КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 декабря 2020 года №669-п

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской 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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, 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 тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 36

приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя

до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных 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 условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении 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 условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) 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 условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

7. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне

напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с приложениями № № 2, 3 к настоящему приказу по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 4 к настоящему приказу по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 8 настоящего приказа.

8. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

9. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

11. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

12. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

13. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 5 к настоящему приказу, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.

15. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях №№ 2, 3, 4 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

16. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 - 5 настоящего приказа, действует с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

17. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 9 - 14 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

18. Признать утратившим силу с 01 января 2021 года Приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27.12.2019 № 739-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год».

19. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области Е.Л.Андреев

Приложение № 1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года № 669-п

Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

N п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2.	Акционерное общество "ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	470601001
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	4716024056	471601001
4.	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
5.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский технологический институт имени А.П.Александрова"	4714000067	472650001
6.	Акционерное общество "Коммунарские электрические сети"	4705034158	470501001
7.	Общество с ограниченной ответственностью "Ленсеть"	7804488126	780401001
8.	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения"	4725481940	472601001
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Линк Электро"	7811466155	781301001
10.	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"	4703005850	470301001
11.	Общество с ограниченной ответственностью "СевЭнергоСети"	4703138627	470301001
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная Электросетевая компания"	7810596899	783901001
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	4716026007	784201001
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001
15.	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
16.	Акционерное общество "Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания"	7819020549	471501001

17.	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
18.	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	4708021189	472701001
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод"	4715030610	471501001
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"	4716033484	471601001
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Госэнергосеть"	7804511368	780401001

Приложение № 2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года №668-п

Стандартизированная тарифная ставка (C_1)
на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставок
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	28 927,00
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 305,00
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	18 622,00

Примечание:
* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2021 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Приложение № 3 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года №69-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение на уровне напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год

I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 434 419,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.2}$			2 660 379,00
I.2.1.1.4.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.3}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 465 404,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.1}$			2 408 300,00
I.2.1.1.4.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.4}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 906 640,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.5}$			2 989 791,00
I.2.3.1.4.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 434 419,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$			2 660 379,00
I.2.3.1.4.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 465 404,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$			2 408 300,00
I.2.3.1.4.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 906 640,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			2 989 791,00
I.3.1.1.1.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.1.1.1}$			4 441 802,00
I.3.1.1.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 300 895,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.1.1.2}$			4 674 521,00
I.3.1.1.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	рублей/км	2 665 209,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.1.1.3}$			5 636 560,00

		мм включительно		
I.3.1.1.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 564 213,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.1.1.4}$			6 893 792,00
I.3.1.2.1.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.2.1.1}$			4 441 802,00
I.3.1.2.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 300 895,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.2.1.2}$			4 674 521,00
I.3.1.2.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 665 209,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.2.1.3}$			5 636 560,00
I.3.1.2.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 564 213,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4}$			6 893 792,00
I.3.1.2.1.5	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.1.2.1.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	17 611 783,00
I.3.6.2.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.2}$			7 550 827,00
I.3.6.2.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.3}$			14 716 040,00
I.3.6.2.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно*	рублей/км	16 582 299,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4}$			20 215 649,00
I.3.6.2.1.5	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.5}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно*	рублей/км	24 176 038,00

I.3.6.1.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.2}$			7 550 827,00
I.3.6.1.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.3}$			14 716 040,00
I.3.6.1.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно*	рублей/км	16 582 299,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.4}$			20 215 649,00
I.3.6.1.1.5	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.5}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно*	рублей/км	24 176 038,00
I.4.2.4	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	20 150 598,46
I.4.2.5	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{4.2.5}$	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	20 150 598,46
I.5.1.2	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 082,00
I.5.1.3	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 620,00
I.5.1.4	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8 651,00
I.5.1.5	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 482,00
I.5.2.2	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
I.5.2.3	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
I.5.2.4	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до	рублей/кВт	6 544,00

		400 кВА включительно		
I.5.2.5	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/ кВт	6 528,00
I.5.2.6	$C^{\text{город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/ кВт	6 625,00
I.8.1.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 014,00
I.8.2.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 420,00
I.8.2.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	42 003,00
I.8.2.3	$C^{\text{город,1–20 кВ с ТТ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	242 106,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/ км	1 555 106,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.1}$			3 110 537,00
II.2.1.1.4.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ км	1 736 215,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.2}$			2 528 481,00
II.2.1.1.4.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.3}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ км	2 014 074,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.1.1.4.3}$			3 162 729,00
II.2.3.1.4.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/ км	1 555 106,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$			3 110 537,00
II.2.3.1.4.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ км	1 736 215,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$			2 528 481,00
II.2.3.1.4.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ км	2 014 074,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			3 162 729,00
II.3.1.1.1.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	рублей/	2 672 972,00

	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.1.1.1}$	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	км	4 421 619,00
II.3.1.1.1.2	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 749 713,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.1.1.2}$			5 101 961,00
II.3.1.1.1.3	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 048 762,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.1.1.3}$			5 442 547,00
II.3.1.1.1.4	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 685 740,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.1.1.4}$			5 937 824,00
II.3.1.2.1.1	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.2.1.1}$			4 421 619,00
II.3.1.2.1.2	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 749 713,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.2.1.2}$			5 101 961,00
II.3.1.2.1.3	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 048 762,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.2.1.3}$			5 442 547,00
II.3.1.2.1.4	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 685 740,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.2.1.4}$			5 937 824,00
II.3.1.2.1.5	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.1.2.1.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	11 599 647,00
II.3.6.2.1.2	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.6.2.1.2}$			7 550 827,00
II.3.6.2.1.3	$С^{не\ город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно*	рублей/км	14 506 829,00
	$С^{не\ город,1-20\ кВ}_{3.6.2.1.3}$			14 716 040,00

II.3.6.2.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно *	рублей/км	16 582 299,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.4}$			20 215 649,00
II.3.6.1.1.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{3.6.2.1.2}$			7 550 827,00
II.3.6.1.1.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно*	рублей/км	14 506 829,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.3}$			14 716 040,00
II.3.6.1.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно *	рублей/км	16 582 299,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{3.6.1.1.4}$			20 215 649,00
II.4.2.4	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	20 150 598,46
II.4.2.5	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{4.2.5}$	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	20 150 598,46
II.5.1.2	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12 842,00
II.5.1.3	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 111,00
II.5.1.4	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 129,00
II.5.1.5	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 970,00
II.5.1.6	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 349,00
II.5.2.2	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00

II.5.2.3	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/ кВт	6 388,00
II.5.2.4	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/ кВт	6 544,00
II.5.2.5	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/ кВт	6 528,00
II.5.2.6	$C^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/ кВт	6 625,00
II.8.1.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 014,00
II.8.2.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 420,00
II.8.2.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	42 003,00
II.8.2.3	$C^{\text{не город,1–20 кВ с ТТ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	242 106,00

Примечание:
<*> Стандартизированная тарифная ставка рассчитана для случаев прокладки кабельной линии в одноцепном исполнении и одной резервной трубы.

Приложение № 4 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года №669-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2021 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
1	C_{maxN1}	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	рублей/кВт	833,00
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	363,00
1.2	$C_{maxN1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	470,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 182,00
	$C^{город,1-20\ кВ}_{maxN2.1.1.4.1}$			4 775,00
I.2.1.1.4.2	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 105,00
	$C^{город,1-20\ кВ}_{maxN2.1.1.4.2}$			7 214,00
I.2.1.1.4.3	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN2.1.1.4.3}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 634,00
	$C^{город,1-20\ кВ}_{maxN2.1.1.3.}$			4 733,00

I.2.3.1.4.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	6 182,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.1}$			4 775,00
I.2.3.1.4.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	8 105,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.2}$			7 214,00
I.2.3.1.4.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	5 634,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.3}$			4 733,00
I.3.1.1.1.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	12 009,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.1}$			8 903,00
I.3.1.1.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 264,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.2}$			17 601,00
I.3.1.1.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	3 855,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.3}$			7 566,00
I.3.1.1.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	3 599,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.4}$			6 084,00
I.3.1.2.1.1	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	12 009,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.1}$			8 903,00
I.3.1.2.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 264,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.2}$			17 601,00
I.3.1.2.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением	рублей/ кВт	3 855,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.3}$			7 566,00

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
I.3.1.2.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	3 599,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.4}$			6 084,00
I.3.6.1.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	2 596,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.2}$			4 489,00
I.3.6.1.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	9 317,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.3}$			8 004,00
I.3.6.1.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	16 131,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.4}$			4 801,00
I.3.6.2.1.2	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	2 596,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.2}$			4 489,00
I.3.6.2.1.3	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	9 317,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.3}$			8 004,00
I.3.6.2.1.4	$C^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	16 131,00
	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.3}$			4 801,00
I.4.2.4	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 А до 1000 А	рублей/ кВт	4 915,00

I.5.1.2	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/ кВт	16 082,00
I.5.1.3	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/ кВт	9 620,00
I.5.1.4	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/ кВт	8 651,00
I.5.1.5	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/ кВт	6 482,00
I.5.2.2	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/ кВт	7 603,00
I.5.2.3	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/ кВт	6 388,00
I.5.2.4	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/ кВт	6 544,00
I.5.2.5	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/ кВт	6 528,00
I.5.2.6	$C^{город,6(10)/0,4\ кВ}_{maxN5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/ кВт	6 625,00
I.8.1.1	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{maxN8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/ кВт	1740,00
I.8.2.1	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{maxN8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/ кВт	555,00
I.8.2.2	$C^{город,0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{maxN8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/ кВт	269,00
I.8.2.3	$C^{город,1-20\ кВ\ с\ ТТ}_{maxN8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/ кВт	361,00

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	5 527,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.1.1.4.1}$			6 451,00
II.2.1.1.4.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	11 300,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.1.1.4.2}$			4 188,00
II.2.1.1.4.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.3}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 909,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.1.1.3.}$			5 888,00
II.2.3.1.4.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	5 527,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.1}$			6 451,00
II.2.3.1.4.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	11 300,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.2}$			4 188,00
II.2.3.1.4.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 909,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN2.3.1.4.3}$			5 888,00
II.3.1.1.1.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	13 195,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.1}$			8 863,00
II.3.1.1.1.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 248,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.2}$			11 223,00
II.3.1.1.1.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	6 570,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.3}$			3 572,00
II.3.1.1.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	5 779,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.1.1.4}$			1 565,00

II.3.1.2.1.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	13 195,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.1}$			8 863,00
II.3.1.2.1.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	4 248,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.2}$			11 223,00
II.3.1.2.1.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	6 570,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.3}$			3 572,00
II.3.1.2.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	5 779,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.1.2.1.4}$			1 565,00
II.3.6.1.1.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	2 471,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.2}$			5 386,00
II.3.6.1.1.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	10 310,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.3}$			11 289,00
II.3.6.1.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	24 994,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.1.1.4}$			10 898,00
II.3.6.2.1.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	2 471,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.2}$			5 386,00
II.3.6.2.1.3	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/	10 310,00

	$C^{\text{город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.3}$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	кВт	11 289,00
II.3.6.2.1.4	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	24 994,00
	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN3.6.2.1.3}$			10 898,00
II.4.2.4	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 А до 1000 А	рублей/кВт	4 031,00
II.5.1.2	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12 842,00
II.5.1.3	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 111,00
II.5.1.4	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 129,00
II.5.1.5	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	4 970,00
II.5.1.6	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	4 349,00
II.5.2.2	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
II.5.2.3	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
II.5.2.4	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 544,00
II.5.2.5	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 528,00

II.5.2.6	$C^{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}_{maxN5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/ кВт	6 625,00
II.8.1.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{maxN8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/ кВт	1740,00
II.8.2.1	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{maxN8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/ кВт	555,00
II.8.2.2	$C^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{maxN8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/ кВт	269,00
II.8.2.3	$C^{\text{не город,1–20 кВ с ТТ}}_{maxN8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/ кВт	361,00

Примечание:

* Ставки за единицу максимальной мощности применяются для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение № 5 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года №669п

Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1.1}$, $C_{1.2}$ - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 \times L_{влi} + C_3 \times L_{клi} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8 - стандартизированные тарифные ставки;

$L_{влi}$, $L_{клi}$ - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

T - количество распределительных пунктов (шт.);

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

M - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

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

где:

P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

$P_{ист1}$ - 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 Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - 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 Методических указаний (руб.).

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

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).

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение № 6 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года №669-п

Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении N 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

Tij = ((C1.1 + C1.2) x Ni) + {(C2i x Ni) + (C3i x Ni) + (C4i x Ni) + (C5i x Ni) + (C8i x Ni)} (руб.),
где:
Tij - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j, рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП);
C1.1 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);
C1.2 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);
Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);
C2i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);
C3i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);
C4i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);
C5i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт);
C8i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум

независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + Рист1 + Рист2 (руб.),

где:

Р - расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - 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 III Методических указаний (руб.);

Рист2 - 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 III Методических указаний (руб.).