



## КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

---

#### ПРИКАЗ

от 24 декабря 2021 г.

№ 73/1

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 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Коми от

5 ноября 2020 г. № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2021 г. № 78) 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), объектов микрогенерации, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса 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 по 3-й 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 3-й 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 граждан (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не использующих электрическую энергию для осуществления коммерческой деятельности, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении по 3-й 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 (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт при присоединении по 3-й 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 при присоединении по 3-й 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 1-й и (или) 2-й 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.

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 покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, 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 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 2022 год, согласно приложению № 8.

17. Признать утратившими силу:

приказ от 16 декабря 2020 г. № 12/7 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных

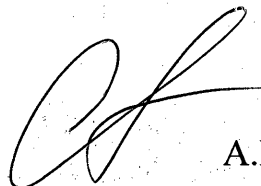
тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

приказ от 11 февраля 2021 г. № 2/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 16 декабря 2020 г. № 12/7 «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»;

приказ от 10 июня 2021 г. № 19/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 16 декабря 2020 г. № 12/7 «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».

18. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

И. о. председателя Комитета  
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2021 г. № 73/1

**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)		
			Заявители за исключением указанных в столбцах 5 и 6	Заявители - юридические лица**, заявители - физические лица***, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители с применением временной схемы электроснабжения****
1	2	3	4	5	6
$C_1$	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	руб. на одно ТП	17 735,13	17 183,20	17 735,13
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб. на одно ТП	16 329,53	16 329,53	16 329,53
$C_{1.2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителей - юридических лиц**, заявителей - физических лиц***, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	руб. на одно ТП	-	853,67	-
$C_{1.2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий на технологическое присоединение объектов заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{1.2.1}$	руб. на одно ТП	1 405,60		1 405,60

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

\*\* - Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

\*\*\* - Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

\*\*\*\* - Заявитель в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением 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 № 2  
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2021 г. № 73/1

**Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>, С<sub>7</sub>, С<sub>8</sub> 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), металлические (2), железобетонные)	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
<b>С<sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий</b>								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 257 110,60		
1.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 602 004,03		
1.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 755 415,04		
1.4	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	2 491 346,18		
1.5	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	3 161 459,86		
1.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	4 208 425,51		
1.7	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ и выше	2	2	9 779 634,95		
1.8	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ и выше	2	2	12 153 048,39		
<b>С<sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий</b>								
		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 и ниже	1	1	1 306 169,31	4 315 964,03	
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6	6	4 328 603,12		
2.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	2 862 687,40	5 658 048,50	10 638 580,19
2.4	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6	6	4 481 711,61		
2.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	3 478 289,60	5 291 271,63	8 755 608,21
2.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6	6	4 462 007,14		
2.7	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	4 769 954,11	7 850 046,89	9 452 833,00
2.8	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6	6	4 336 336,26		
2.9	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	1	2 485 926,04		
2.10	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	6	5 764 764,32		
2.11	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	1	3 080 801,44	8 417 724,98	
2.12	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	6	3 459 675,84		
2.13	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	1	5 878 977,16	6 615 133,21	
2.14	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	6	4 424 347,17		
<b>С<sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>								
		Ед.изм.		Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки (j = 3), распределительные пункты (РП) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРУН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)		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)	Количество ячеек в РП или ГП (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за 1 шт.
3.1	Реклоузеры	руб. за шт.	1-20 кВ	1	1	3		34 188,46
3.2	Распределительные пункты (РП) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (блочного типа в металлическом корпусе на 12 ячеек 10 кВ)	руб. за шт.	1-20 кВ	4	4	5		29 652 212,38



С <sub>5</sub> - 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 (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	21 331,36	22 390,83	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 573,46	9 407,46	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		4 198,12	
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		4 139,44	10 636,69
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		2 322,23	
С <sub>8</sub> - 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	1	17 762,16
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1	1	33 270,26
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2	2	34 181,34
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	1-20 кВ	2	1,2	1,2	389 667,29
<p>&lt;*&gt; - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2018 - 2020 годов и расходах, планируемых на 2022 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.</p> <p>&lt;***&gt; - 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), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре		2 цепи на опоре
<b>С<sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий</b>								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 255 723,20		
1.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 493 221,73		
1.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	2 412 063,32		
1.4	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	1 916 252,85		
1.5	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	1 999 303,41		
<b>С<sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий</b>								
		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 и ниже	1		783 028,60	2 472 699,95	
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		1 997 234,27		
2.3	Сечение провода от 51 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		4 616 256,90		
2.4	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		1 869 477,67	5 291 271,63	
2.5	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1			3 309 916,07	
2.6	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		4 189 689,55		
2.7	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		3 006 045,34		
<b>С<sub>5</sub> - 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</b>								
		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 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	17 216,02	25 771,59		
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 213,45	8 355,03		
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		3 269,71		
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		3 349,10		
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		2 182,96		
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		2 377,88		
<b>С<sub>7</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>								
		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 мощностью 1000 кВА, с одним выключателем 35 кВ, с количеством ячеек 10 кВ - 2 шт.	руб./кВт	35/10 кВ	1	1	64 675,23		
4.2	Строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами 6,3 МВА	руб./кВт	110/10 кВ	2	2	44 520,16		

С <sub>8</sub> - 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	17 762,16
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1	33 270,26
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2	34 181,34
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб. за точку учета	1-20 кВ	2	1,2	389 667,29

<\*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2018 - 2020 годов и расходах, планируемых на 2022 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2021 г. № 73/1

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)		
			Заявители за исключением указанных в столбцах 5 и 6	Заявители - юридические лица**, заявители - физические лица***, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители**** с применением временной схемы электроснабжения
1	2	3	4	5	6
C <sub>1</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	920,67	998,93	920,67
C <sub>1.1</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	909,57	909,57	909,57
C <sub>1.2.1</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителей - юридических лиц**, заявителей - физических лиц***, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	рублей/кВт		89,36	
C <sub>1.2.2</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий на технологическое присоединение объектов заявителей, не предусмотренных ставкой C <sub>1.2.1</sub>	рублей/кВт	11,10		11,10

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

\*\* - Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

\*\*\* - Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

\*\*\*\* - Заявитель в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением 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).

**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), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
<b>С<sub>2</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1,3	1	10 262,73		
1.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1	2	2 475,14		
1.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1,3	1	31 792,70		
1.4	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1,3	1	11 302,35		
1.5	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,3	1	13 977,32		
1.6	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,3	1	5 371,06		
1.7	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1,3	1	8 837,69		
<b>С<sub>3</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>								
		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 и ниже	1		5 507,09	5 935,27	-
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	6		4 204,22	-	-
2.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1		7 629,15	4 368,51	1 781,64
2.4	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	6		7 180,12	-	-
2.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1		6 587,06	2 911,51	2 180,18
2.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	6		3 894,00	-	-
2.7	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1		3 653,42	4 374,20	4 391,56
2.8	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	6		1 949,14	-	-
2.9	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	1		4 205,65	-	-
2.10	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	1		2 704,28	6 145,75	-
2.11	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	6		8 923,08	-	-
2.12	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	1		1 976,81	5 229,53	-
2.13	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	6		2 323,51	-	-
<b>С<sub>4</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт</b>								
3.1	Реклоузеры	руб./кВт	1-20 кВ	1	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки (j = 3), распределительные пункты (РП), комплекты распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3)	Количество ячеек в РП или ПП (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2))	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб. за 1 шт.
						3		854,71
<b>С<sub>5</sub> - 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</b>								
		Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки* (без НДС) руб./кВт			
					Столбового/мачтового типа (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)	
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	21 331,36	22 390,83		
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 573,46	9 407,46		
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		4 198,12		
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		4 139,44	10 636,69	
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		2 322,23		
<b>С<sub>6</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета</b>								
		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	2 928,92		
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	1	2 222,65		
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	2	2 772,21		
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб./кВт	1-20 кВ	2	1,2	3 173,74		
<-> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2018 - 2020 годов и расходах, планируемых на 2022 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ставка С7), в связи с чем значения ставок С6 и С7 отсутствуют.								

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2021 г. № 73/1

**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) способа		Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	
<b>С<sub>2</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>								
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1,3	1	7 918,58		
1.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1,3	1	17 888,39		
1.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	600,93		
1.4	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1	1	23 588,79		
1.5	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-20 кВ	1	1	50 994,20		
<b>С<sub>3</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>								
		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 и ниже	1		3 027,71	16 005,11	
2.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1		4 099,83		
2.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	6		29 236,29		
2.4	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	1		1 966,64	3 235,13	
2.5	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1			4 142,15	
2.6	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	1		29 926,35		
2.7	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./кВт	1-10 кВ	1		2 169,19		
<b>С<sub>5</sub> - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>								
		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт			
					Столбового/мачтового типа (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)	
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	17 216,02	25 771,59		
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 213,45	8 355,03		
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		3 269,71		
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		3 349,10		
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		2 182,96		
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		2 377,88		
<b>С<sub>8</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета</b>								
		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	2 928,92		
4.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	1	2 222,65		
4.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	0,4 кВ и ниже	2	2	2 772,21		
4.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	руб./кВт	1-20 кВ	2	1,2	3 173,74		
<p>&lt;*&gt; - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2018 - 2020 годов и расходах, планируемых на 2022 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), на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ставка С7), в связи с чем значения ставок С4, С6, С7 отсутствуют.</p> <p>&lt;***&gt; - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.</p>								

**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:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где:}$$

$C_1$  - 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 :

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

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»);

$N_{max}$  - 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:

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

$P$  - 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 8  
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам  
от 24 декабря 2021 г. № 73/1

**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 2022 год**

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Всего, тыс.руб. (без учета НДС)	В том числе:		
				расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, 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 «Россети Северо-Запад» в Республике Коми	тыс.руб.	136 644,55	102 157,52	34 464,18	22,85
2.	АО «ККТ»	тыс.руб.	21 114,53	15 970,73	5 143,81	0
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	1 459,35	1 459,35	0	0
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	60,90	60,90	0	0
5.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0	0	0	0
6.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	0	0	0	0