



КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 16 декабря 2020 г.

№ 12/7

г. Сыктывкар

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Коми от

5 ноября 2020 года № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 16 декабря 2020 года № 12) приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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 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.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (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 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей - юридических лиц, а именно садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом НДС), 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 мощности 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей - юридических лиц, а именно некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей (граждан), объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

7. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 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 приложениями № 2, 3 к настоящему приказу по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 5, 6 к настоящему приказу по ставкам платы за единицу максимальной мощности пропорционально объему максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности в соответствии с формулами для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 7.

8. 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 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 № 5, 6 к настоящему приказу по ставкам платы за единицу максимальной мощности пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 9 настоящего приказа.

9. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми, 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. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки С1 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

11. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 для расчета платы за технологическое присоединение к

распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми согласно приложениям № 2 и № 3 к настоящему приказу.

12. Установить тарифные ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, согласно приложению № 4.

13. Установить тарифные ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми, согласно приложениям № 5 и № 6.

14. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики установить равными нулю.

15. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 7.

16. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год, согласно приложению № 8.

17. Признать утратившим силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми».

18. Признать утратившими силу следующие приказы Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми:

- от 15 февраля 2018 года № 4/1-Т «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 26 декабря 2018 года № 74/2-Т «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 6 марта 2019 года № 8/4-Т «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 3 декабря 2013 года № 95/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 10 января 2020 года № 1/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 11 февраля 2020 года № 5/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 12 марта 2020 года № 10/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 10 апреля 2020 года № 14/2-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;
- от 29 апреля 2020 года № 16/2-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

- от 23 июня 2020 года № 23/2-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

- от 1 сентября 2020 года № 32/3-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

- от 9 октября 2020 года № 41/1-Т «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28 ноября 2019 года № 63/6-Т «Об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми».

19. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

И. о. председателя Комитета
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

Приложение № 1
к приказу к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 16 декабря 2020 года №12/7

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки* в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители ** за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения ***
1	2	3	4	5
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17	руб. на одно ТП	14 339,71	14 339,71
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. на одно ТП	13 598,43	13 598,43
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно ТП	741,28	741,28

* - Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

** - Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

*** - В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, С₈ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км		
				Материал опоры (деревянные (1), железобетонные (2), металлические (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))			
С₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий								
						1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1,2	1	1 727 306,61		
1.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1,2	1	2 171 414,67	1 125 412,03	
1.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1 038 176,36		
1.4	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2 168 292,14	1 076 977,62	
1.5	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,2	1	1 933 744,92		
1.6	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,2	1	5 179 288,11		
1.7	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,2	1	3 673 965,80		
1.8	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	35 кВ	3	2	9 716 836,20		
1.9	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ	3	2	10 220 569,21		
1.10	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ	3	2	11 491 951,51		
1.11	Сечение провода от 201 до 500 кв. мм	руб./км	110 кВ	3	2	12 506 214,47		
С₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий								
		руб./км	Уровень напряжения, кВ	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		1 840 111,58	6 610 407,53	
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6		5 371 125,75	-	
2.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		2 488 623,69	5 692 521,50	10 059 866,78
2.4	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6		6 684 180,13	-	
2.5	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		2 119 971,95	3 733 628,33	8 279 323,99
2.6	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6		4 680 400,44	-	
2.7	Сечение провода от 201 до 500 кв. мм	руб./км	0,4 кВ	1		3 843 661,77	5 090 578,57	
2.8	Сечение провода от 201 до 500 кв. мм	руб./км	0,4 кВ	6		4 982 433,84	-	
2.9	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1		1 469 016,77	-	
2.10	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1		2 834 244,50	-	
2.11	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1		4 693 630,63	5 705 506,24	3 531 834,32
2.12	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	6		6 195 773,72	-	
С₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)								
		Ед.изм.		Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за 1 шт.		
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб. за шт.	1-20 кВ	1	3	32 328,48		

С ₅ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	22 422,30	23 169,02	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	8 750,20	6 828,27	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	4 565,77	2 597,62	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	2 050,13	2 688,54	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2		3 144,31	14 587,38
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2	-	4 702,96	6 137,28
С ₇ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт
5.1	Строительство ПС 110/6(10) кВ	руб./кВт	110 кВ		2		11 827,34
С ₈ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за точку учета
6.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	1	1		16 570,63
6.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1		28 406,79
6.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2		31 957,64
6.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	1-20 кВ	2			357 452,17
<p><*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2017 - 2019 годов и расходах, планируемых на 2021 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 отсутствуют.</p> <p><***> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.</p>							

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
				Материал опоры (деревянные (1), железобетонные (2), металлические (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
С2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1,2	1	1 442 190,09		
1.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1,2	1	1 650 616,06		
1.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1 264 874,55		
1.4	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм	руб./км	0,4 кВ	2	1	3 386 727,93		
1.5	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,2	1	2 420 088,29		
1.6	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,2	1	3 032 497,16		
1.7	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	2	2	1 443 632,43		
1.8	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1	1	1 998 561,12		
С3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий								
		руб./км	Уровень напряжения, кВ	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		1 716 163,35	2 369 836,28	-
2.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		3 203 372,98	2 152 427,13	-
2.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6			15 060 036,61	-
2.4	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1		-	4 448 954,88	-
2.5	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1		3 018 634,00		-
С5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт			
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа	
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	17 600,09	24 784,61	-	
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	7 401,43	9 082,77	-	
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	-	3 514,96	-	
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	-	1 608,23	-	
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1		2 848,38		
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2		4 973,60		
3.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2		2 570,52		
3.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2			4 342,01	
С7 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
4.1	Строительство ПС 35/10 кВ с одним силовым трансформатором 1000 кВА	руб./кВт	35/10 кВ	1	1	59 005,35		
4.2	Строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами 6,3 МВА	руб./кВт	110/10 кВ	2	2	40 617,21		

С ₈ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за точку учета
5.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	1	1	16 570,63
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1	28 406,79
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2	31 957,64
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	1-20 кВ	2		357 452,17

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2017 - 2019 годов и расходах, планируемых на 2021 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (ставка С 4), на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С4, С6 отсутствуют.

<***> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	Единицы измерения	Ставки* в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители ** за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения ***
1	2	3	4	5
C ₁	Тарифная ставка за единицу мощности на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17	руб./кВт	825,40	825,40
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	782,73	782,73
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	42,67	42,67

* - Тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

** - Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

*** - В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на территории городских населенных пунктов Республики Коми *

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ		Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), железобетонные (2), металлические (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
С₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1,2	1	17 252,40		
1.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1,2	1	33 506,62	9 259,07	
1.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	23 507,28		
1.4	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	2 891,06	6 962,52	
1.5	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,2	1	9 410,85		
1.6	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,2	1	13 645,43		
1.7	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,2	1	1 559,51		
С₃ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))		Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1		5 956,15	10 627,39	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6		3 030,64	-	-
2.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1		13 174,29	3 900,83	1 684,72
2.4	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6		4 024,15	-	-
2.5	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1		2 485,48	4 430,02	2 061,58
2.6	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6		2 147,48	-	-
2.7	Сечение провода от 201 до 500 кв. мм	руб./кВт	0,4 кВ	1		-	6 841,25	-
2.8	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1		12 310,36	-	-
2.9	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1		1 485,82	9 402,54	-
2.10	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	6		1 484,44	-	-
С₄ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
3.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	1-20 кВ	1	3	808,21		
С₅ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки* (без НДС) руб./кВт			
						столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	22 422,30	23 169,02	-	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	8 750,20	6 828,27	-	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	4 565,77	2 597,62	-	
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	2 050,13	2 688,54	-	
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2	-	3 144,31	14 587,38	
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2	-	4 702,96	6 137,28	
С₆ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за точку учета		
5.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1	1	141		
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	1	242		
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	2	272		
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб./кВт	1-20 кВ	2	-	3 042		
<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2017 - 2019 годов и расходах, планируемых на 2021 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 отсутствуют.								
<*> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.								

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или)		Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), железобетонные (2), металлические (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
С₂ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1,2	1	11 888,12		
1.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1,2	1	15 231,84		
1.3	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1	1	22 182,27		
1.4	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1	1	23 489,68		
1.5	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	2	2	19 489,04		
С₃ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))		Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ		1	7 150,68	24 567,30	
2.2	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ		1	7 893,13	8 250,97	
2.3	Сечение провода от 101 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ		1	-	17 795,82	
2.4	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ		1	5 594,54	-	
С₅ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт			
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа	
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	17 600,09	24 784,61	-	
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	7 401,43	9 082,77	-	
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	-	3 514,96	-	
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1	-	1 608,23	-	
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	1		2 848,38		
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2		4 973,60		
3.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 (10)/0,4 кВ	2		2 570,52	-	
С₈ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за точку учета		
4.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1	1	141		
4.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	1	242		
4.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	2	272		
4.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб./кВт	1-20	2		3 042		
<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2017 - 2019 годов и расходах, планируемых на 2021 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (ставка С 4), в связи с чем значения ставок С4 отсутствуют.								
<***> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.								

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Республики Коми**

Утвердить формулы платы за технологическое присоединение:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \quad \text{где:}$$

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 (кроме подпункта «б»)
Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);

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

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше :

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_{2i}) + (C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_7 * N_i + C_8 * q_i,$$

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 (кроме подпункта «б»);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям, для технологического присоединения Заявителя (км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования;

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

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительной трансформаторной подстанции с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше;

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

q_i - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 30 (г) Методических указаний.

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

$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$, где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Всего, тыс.руб. (без учета НДС)	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс.руб. (без учета НДС)	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс.руб. (без учета НДС)	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми	тыс.руб.	131 702,96	115 350,81	16 305,07	47,08
2.	АО «ККТ»	тыс.руб.	18 199,21	14 204,06	3 995,15	0
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	4 547,67	4 218,61	329,07	0
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	62,25	62,25	0	0
5.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0	0	0	0
6.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	0	0	0	0