.1	1-20 кВ	2 637 037,52
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
1.3.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 547 146,06
1.4.	С <sub>город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.2	1-20 кВ	2 503 539,55
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
1.5.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 504 137,53
1.6.	С <sub>город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.3	1-20 кВ	3 317 911,49
2.	<b>С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:</b>		
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.1.	С <sub>город 1-20кВ</sub> 3.1.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,48
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.2.	С <sub>город 1-20кВ</sub> 3.1.1.1.4	1-20 кВ	5 483 438,52
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.3.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 739 971,79
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.4.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 402 076,49
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200</b>		



	<b>квадратных мм включительно</b>		
2.5.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	5 081 407,14
2.6.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	4 735 450,30
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.7.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	6 635 232,94
2.8.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	7 051 395,53
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.9.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.2.1	1-20 кВ	4 311 389,55
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.10.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.2.2	1-20 кВ	3 894 487,18
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.11.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	3 797 876,97
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.12.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.1.2.2.4	1-20 кВ	4 862 285,16
	<b>Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.13.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.2.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,52
	<b>Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.14.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.5.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,53
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.15.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.1.1.3	1-20 кВ	10 562 797,72
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.16.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	13 804 627,60

	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.17.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	14 823 180,19
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.18.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	14 304 058,12
2.19.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.2.1.3	1-20 кВ	17 149 084,95
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.20.	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	15 962 975,44
2.21.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.2.1.4	1-20 кВ	20 805 848,61
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.22.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.2.2.2	1-20 кВ	7 616 348,21
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.23.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.2.2.3	1-20 кВ	11 295 771,05
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.24.	С <sup>город</sup> 1-20кВ 3.6.2.2.4	1-20 кВ	13 264 364,10
3.	<b>С<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:</b>		
	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно</b>		
3.1.	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.1.2	6(10)/0,4 кВ	13 902,10
	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>		
3.2.	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	12 053,27
	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно</b>		



3.3.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.4	6(10)/0,4 кВ	4 528,96
<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>			
3.4.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.5	6(10)/0,4 кВ	5 181,87
<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>			
3.5.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.3	6(10)/0,4 кВ	14 615,37
<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно</b>			
3.6.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.4	6(10)/0,4 кВ	11 968,45
<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>			
3.7.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.5	6(10)/0,4 кВ	9 488,18
4.	<b><math>C_6</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)</b>		
<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно</b>			
4.1.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.2	6(10)/0,4 кВ	2 059,31
<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>			
4.2.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.3	6(10)/0,4 кВ	9 013,61
<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно</b>			
4.3.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.6	6(10)/0,4 кВ	7 950,23
5.	<b><math>C_8</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:</b>		
5.1.	$C_{8.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	17 568,53
5.2.	$C_{8.2.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	30 117,48

5.3.	С <sub>8.2.2</sub> <sup>город 0,4 кВ и ниже с ТТ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	33 882,17
5.4.	С <sub>8.2.3</sub> <sup>город 1 - 20 кВ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	175 453,84
5.5.	С <sub>8.2.3</sub> <sup>город 35 кВ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 530 740,29
5.6.	С <sub>8.2.3</sub> <sup>город 110 кВ и выше</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 465 068,57
5.7.	С <sub>8.2.1</sub> <sup>город 1 - 20 кВ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	275 018,00
6.	<b>С<sub>4,i</sub> - 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:</b>		
	<b>Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно</b>		
6.1.	С <sub>4.3.4</sub> <sup>город 1 - 20 кВ</sup>	1-20 кВ	29 520,43»;

1.2.Изложить таблицу приложения №3 в редакции:



«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3	4
1.	<b>С<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:</b>		
	<b>Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно</b>		
1.1.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 066 026,25
	<b>Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
1.2.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 049 272,57
	<b>Воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
1.3.	С <sub>не город 110кВ и выше</sub> 2.2.2.4.3	110 кВ и выше	8 976 542,57
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно</b>		
1.4.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 155 710,89
1.5.	С <sub>не город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.1	1-20 кВ	5 399 134,05
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
1.6.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 637 905,04
1.7.	С <sub>не город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.2	1-20 кВ	2 415 675,62
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
1.8.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 114 932,22
1.9.	С <sub>не город 1-20кВ</sub> 2.3.1.4.3	1-20 кВ	1 996 281,56

	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
1.10.	$C_{\text{не город}}$ 110кВ и выше 2.3.2.4.3	110 кВ и выше	8 869 631,91
2.	<b><math>C_3</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:</b>		
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.1.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.1.1.2	1-20 кВ	3 248 927,90
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.2.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.1.1.3	1-20 кВ	4 578 921,41
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.3.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 866 065,55
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.4.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	4 084 447,34
2.5.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.2	1-20 кВ	2 664 209,05
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.6.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 859 795,81
2.7.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	2 222 955,84
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.8.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	2 320 555,05
2.9.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	4 022 227,99
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.10.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	4 082 361,95
	<b>Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50</b>		



	до 100 квадратных мм включительно		
2.11.	С <sup>не город 1-20кВ</sup> 3.5.1.1.2	1-20 кВ	3 299 611,57
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.12.	С <sup>не город 1-20кВ и ниже</sup> 3.6.1.1.2	1-20 кВ	5 634 781,82
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13.	С <sup>не город 1-20кВ и ниже</sup> 3.6.1.1.3	1-20 кВ	3 648 118,71
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.14.	С <sup>не город 0,4кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	13 622 415,83
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.15.	С <sup>не город 0,4кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	12 679 428,47
2.16.	С <sup>не город 1-20кВ</sup> 3.6.2.1.2	1-20 кВ	5 843 814,68
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.17.	С <sup>не город 0,4кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	11 196 128,87
2.18.	С <sup>не город 1-20кВ</sup> 3.6.2.1.3	1-20 кВ	36 171 886,48
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.19.	С <sup>не город 0,4кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	15 204 410,48
2.20.	С <sup>не город 1-20кВ</sup> 3.6.2.1.4	1-20 кВ	5 493 369,25
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.21.	С <sup>не город 1-20кВ</sup> 3.6.2.2.2	1-20 кВ	20 714 381,07

3.	С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов, руб.шт. (без НДС):		
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1.	С <sup>не город</sup> <sub>1-20кВ</sub> 4.2.4	1-20 кВ	10 866 789,42
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.2.	С <sup>не город</sup> <sub>1-20 кВ</sub> 4.3.4	1-20 кВ	29 520,43
4.	С <sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.1.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	19 031,40
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
4.2.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 5.1.4	6(10)/0,4 кВ	4 193,72
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.3.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 5.1.5	6(10)/0,4 кВ	7 159,49
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.4.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 5.2.3	6(10)/0,4 кВ	13 115,97
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.5.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 5.2.5	6(10)/0,4 кВ	14 757,10
5.	С <sub>6</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)		
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно		
5.1.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 6.1.1	6(10)/0,4 кВ	20 231,28
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 6.1.2	6(10)/0,4 кВ	9 656,33
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.3.	С <sup>не город</sup> <sub>6(10)/0,4кВ</sub> 6.1.3	6(10)/0,4 кВ	5 653,40
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		



5.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.4	6(10)/0,4 кВ	9 045,67
<b>Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>			
5.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.5	6(10)/0,4 кВ	3 393,66
<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>			
5.6.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.5	6(10)/0,4 кВ	6 816,72
<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно</b>			
5.7.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.6	6(10)/0,4 кВ	11 703,48
6.	<b><math>C_7</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС):</b>		
<b>Двухтрансформаторные подстанции</b>			
6.1.	$C_{\text{не город}}^{110/6(10)\text{кВ}}$ 7.2	110/6(10)	34 364,61
7.	<b><math>C_8</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:</b>		
7.1.	$C_{8.1.1}$ не город 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	17 568,53
7.2.	$C_{8.2.1}$ не город 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	30 117,48
7.3.	$C_{8.2.2}$ не город 0,4 кВ и ниже с ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	33 882,17
7.4.	$C_{8.2.3}$ не город 1 - 20 кВ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	175 453,84

7.5.	С <sub>8.2.3</sub> <sup>не город 35 кВ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 530 740,29
7.6.	С <sub>8.2.3</sub> <sup>не город 110 кВ и выше</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 465 068,57
7.7.	С <sub>8.2.1</sub> <sup>не город 1 - 20 кВ</sup> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	275 018,00»;

## 1.3 Изложить таблицу приложения №5 в редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности)
1	2	3	4
1.	С <sub>2</sub> <sup>max N</sup> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.1.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> <sup>max N2.3.1.4.1</sup>	0,4 кВ и ниже	8 770,92
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2.	С <sub>город 0,4кВ и ниже</sub> <sup>max N2.3.1.4.2</sup>	0,4 кВ и ниже	36 181,04
1.3.	С <sub>город 1-20кВ</sub> <sup>max N2.3.1.4.2</sup>	1-20 кВ	60 974,14
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм		



	<b>включительно</b>		
1.4.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	38 514,62
1.5.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N2.3.1.4.3	1-20 кВ	3 743,13
2.	$C_3^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.1.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.1.1.3	1-20 кВ	3 393,29
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.2.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.1.1.4	1-20 кВ	4 760,91
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	974,35
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	2 266,93
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.5.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	3 612,00
2.6.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.1.3	1-20 кВ	6 511,24
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	5 034,95
2.8.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.1.4	1-20 кВ	2 933,84
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.9.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.1	1-20 кВ	1 163,39
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.10.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.2	1-20 кВ	5 117,41

	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.11.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.3	1-20 кВ	5 006,40
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.12.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.4	1-20 кВ	3 361,88
	<b>Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.13.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.2.1.1.3	1-20 кВ	723,82
	<b>Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.14.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.5.1.1.3	1-20 кВ	46,32
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.15.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.1.1.3	1-20 кВ	149,12
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.16.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 801,70
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.17.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 637,60
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.18.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	4 904,73
2.19.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.1.3	1-20 кВ	8 467,36
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.20.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	9 636,08



2.21.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	1-20 кВ	23 359,64
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.22.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.2}}$	1-20 кВ	8 196,97
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.23.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.3}}$	1-20 кВ	15 747,34
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.24.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.4}}$	1-20 кВ	7 121,11
3.	$C_5^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
3.1.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	6(10)/0,4 кВ	13 902,10
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.2.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	6(10)/0,4 кВ	12 053,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.3.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	6(10)/0,4 кВ	4 528,96
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.4.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	6(10)/0,4 кВ	5 181,87
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.5.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.2.3}}$	6(10)/0,4 кВ	14 615,37
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.6.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	6(10)/0,4 кВ	11 968,45
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.7.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	6(10)/0,4 кВ	9 488,18
4.	$C_6^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с		

	<b>уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)</b>		
	<b>Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно</b>		
4.1.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.2	6(10)/0,4 кВ	2 059,31
	<b>Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>		
4.2.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.3	6(10)/0,4 кВ	9 013,61
	<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно</b>		
4.3.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.6	6(10)/0,4 кВ	7 950,23
5.	<b><math>C_8^{\text{max N}}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:</b>		
5.1.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.1.1}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
5.2.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.1}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99
5.3.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.2}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения 0,4 кВ и ниже с	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
5.4.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.3}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1 - 20 кВ	1 - 20 кВ	861,33
5.5.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.1}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии 1 - 20 кВ	1-20 кВ	458,36



	(мощности) трехфазные прямого включения)		
6.	С <sub>4,i</sub> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./кВт, без НДС:		
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
6.1.	С <sub>город max N4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1-20 кВ	49,20»;

1.4. Изложить таблицу приложения №6 к постановлению в следующей редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности)
1	2	3	4
1.	С <sub>2</sub> <sup>max N</sup> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.1.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> <sup>max</sup> N2.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 505,76
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> <sup>max</sup> N2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	14 305,08
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.3.	С <sub>не город 0,4кВ и ниже</sub> <sup>max</sup> N2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	6 934,22
1.4.	С <sub>не город 1-20кВ</sub> <sup>max N2.3.1.4.1</sup>	1-20 кВ	51 483,22
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм		

	<b>включительно</b>		
1.5.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	11 374,29
1.6.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2	1-20 кВ	22 546,31
	<b>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
1.7.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	3 914,34
2.	$C_3^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.1.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.2	1-20 кВ	2 833,69
	<b>Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.2.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.3	1-20 кВ	1 630,37
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.3.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	7 170,19
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.4.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	2 154,69
2.5.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.2	1-20 кВ	8 040,71
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.6.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 333,34
	<b>Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.7.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	1 884,22
2.8.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.4	1-20 кВ	8 248,83
	<b>Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50</b>		



	<b>до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.9.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max N3.5.1.1.2}}$	1-20 кВ	86,83
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.10.	$C_{\text{не город 1-20кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.1.1.2}}$	1-20 кВ	528,88
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно</b>		
2.11.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.1}}$	0,4 кВ и ниже	2 119,04
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно</b>		
2.12.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.2}}$	0,4 кВ и ниже	2 301,08
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно</b>		
2.13.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.3}}$	0,4 кВ и ниже	4 685,79
	<b>Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно</b>		
2.14.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	0,4 кВ и ниже	3 097,19
3.	<b><math>C_{4,i}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./кВт, без НДС:</b>		
	<b>Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно</b>		
3.1.	$C_{\text{не город}}^{\text{max N4.3.4}} \text{ } ^{1-20 \text{ кВ}}$	1-20 кВ	49,20
4.	<b><math>C_5^{\text{max N}}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:</b>		

	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>		
4.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.3}}$	6(10)/0,4 кВ	19 031,40
	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно</b>		
4.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.4}}$	6(10)/0,4 кВ	4 193,72
	<b>Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>		
4.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.5}}$	6(10)/0,4 кВ	7 159,49
	<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>		
4.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.2.3}}$	6(10)/0,4 кВ	13 115,97
	<b>Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>		
4.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.2.5}}$	6(10)/0,4 кВ	14 757,10
5.	$C_6^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)		
	<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно</b>		
5.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.1}}$	6(10)/0,4 кВ	20 231,28
	<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно</b>		
5.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.2}}$	6(10)/0,4 кВ	9 656,33
	<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно</b>		
5.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.3}}$	6(10)/0,4 кВ	5 653,40
	<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно</b>		
5.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.4}}$	6(10)/0,4 кВ	9 045,67
	<b>Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>		
5.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.5}}$	6(10)/0,4 кВ	3 393,66
	<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно</b>		
5.6.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.2.5}}$	6(10)/0,4 кВ	6 816,72
	<b>Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно</b>		
5.7.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.2.6}}$	6(10)/0,4 кВ	11 703,48
7.	$C_8^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие		



расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:			
7.1.	С <sup>0,4 кВ и</sup> <sub>не город тах N8.1.1</sub> ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
7.2.	С <sup>0,4 кВ и</sup> <sub>не город тах N8.2.1</sub> ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99
7.3.	С <sup>0,4 кВ и</sup> <sub>не город тах N8.2.2</sub> ниже с ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
7.4.	С <sup>1 - 20 кВ</sup> <sub>не город тах N8.2.3</sub> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 - 20 кВ	861,33
7.5.	С <sup>1 - 20 кВ</sup> <sub>не город тах N8.2.1</sub> (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	458,36»;

1.5.Изложить таблицу приложения №7 в редакции:

«№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
-----------	------------	-------------------------

1.	<p>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, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с пп.1 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов)</p>	30 238 661,53
2.	<p>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), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов</p>	121 465 339,15
3.	<p>Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с пп.3 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов</p>	-



4.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных п. 2, рассчитанные в соответствии с пп.4 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	29 578 047,20
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>181 282 047,88»;</b>

## 1.6. Изложить таблицу приложения №8 в редакции:

«№ 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, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с пп.1 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов)	8 285 666,77
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	115 281 165,98

	(мощности), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	
3.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с пп.3 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	-
4.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных п. 2, рассчитанные в соответствии с пп.4 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	43 475 662,30
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>167 042 495,05».</b>

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и распространяется на правоотношения, возникшие с 23.09.2021.

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

Председатель комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области



М.Н. Солтаганова