



Российская Федерация
Новгородская область

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.12.2020 № 70
Великий Новгород

**Об установлении платы и ставок платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Новгородской области на 2021 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 2021 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 2021 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 2021 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 2021 год согласно приложению № 4.

1.5. 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 территориях городских населенных пунктов Новгородской области на 2021 год согласно приложению № 5.

1.6. 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 2021 год согласно приложению № 6.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2021 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 2021 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 8.

4. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2021 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 9.

5. Признать утратившими силу постановления комитета по тарифной политике Новгородской области:

от 11.12.2019 № 77/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2020 год»;

от 27.08.2020 № 33 «О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.12.2019 № 77/1».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2021 и действует по 31.12.2021.

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 07.12.2020 № 70

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2021 год

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
<p>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) 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</p>	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.

7. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 07.12.2020 № 70

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
городских населенных пунктов Новгородской области на 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С 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 (кроме подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 502,67
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2 462,54
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	6 040,13

№ 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.	С ₂ - 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		
1.1	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 054 933,74
1.2	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.1	1-20 кВ	879 012,51
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.3	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 547 146,06
1.4	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.2	1-20 кВ	2 503 539,55

	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.5	С _{город} 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 504 137,53
1.6	С _{город} 1-20кВ 2.3.1.4.3	1-20 кВ	1 105 970,50
2.	С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.1	С _{город} 1-20кВ 3.1.1.1.3	1-20 кВ	1 640 667,49
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.2	С _{город} 1-20кВ 3.1.1.1.4	1-20 кВ	1 827 812,84
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 739 971,79
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 402 076,49
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.5	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	5 081 407,14
2.6	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	1 578 483,43
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	6 635 232,94
2.8	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	2 350 465,18
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.9	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.2.1	1-20 кВ	2 874 259,70
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.10	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.2.2	1-20 кВ	2 596 324,79
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.11	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	3 797 876,97
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.12	С _{город} 1-20кВ 3.1.2.2.4	1-20 кВ	3 241 523,44
	Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13	С _{город} 1-20кВ 3.2.1.1.3	1-20 кВ	1 640 667,51
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.14	С _{город} 1-20кВ 3.5.1.1.3	1-20 кВ	1 640 667,51
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.15	С _{город} 1-20кВ 3.6.1.1.3	1-20 кВ	3 520 932,57
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.16	С _{город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	9 203 085,07
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100		

	квадратных мм включительно		
2.17	С _{город 0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	14 823 180,19
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.18	С _{город 0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	14 304 058,12
2.19	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.1.3	1-20 кВ	5 716 361,65
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.20	С _{город 0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	15 962 975,44
2.21	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.1.4	1-20 кВ	6 935 282,87
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.22	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.2	1-20 кВ	3 499 590,40
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.23	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.3	1-20 кВ	10 375 236,10
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.24	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.4	1-20 кВ	8 842 909,40
3.	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 25 до 100 кВА включительно		
3.1	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.1.2	6(10)/0,4 кВ	9 268,07
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.2	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	12 053,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.3	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.1.4	6(10)/0,4 кВ	4 528,96
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.4	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.1.5	6(10)/0,4 кВ	1 727,29
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.5	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.2.3	6(10)/0,4 кВ	9 743,58
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.6	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.2.4	6(10)/0,4 кВ	7 978,97
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.7	С _{город6(10)/0,4кВ} 5.2.5	6(10)/0,4 кВ	6 325,46
4.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)		
	Распределительные однотрансформаторные подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно		

4.1	С ^{город 6(10)/0,4кВ} _{6.1.2}	6(10)/0,4 кВ	686,44
Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
4.2	С ^{город 6(10)/0,4кВ} _{6.1.3}	6(10)/0,4 кВ	9 013,61
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно			
4.3	С ^{город 6(10)/0,4кВ} _{6.1.6}	6(10)/0,4 кВ	2 650,08
5.	С₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
5.1	С _{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	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	30 117,48
5.3	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	33 882,17
5.4	С _{8.2.3} ^{город 1 - 20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	175 453,84
5.5	С _{8.2.3} ^{город 35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 530 740,29
5.6	С _{8.2.3} ^{город 110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 465 068,57

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2021 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 07.12.2020 № 70

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 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С 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 (кроме подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 502,67
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2 462,54
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	6 040,13

№ 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.	С ₂ - 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		
1.1	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 066 026,25
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	349 757,52

	Воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.3	С ^{не город} 110кВ и выше 2.2.2.4.3	110 кВ и выше	2 992 180,86
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.4	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 155 710,89
1.5	С ^{не город} 1-20кВ 2.3.1.4.1	1-20 кВ	3 599 422,70
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.6	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 637 905,04
1.7	С ^{не город} 1-20кВ 2.3.1.4.2	1-20 кВ	1 610 450,42
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.8	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	1 409 954,81
1.9	С ^{не город} 1-20кВ 2.3.1.4.3	1-20 кВ	665 427,19
	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.10	С ^{не город} 110кВ и выше 2.3.2.4.3	110 кВ и выше	2 956 543,97
2.	С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.1	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.1.1.2	1-20 кВ	3 248 927,90
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.2	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.1.1.3	1-20 кВ	3 052 614,27
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	1 910 710,37
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	2 722 964,89
2.5	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.2.1.2	1-20 кВ	2 664 209,05
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.6	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 859 795,81
2.7	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	740 985,28
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.8	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	1 547 036,70
2.9	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	1 340 742,66
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.10	С ^{не город} 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	1 360 787,32

	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.11	С _{не город} 1-20кВ 3.5.1.1.2	1-20 кВ	1 099 870,52
	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 _{не город} 1-20кВ и ниже 3.6.1.1.2	1-20 кВ	3 756 521,21
	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 _{не город} 1-20кВ и ниже 3.6.1.1.3	1-20 кВ	1 216 039,57
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.14	С _{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	4 540 805,28
	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 _{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	8 452 952,31
2.16	С _{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.2	1-20 кВ	3 895 876,45
	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 _{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	7 464 085,92
2.18	С _{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.3	1-20 кВ	12 057 295,49
	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 _{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	5 068 136,83
2.20	С _{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.4	1-20 кВ	1 831 123,08
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.21	С _{не город} 1-20кВ 3.6.2.2.2	1-20 кВ	6 904 793,69
3.	С₄ - 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 _{не город} 1-20кВ 4.2.4	1-20 кВ	3 622 263,14
4.	С₅ - 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 _{не город} 6(10)/0,4кВ 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	6 343,80
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
4.2	С _{не город} 6(10)/0,4кВ 5.1.4	6(10)/0,4 кВ	2 795,81
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		

4.3	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.5	6(10)/0,4 кВ	2 386,50
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.4	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.3	6(10)/0,4 кВ	4 371,99
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.5	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.5	6(10)/0,4 кВ	9 838,06
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	20 231,28
	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	9 656,33
	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	5 653,40
	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	6 030,45
	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.5	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.5	6(10)/0,4 кВ	1 131,22
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.6	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.5	6(10)/0,4 кВ	2 272,24
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно		
5.7	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.6	6(10)/0,4 кВ	3 901,16
6.	C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС):		
	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1	$C_{\text{не город}}^{110/6(10)\text{кВ}}$ 7.2	110/6(10)	11 454,87
7.	C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
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	С _{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	С _{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 _{8.2.3} ^{не город 35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 530 740,29
7.6	С _{8.2.3} ^{не город 110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 465 068,57

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2021 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.

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 2021 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"):

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

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:

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

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):

$$П_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_4 \times n_i + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_{8i,t} * q,$$
 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);

n_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:

$$P = C_1, \text{ где}$$

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 07.12.2020 № 70

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 2021 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 единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	624,61
1.1	$C_{\max N1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	180,90
1.2	$C_{\max N1.2}$ – проверка сетевой организацией технических условий	443,71

№ 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.	$C_2^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		

1.1	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.1	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	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	36 181,04
1.3	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N2.3.1.4.2	1-20 кВ	60 974,14
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.4	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	38 514,62
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	1 131,10
	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	1 586,97
	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	2 170,41
	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
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.8	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.1	1-20 кВ	775,59
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.9	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.2	1-20 кВ	3 411,61
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.10	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.3	1-20 кВ	5 006,40
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		

2.11	С _{город 1-20кВ} max N3.1.2.2.4	1-20 кВ	2 241,25
	Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.12	С _{город 1-20кВ} max N3.2.1.1.3	1-20 кВ	241,27
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13	С _{город 1-20кВ} max N3.5.1.1.3	1-20 кВ	15,44
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.14	С _{город 1-20кВ} max N3.6.1.1.3	1-20 кВ	49,71
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.15	С _{город 0,4кВ и ниже} max N3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	1 867,80
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.16	С _{город 0,4кВ и ниже} max N3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 637,60
	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 _{город 0,4кВ и ниже} max N3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	4 904,73
2.18	С _{город 1-20кВ} max N3.6.2.1.3	1-20 кВ	2 822,45
	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 _{город 0,4кВ и ниже} max N3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	9 636,08
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.20	С _{город 1-20кВ} max N3.6.2.2.2	1-20 кВ	1 790,18
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.21	С _{город 1-20кВ} max N3.6.2.2.3	1-20 кВ	16 059,84
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.22	С _{город 1-20кВ} max N3.6.2.2.4	1-20 кВ	4 747,40
3.	С ₅ ^{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	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N5.1.2	6(10)/0,4 кВ	9 268,07
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
3.2	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 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	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ 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	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N5.1.5	6(10)/0,4 кВ	1 727,29
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
3.5	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.3	6(10)/0,4 кВ	9 743,58
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно			
3.6	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.4	6(10)/0,4 кВ	7 978,97
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно			
3.7	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N5.2.5	6(10)/0,4 кВ	6 325,46
4.	$C_6^{\text{max N}}$ - 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)		
Распределительные однотрансформаторные 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	686,44
Распределительные однотрансформаторные 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	9 013,61
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно			
4.3	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}$ max N6.1.6	6(10)/0,4 кВ	2 650,08
5.	$C_8^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:		
5.1	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.1.1}}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
5.2	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.1}}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99

5.3	$C_{\text{город max}} \text{ N8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
5.4	$C_{\text{город max}} \text{ N8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	861,33

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2021 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;
3. Ставка $C_{\text{max}} \text{ N1}$ установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
4. Ставки данного приложения установлены для 3 категории надежности электроснабжения;
5. 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 07.12.2020 № 70

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 2021 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 единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	624,61
1.1	$C_{\max N1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	180,90
1.2	$C_{\max N1.2}$ – проверка сетевой организацией технических условий	443,71

№ 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.	$C_2^{\max N}$ – 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		
1.1	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max 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	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	4 768,36
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.3	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	6 934,22
1.4	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N2.3.1.4.1	1-20 кВ	34 322,15
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.5	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	11 374,29
1.6	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N2.3.1.4.2	1-20 кВ	15 030,87
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.7	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 609,56
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		
2.1	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N3.1.1.1.2	1-20 кВ	2 833,69
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.2	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N3.1.1.1.3	1-20 кВ	1 086,92
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	4 780,13
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	1 436,46
2.5	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N3.1.2.1.2	1-20 кВ	8 040,71
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.6	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 333,34
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7	$C_{не\ город\ 0,4кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	1 256,15
2.8	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N3.1.2.1.4	1-20 кВ	2 749,61
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.9	$C_{не\ город\ 1-20кВ}$ max N3.5.1.1.2	1-20 кВ	28,94
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		

2.10	$C_{\text{не город 1-20кВ и ниже}}$ max N3.6.1.1.2	1-20 кВ	352,59
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.11	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	706,35
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.12	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	1 534,05
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	3 123,86
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.14	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	1 032,40
4.	$C_5^{\text{max N}}$ - 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 100 до 250 кВА включительно		
4.1	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.3	6(10)/0,4 кВ	6 343,80
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
4.2	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.4	6(10)/0,4 кВ	2 795,81
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.3	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.5	6(10)/0,4 кВ	2 386,50
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.4	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.2.3	6(10)/0,4 кВ	4 371,99
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.5	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.2.5	6(10)/0,4 кВ	9 838,06
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)		
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно		
5.1	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N6.1.1	6(10)/0,4 кВ	20 231,28
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2	$C_{\text{не город 6(10)/0,4кВ}}$ max N6.1.2	6(10)/0,4 кВ	9 656,33
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до		

	250 кВА включительно		
5.3	$C_{не\ город}^{б(10)/0,4кВ}$ <small>max N6.1.3</small>	6(10)/0,4 кВ	5 653,40
	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
5.4	$C_{не\ город}^{б(10)/0,4кВ}$ <small>max N6.1.4</small>	6(10)/0,4 кВ	6 030,45
	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.5	$C_{не\ город}^{б(10)/0,4кВ}$ <small>max N6.1.5</small>	6(10)/0,4 кВ	1 131,22
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.6	$C_{не\ город}^{б(10)/0,4кВ}$ <small>max N6.2.5</small>	6(10)/0,4 кВ	2 272,24
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно		
5.7	$C_{не\ город}^{б(10)/0,4кВ}$ <small>max N6.2.6</small>	6(10)/0,4 кВ	3 901,16
7.	$C_8^{max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:		
7.1	$C_{не\ город}^{max N8.1.1}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
7.2	$C_{не\ город}^{max N8.2.1}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99
7.3	$C_{не\ город}^{max N8.2.2}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
7.4	$C_{не\ город}^{max N8.2.3}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	861,33

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2021 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;

3. Ставка C_{\max} не установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

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

5. 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 07.12.2020 № 70

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2021 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)	30 238 661,53
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	118 805 331,95

	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	11 667 247,40
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	160 711 240,88

Приложение № 8
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 07.12.2020 № 70

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории
Новгородской области на 2021 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>	8 285 666,77
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</p>	97 359 757,38

	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	41 894 165,22
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	147 539 589,36

Приложение № 9
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 07.12.2020 № 70

**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 2021 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>	8 044,34
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</p>	

	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	-
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	8 044,34