



Российская Федерация
Новгородская область

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.12.2021 № 95/2

Великий Новгород

**Об установлении платы и ставок платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Новгородской области на 2022 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 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:

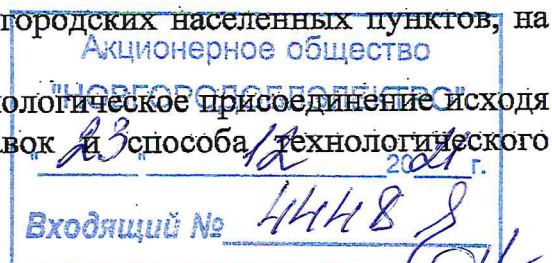
1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2022 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Новгородской области на 2022 год, согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территориях Новгородской области, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2022 год, согласно приложению № 3.

1.4. 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 2022 год согласно приложению № 4.

1.5. Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Новгородской области на 2022 год согласно приложению № 5.

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов Новгородской области на 2022 год согласно приложению № 6.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на территории Новгородской области на 2022 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

3. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2022 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 8.

4. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2022 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 9.

5. Признать утратившими силу:

постановления 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»;

от 05.03.2021 № 9 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 07.12.2020 № 70»;

от 19.04.2021 №17 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 07.12.2020 № 70»;

от 19.10.2021 №63/1 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 07.12.2020 № 70»;

пункт 5 постановления комитета по тарифной политике Новгородской области от 14.09.2021 № 43 «О внесении изменений в некоторые постановления комитета по ценовой и тарифной политике области и постановления комитета по тарифной политике Новгородской области».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и действует по 31.12.2022.

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова

Приложение № 1
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2022 год

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, включая передвижные энергопринимающие устройства) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), объектов микрогенерации при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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	550,00

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, установленный в настоящем приложении, умножается на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на

уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, установленный настоящим приложением, умножается на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций, установленный в настоящем приложении, применяется при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства потребителя электрической энергии, объекта по производству электрической энергии, а также объекта электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению или с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

4. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в приложениях № 2, №3 к настоящему постановлению, или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, установленной в приложении № 5 к настоящему постановлению, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

5. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

6. Приложение не применяется в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
городских населенных пунктов Новгородской области на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб./1 присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (C _{1.1})	2739,31
1.2.1.	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C _{1.2.1})	5 013,10
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C _{1.2.2})	9 478,49

№ 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.	C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете		

	на 1 км линий, руб. без НДС:		
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.1.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 074 127,38
1.2.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	2 444 287,41
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.3.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	2 104 188,93
1.4.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	2 856 114,38
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.5.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	2 276 763,09
1.6.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.3.1	1-20 кВ	3 803 683,97
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	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.	С _{город 1-10кВ} 3.1.1.1.3.1	1-10 кВ	4 408 804,28
	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.	С _{город 1-10кВ} 3.1.1.1.3.2	1-10 кВ	5 042 630,82
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.3.	С _{город 1-10кВ} 3.1.1.1.5.1	1-10 кВ	6 218 918,71
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.4.	С _{город 1-10кВ} 3.1.1.1.4.2	1-10 кВ	5 617 826,52
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.5.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	1 433 755,08
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.6.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	2 412 450,87
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм		

	включительно с одним кабелем в траншее		
2.7.	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	1 993 708,36
2.8.	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	3 751 873,17
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.9.	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	2 809 625,53
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.10.	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	2 096 303,12
2.11.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	4 706 814,77
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.12.	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	3 774 352,40
2.13.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	5 814 022,54
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
2.14.	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	4 375 016,00
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
2.15.	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	6 416 474,15
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.16.	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	2 466 992,49
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.17.	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	4 464 960,09
2.18.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.1.4.2	1-10 кВ	10 948 082,34
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.19.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	4 277 229,46
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		

2.20.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	2 755 062,76
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.21.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	4 201 212,60
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.22.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	4 693 241,85
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.23.	С _{город} 1-10кВ 3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	8 232 046,68
	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке		
2.24.	С _{город} 1-10кВ 3.2.1.1.3.2	1-10 кВ	5 042 630,86
	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде		
2.25.	С _{город} 1-10кВ 3.5.1.1.3.2	1-10 кВ	5 042 630,87
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.26.	С _{город} 1-10кВ 3.6.1.1.3.2	1-10 кВ	10 821 670,56
	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		
2.27.	С _{город} 0,4 кВ и менее 3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	9 811 256,09
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.28.	С _{город} 0,4 кВ и менее 3.6.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	13 625 863,50
	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		
2.29.	С _{город} 0,4 кВ и менее 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	12 099 651,89
2.30.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.1.2.1	1-10 кВ	8 429 866,38
	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		
2.31.	С _{город} 0,4 кВ и менее 3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	13 947 531,52

	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		
2.32.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	11 398 881,50
2.33.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	13 602 516,53
	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		
2.34.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	11 381 429,97
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.35.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	26 375 942,10
	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		
2.36.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	11 096 116,80
2.37.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.1.4.1	1-10 кВ	8 015 988,99
	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		
2.38.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	14 604 002,01
2.39.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.1.4.2	1-10 кВ	12 005 335,17
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
2.40.	С _{город} 0,4кВ и менее 3.6.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	10 894 769,91
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.41.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.2.1	1-10 кВ	7 803 032,51
	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		
2.42.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	10 169 248,26
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.43.	С _{город} 1-10кВ 3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	14 170 909,28

	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		
2.44.	$C_{\text{город}}^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.4.1	1-10 кВ	10 416 327,55
	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		
2.45.	$C_{\text{город}}^{1-10\text{кВ}}$ 3.6.2.2.4.2	1-10 кВ	13 906 883,38
3.	C_3 - 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 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		
3.1.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.1.2.1	10/0,4 кВ	10 501,40
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.2.	$C_{\text{город}}^{6/0,4\text{кВ}}$ 5.1.2.2	6/0,4 кВ	22 348,13
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
3.3.	$C_{\text{город}}^{6/0,4\text{кВ}}$ 5.1.3.1	6/0,4 кВ	3 073,93
3.4.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.1.3.1	10/0,4 кВ	5 035,37
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.5.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.1.3.2	10/0,4 кВ	16 420,17
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.6.	$C_{\text{город}}^{6/0,4\text{кВ}}$ 5.1.4.2	6/0,4 кВ	9 752,94
3.7.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.1.4.2	10/0,4 кВ	7 467,12
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.8.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.2.2.2	10/0,4 кВ	35 021,95
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.9.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.2.3.2	10/0,4 кВ	12 620,51
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.10.	$C_{\text{город}}^{6/0,4\text{кВ}}$ 5.2.4.2	6/0,4 кВ	11 618,56
3.11.	$C_{\text{город}}^{10/0,4\text{кВ}}$ 5.2.4.2	10/0,4 кВ	10 377,53

	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.12.	$C_{\text{город } 6/0,4\text{кВ}}^{5.2.5.2}$	6/0,4 кВ	21 510,35
3.13.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}^{5.2.5.2}$	10/0,4 кВ	10 085,93
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.14.	$C_{\text{город } 6/0,4\text{кВ}}^{5.2.6.2}$	6/0,4 кВ	23 744,88
4.	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)		
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
4.1.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.1.2}$	6(10)/0,4 кВ	2 109,78
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.2.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.1.3}$	6(10)/0,4 кВ	7 458,25
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
4.3.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.2.2}$	6(10)/0,4 кВ	15 720,95
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		
4.4.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.2.5}$	6(10)/0,4 кВ	8 145,08
5.	C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
5.1.	$C_{8.1.1\text{город}}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	18 323,98
5.2.	$C_{8.2.1\text{город}}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	31 412,53
5.4.	$C_{8.2.2\text{город}}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	35 339,10

5.5.	С _{8.2.3} город ^{1 - 20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	182 998,36
5.6.	С _{8.2.3} город ^{35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 596 562,12
5.7.	С _{8.2.3} город ^{110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 700 066,52

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2022 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. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территориях
Новгородской области, не относящихся к территориям городских
населенных пунктов, на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С₁ - 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), в том числе по мероприятиям:	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2739,31
1.2.1.	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С _{1.2.1})	5 013,10
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С _{1.2.2})	9 478,49

№ 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.	С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		

	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.1.	С не город 0,4кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 186 340,74
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.2.	С не город 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 239 923,49
1.3.	С не город 1-20кВ 2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	2 858 049,49
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.4.	С не город 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	1 465 193,25
1.5.	С не город 1-20кВ 2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	2 395 183,03
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.6.	С не город 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	1 793 974,05
1.7.	С не город 1-20кВ 2.3.1.4.3.1	1-20 кВ	1 861 191,00
	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		
1.8.	С не город 110кВ и выше 2.2.2.4.3.2.1	110кВ и выше	9 196 539,49
	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		
1.9.	С не город 110кВ и выше 2.2.3.4.3.2	110кВ и выше	9 087 008,67
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.1.	С не город 1-10кВ 3.1.1.1.2.1	1-10 кВ	3 721 791,04
	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.	С не город 1-10кВ 3.1.1.1.3.1	1-10 кВ	5 199 769,26
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.3.	С город 1-10кВ 3.1.1.1.4.1	1-10 кВ	4 462 372,54
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		

2.4.	С не город 0,4кВ и менее 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	1 703 809,34
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.	С город 0,4кВ и менее 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	2 103 615,36
2.6.	С город 1-20кВ 3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	3 132 965,15
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
2.7.	С не город 1-10кВ 3.1.2.1.2.2	1-10 кВ	2 495 943,70
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
2.8.	С не город 0,4кВ и менее 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	2 269 082,81
2.9.	С не город 1-10кВ 3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	5 491 474,59
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
2.10.	С не город 1-10кВ 3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	2 277 436,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
2.11.	С не город 0,4кВ и менее 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	2 861 727,94
2.12.	С не город 1-10кВ 3.1.2.1.4.1	1-10 кВ	4 120 804,79
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
2.13.	С не город 1-10кВ 3.1.2.2.1	1-10 кВ	5 397 442,13
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
2.14.	С не город 1-10кВ 3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	4 182 407,93
кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде			
2.15.	С не город 1-10кВ 3.5.1.1.2.1	1-10 кВ	3 380 478,38
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			

2.16.	С не город 1-10кВ 3.6.1.1.2.1	1-10 кВ	5 772 878,94
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.17.	С не город 1-10кВ 3.6.1.1.3.1	1-10 кВ	3 737 526,73
	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		
2.18.	С не город 0,4кВ и менее 3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	13 956 273,72
	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		
2.19.	С не город 0,4кВ и менее 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	15 805 166,06
2.20.	С не город 1-10кВ 3.6.2.1.2.1	1-10 кВ	5 987 034,77
	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		
2.21.	С не город 0,4кВ и менее 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	11 228 745,19
2.22.	С не город 1-10кВ 3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	8 686 282,05
	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		
2.23.	С не город 1-10кВ 3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	37 058 386,34
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.24.	С не город 0,4кВ и менее 3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	22 091 498,46
	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		
2.25.	С не город 0,4кВ и менее 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	13 282 083,38
2.26.	С не город 1-10кВ 3.6.2.1.4.1	1-10 кВ	5 628 000,63
	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		

2.27.	С _{не город 0,4кВ и менее} 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	23 800 633,91
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.28.	С _{не город 1-10кВ} 3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	9 507 996,80
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.29.	С _{не город 1-10кВ} 3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	16 460 828,05
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.30.	С _{не город 1-10кВ} 3.6.2.2.3.4	1-10 кВ	31 770 388,36
3.	С 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.)		
	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1.	С _{не город 1-10кВ} 4.1.4	1-10 кВ	1 523 293,89
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно		
3.2.	С _{не город 1-20кВ} 4.4.4.3	1-20 кВ	22 266 226,94
4.	С ₅ - 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 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.1.	С _{не город 10/0,4кВ} 5.1.4.2	10/0,4 кВ	5 054,14
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.2.	С _{не город 10/0,4кВ} 5.1.3.2	10/0,4 кВ	7 402,03
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.3.	С _{не город 10/0,4кВ} 5.1.3.3	10/0,4 кВ	33 122,34
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.4.	С _{не город 10/0,4кВ} 5.1.5.3	10/0,4 кВ	12 460,56
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		

4.5.	$C_{\text{не город } 6/0,4\text{кВ}}$ 5.2.5.2	6/0,4 кВ	8 040,71
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.6.	$C_{\text{не город } 10/0,4\text{кВ}}$ 5.2.3.2	10/0,4 кВ	13 823,92
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.7.	$C_{\text{не город } 10/0,4\text{кВ}}$ 5.2.5.3	10/0,4 кВ	8 114,12
5.	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)		
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно		
5.1.	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.1	6(10)/0,4 кВ	20 682,01
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.2	6(10)/0,4 кВ	10 418,97
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.3.	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.3	6(10)/0,4 кВ	6 055,45
	распределительные однострансформаторные 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	9 267,36
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		
5.5.	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.5	6(10)/0,4 кВ	2 811,49
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.6.	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.3	6(10)/0,4 кВ	6 983,79
6.	C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно		
	$C_{\text{не город } 110/6(10)/\text{кВ}}$ 7.2.1	110/6(10)/кВ	35 206,81
7.	C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
7.1.	$C_{8.1.1\text{город}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого 0,4 кВ и ниже без ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	18 323,98

	ВКЛЮЧЕНИЯ		
7.2.	С _{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	31 412,53
7.3.	С _{8.2.2} город ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	35 339,10
7.4.	С _{8.2.3} город ^{1-20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	182 998,36
7.5.	С _{8.2.3} город ^{35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 596 562,12
7.6.	С _{8.2.3} город ^{110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 700 066,52

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2022 года.
2. Ставка С1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
3. Ставки С4, С5, С6, С7 установлены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
4. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 4
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

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 2022 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»):

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

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 -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t);

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

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

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

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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_4 \times \pi_i + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_{8i,t} * q,$$
 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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт);

π_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0; C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

$P = C_1$, где

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

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);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

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 Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение № 5
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670кВт и на
уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории городских населенных пунктов
Новгородской области на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)
1.	$C_{\max N1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности 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./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	
1.1.	$C_{\max N1.1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	190,65
1.2.1.	$C_{\max N1.2}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17	421,33
1.2.2.	$C_{\max N1.2}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17	99,01

№ п/п	Наименование	Уровень напряжени я, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3	4
1.	$C_{2max N}$ – 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 одноцепные		
1.1.	$C_{город 0,4кВ и ниже}$ max N 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	6 113,92
1.2.	$C_{город 1-20кВ}$ max N 2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	35 269,12
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.3.	$C_{город 0,4кВ и ниже}$ max N 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	22 035,13
1.4.	$C_{город 1-20кВ}$ max N 2.3.1.4.2	1-20 кВ	12 538,87
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.5.	$C_{город 0,4кВ и ниже}$ max N 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	22 210,82
2.	$C_{3max N}$ - 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 с двумя кабелями в траншее		
2.1.	$C_{город 1-10кВ}$ max N 3.1.1.1.3.2	1-10 кВ	3 476,45
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.2.	$C_{город 1-10кВ}$ max N 3.1.1.1.5.1	1-10 кВ	5 137,37
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.3.	$C_{город 1-10кВ}$ max N 3.1.1.1.4.2	1-10 кВ	4 877,60
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.4.	$C_{город 0,4 кВ и ниже}$ max N 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	964,62

	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.5.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	12 321,55
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.6.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	1 138,89
2.7.	С _{город} 1-20кВ max N3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	108 014,45
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.8.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	2 667,91
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.9.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	1 785,94
2.10.	С _{город} 1-10кВ max N3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	7 530,90
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.11.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	1 507,77
2.12.	С _{город} 1-10кВ max N3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	5 232,62
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
2.13.	С _{город} 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	2 090,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
2.14.	С _{город} 0,4кВ и ниже max N3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	8 207,74
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.15.	С _{город} 0,4кВ и ниже max N3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	2 171,59
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.16.	С _{город} 0,4кВ и ниже max N3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	4 113,03
2.17.	С _{город} 1-10кВ max N3.1.2.1.4.2	1-10 кВ	8 648,99

	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.18.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	883,96
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.19.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	4 991,99
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.20.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	4 134,48
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.21.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	2 933,28
	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке		
2.22.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.2.1.1.3.2	1-10 кВ	741,56
	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде		
2.23.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.5.1.1.3.2	1-10 кВ	47,46
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.24.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.6.1.1.3.2	1-10 кВ	152,78
	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		
2.25.	$C_{\text{город 0,4 кВ и менее}}$ max N3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	56 064,32
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.26.	$C_{\text{город 0,4 кВ и менее}}$ max N3.6.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	10 768,94
	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		
2.27.	$C_{\text{город 0,4 кВ и менее}}$ max N3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	4 140,03
2.28.	$C_{\text{город1-10кВ}}$ max N3.6.2.1.2.1	1-10 кВ	82 080,28

	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		
2.29.	С _{город} 0,4 кВ и менее таж №3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	5 788,15
	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		
2.30.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	15 278,90
2.31.	С _{город} 1-10кВ таж №3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	13 432,49
	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		
2.32.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	5 069,26
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.33.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	11 136,51
	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		
2.34.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	8 476,08
2.35.	С _{город} 1-10кВ таж №3.6.2.1.4.1	1-10 кВ	20 173,57
	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		
2.36.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	10 088,70
2.37.	С _{город} 1-10кВ таж №3.6.2.1.4.2	1-10 кВ	12 085,37
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
2.38.	С _{город} 0,4кВ и менее таж №3.6.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	5 978,84
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.39.	С _{город} 1-10кВ таж №3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	13 736,39

	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		
2.40.	$C_{\text{город I-10кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.3.1}}$	1-10 кВ	5 656,02
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.41.	$C_{\text{город I-10кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.3.2}}$	1-10 кВ	31 599,70
	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		
2.42.	$C_{\text{город I-10кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.4.1}}$	1-10 кВ	5 358,93
	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		
2.43.	$C_{\text{город I-10кВ}}^{\text{max N3.6.2.2.4.2}}$	1-10 кВ	22 482,79
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 столбового/мачтового типа		
3.1.	$C_{\text{город 10/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.2.1}}$	10/0,4 кВ	10 501,40
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.2.	$C_{\text{город 6/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.2.2}}$	6/0,4 кВ	22 348,13
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
3.3.	$C_{\text{город 6/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.3.1}}$	6/0,4 кВ	3 073,93
3.4.	$C_{\text{город 10/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.3.1}}$	10/0,4 кВ	5 035,37
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.5.	$C_{\text{город 10/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.3.2}}$	10/0,4 кВ	16 420,17
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.6.	$C_{\text{город 6/0,4кВ}}^{\text{max N5.1.4.2}}$	6/0,4 кВ	9 752,94

3.7.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}$ max N5.1.4.2	10/0,4 кВ	7 467,12
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.8.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.2.2	10/0,4 кВ	35 021,95
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.9.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.3.2	10/0,4 кВ	12 620,51
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.10.	$C_{\text{город } 6/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.4.2	6/0,4 кВ	11 618,56
3.11.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.4.2	10/0,4 кВ	10 377,53
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.12.	$C_{\text{город } 6/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.5.2	6/0,4 кВ	21 510,35
3.13.	$C_{\text{город } 10/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.5.2	10/0,4 кВ	10 085,93
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
3.14.	$C_{\text{город } 6/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.6.2	6/0,4 кВ	23 744,88
4.	$C_{\text{бmax N}}$ - 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)		
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
4.1.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.2	6(10)/0,4 кВ	2 109,78
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.2.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.3	6(10)/0,4 кВ	7 458,25
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
4.3.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.2.2	6(10)/0,4 кВ	15 720,95
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		
4.4.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.2.5	6(10)/0,4 кВ	8 145,08

5.	$C_{\text{max } N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:		
5.1.	$C_{\text{max } N 8.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже	3 805,16
5.2.	$C_{\text{max } N 8.2.1}$ город 0,4 кВ и ниже (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже	2 198,42
5.4.	$C_{\text{max } N 8.2.2}$ город 0,4 кВ и ниже (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже	351,93
5.5.	$C_{\text{max } N 8.2.3}$ город 1 - 20 кВ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	1 197,81

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2022 года;
2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению;

1. Ставка $C_{\text{max } N1}$ установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

2. Ставки данного приложения установлены для 3 категории надежности электроснабжения;

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 6
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670кВт и на
уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории, не относящейся к территории городских
населенных пунктов Новгородской области
на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)
1.	$C_{\max N1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности 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./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	
1.1.	$C_{\max N1.1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	190,65
1.2.1.	$C_{\max N1.2}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17	421,33
1.2.2.	$C_{\max N1.2}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17	99,01

№ 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.	$C_{2\max N}$ - 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 одноцепные		
1.1.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 480,88
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.2.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	6 592,27
1.3.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}$ max N2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	49 305,84
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.4.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	10 239,90
1.5.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}$ max N2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	28 541,76
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.6.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	1 712,39
1.7.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}$ max N2.3.1.4.3.1	1-20 кВ	19 935,42
2.	$C_{3\max N}$ - 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 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.1.	$C_{\text{не город 1-10кВ}}$ max N3.1.1.1.2.1	1-10 кВ	2 817,46
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.2.	$C_{\text{город 1-10кВ}}$ max N3.1.1.1.4.1	1-10 кВ	1 517,21
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.3.	$C_{\text{не город 0,4кВ и менее}}$ max N3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	1 150,81

	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.4.	С _{город 0,4кВ и менее} max N3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	311,31
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.5.	С _{не город 0,4кВ и менее} max N3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	1 101,90
2.6.	С _{не город 1-10кВ} max N3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	6 040,62
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.7.	С _{не город 0,4кВ и менее} max N3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	2 814,03
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.9.	С _{не город 1-10кВ} max N3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	12 993,84
	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде		
2.10.	С _{не город 1-10кВ} max N3.5.1.1.2.1	1-10 кВ	88,96
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.11.	С _{не город 1-10кВ} max N3.6.1.1.2.1	1-10 кВ	541,84
	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		
2.12.	С _{не город 0,4кВ и менее} max N3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	2 170,98
	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		
2.13.	С _{не город 0,4кВ и менее} max N3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	1 434,17
	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		
	С _{не город 0,4кВ и менее} max N3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	3 119,10
2.14.	С _{не город 1-10кВ} max N3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	15 635,31

	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.15.	С не город 0,4кВ и менее max N3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	3 109,17
	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		
2.16.	С не город 0,4кВ и менее max N3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	2 115,29
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.17.	С не город 0,4кВ и менее max N3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 057,81
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.18.	С не город 1-10кВ max N3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	32 397,62
4.	С _{5max 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 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.1.	С не город 10/0,4кВ max N5.1.4.2	10/0,4 кВ	5 054,14
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.2.	С не город 10/0,4кВ max N5.1.3.2	10/0,4 кВ	7 402,03
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.3.	С не город 10/0,4кВ max N5.1.3.3	10/0,4 кВ	33 122,34
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.4.	С не город 10/0,4кВ max N5.1.5.3	10/0,4 кВ	12 460,56
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.5.	С не город 6/0,4кВ max N5.2.5.2	6/0,4 кВ	8 040,71
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.6.	С не город 10/0,4кВ max N5.2.3.2	10/0,4 кВ	13 823,92

	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа		
4.7.	$C_{не\ город\ 10/0,4кВ}$ max N5.2.5.3	10/0,4 кВ	8 114,12
5.	$C_{бmax\ N}$ - 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)		
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно		
5.1.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.1.1	6(10)/0,4 кВ	20 682,01
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.1.2	6(10)/0,4 кВ	10 418,97
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.3.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.1.3	6(10)/0,4 кВ	6 055,45
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
5.4.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.1.4	6(10)/0,4 кВ	9 267,36
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		
5.5.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.1.5	6(10)/0,4 кВ	2 811,49
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.6.	$C_{не\ город\ 6(10)/0,4кВ}$ max N6.2.3	6(10)/0,4 кВ	6 983,79
7.	$C_{8max\ N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:		
7.1.	$C_{max\ N8.1.1\ не\ город}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения) <small>0,4 кВ и ниже</small>	0,4 кВ и ниже	3 805,16
7.2.	$C_{max\ N8.2.1\ не\ город}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения) <small>0,4 кВ и ниже</small>	0,4 кВ и ниже	2 198,42
7.3.	$C_{max\ N8.2.2\ не\ город}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения) <small>0,4 кВ и ниже</small>	0,4 кВ и ниже	351,93

7.4.	C_{max} №8.2.3 не город 1 - 20 кВ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	1 197,81
------	--	-----------	----------

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2022 года;
2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению;
 1. Ставка C_{max} №1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
 2. Ставки данного приложения установлены для 3 категории надежности электроснабжения;
 3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 7
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

**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 2022 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, 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)	21 845 777,70
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), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	122 828 842,49
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	81 315 523,44
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	225 990 143,63

Приложение № 8
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории
Новгородской области на 2022 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, 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)	6 720 944,44
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), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению	123 030 700,13

	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	66 375 447,38
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	196 127 091,95

Приложение № 9
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 17.12.2021 № 95/2

**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
на 2022 год**

№ 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>	7 288,76
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>	23 898,79
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</p>	

	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	
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	31 187,55