

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

---

**ПРИКАЗ**

от 28 ноября 2022 г. № 40/9

г. Горно-Алтайск

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2023 год**

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 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2022 г. № 40, **приказываю:**

1. Установить плату для заявителей (физических лиц), подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 3.

4. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно, на 2023 год в размере 86430,46 тыс. рублей.

5. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4.

6. Признать утратившим силу:

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22.02.2022 № 7/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 года № 34/8»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.04.2022 № 12/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.06.2022 № 15/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.06.2022 № 17/1 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8»;


приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.07.2022 № 18/1 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 09.11.2022 № 33/28 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 № 34/11 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8».

7. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 декабря 2022 года.

Председатель Комитета  
По тарифам Республики Алтай



Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 28 ноября 2022 г. № 40/9

**Плата для заявителей (физических лиц), подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай**

п/п	Наименование	Период действия	Размер ставки, руб./кВт
1.	льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в абзаце первом настоящего пункта, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.	1.12.2022 по 31.12.2022	3000
		1.01.2023 по 30.06.2023	3192
		1.07.2023 по 31.12.2023	7000

2.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения</p>	1.12.2022 по 31.12.2022	1000
		1.01.2023 по 31.12.2023	1064

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Комитета по  
тарифам Республики Алтай  
от 28 ноября 2022 г. № 40/9

**Стандартизированные тарифные ставки,  
ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов  
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого  
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	C <sub>1</sub>	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	17785.64
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	11973.22
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5812.42

1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1615.68
2.1.1.3.1.1	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1</sub>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1472875.31
	C <sub>1-20 кВ 2.1.1.3.1.1</sub>		
	C <sub>27,5-60 кВ 2.1.1.3.1.1</sub>		
	C <sub>110 кВ и выше 2.1.1.3.1.1</sub>		
2.3.1.3.1.1	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1323368,61
	C <sub>1-20 кВ 2.3.1.3.1.1</sub>		1687589,4
	C <sub>27,5-60 кВ 2.3.1.3.1.1</sub>		
	C <sub>110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1</sub>		
2.3.1.4.2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	334872,75
	C <sub>1-20 кВ 2.3.1.4.2.1</sub>		
	C <sub>27,5-60 кВ 2.3.1.4.2.1</sub>		
	C <sub>110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1</sub>		
2.3.2.4.2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
	C <sub>1-20 кВ 2.3.2.4.2.1</sub>		1321692,83
	C <sub>27,5-60 кВ 2.3.2.4.2.1</sub>		
	C <sub>110 кВ и выше 2.3.2.4.2.1</sub>		
3.1.1.1.3.2	C <sub>0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
	C <sub>1-10 кВ 3.1.1.1.3.2</sub>		3538601,55
	C <sub>15-20 кВ 3.1.1.1.3.2</sub>		
	C <sub>27,5-60 кВ 3.1.1.1.3.2</sub>		

	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.1.1.3.2		
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4032783,66
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1		
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1		
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1		
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.3.1		
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3493826,31
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2		
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2		
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2		
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.2.1.3.2		
5.1.1.1	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23423,03
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1		
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1		
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> 5.1.1.1		
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.1.1.1		
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.1.1.1		
5.1.1.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	46823,39
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2		
	С <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2		
	С <sup>6/10/(10/6) кВ</sup> 5.1.1.2		
	С <sup>10/20/(20/10) кВ</sup> 5.1.1.2		
	С <sup>6/20/(20/6) кВ</sup> 5.1.1.2		
5.1.2.1	С <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1		16554,64

	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10511,42
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	32655,51
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3327,88
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	7072,38
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8024,69
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		4797,51
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$		



	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3694,01
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12226,46
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		2699,57
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		13767,43
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9563,29
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
от 28 ноября 2022 г. № 40/9

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение  
средствами коммерческого учета электрической энергии  
(мощности)**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (рублей за точку учета, без НДС)
C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15432,26
C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	24207,06
C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения с ТТ	32076,41
C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	29566,38
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		46573,41
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	356873,05
C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>		1784532,29
C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>		5337665,59

**Формула**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**

Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  устанавливаемые на период до 31 декабря 2022 г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)}$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}$$

С 1 января 2023 года для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{2(s,t)}$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{3(s,t)}$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{4(s,t)}$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{5(s,t)}$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{6(s,t)}$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 1,0 \cdot C_{7(s,t)}$$

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»),  $C_1$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета,  $C_8$ ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования, и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.